



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE

SPRAWOZDANIE FINANSOWE

ZA OKRES SZEŚCIU MIESIĘCY

ZAKOŃCZONY 30 CZERWCA 2015 ROKU

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport półroczny PSr 2015

(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 2015 obejmujący okres od **2015-01-01** do **2015-06-30**, 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 2015 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE i GAZOWNICTWO SPÓŁKA AKCYJNA

(pełna nazwa emitenta)

PGNiG S.A.

(skrócona nazwa emitenta)

01-224

(kod pocztowy)

Marcina Kasprzaka

(ulica)

+48 022 589 45 55

(telefon)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

525-000-80-28

(NIP)

Paliwowo (pal)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

Warszawa

(miejscowość)

25

(numer)

+48 022 691 82 73

(fax)

www.pgnig.pl

(www)

012216736

(REGON)

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych
	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014
Przychody ze sprzedaży	20 390	16 381	4 932	3 920
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 609	2 169	631	519
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 551	2 063	617	494
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 864	1 519	451	364
Zysk/(Strata) netto	1 865	1 520	451	364
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	2 068	1 312	500	314
Całkowite dochody razem	2 069	1 313	500	314
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 629	3 703	1 120	886
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 510)	(1 239)	(365)	(297)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(639)	(1 634)	(155)	(391)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	2 480	830	600	199
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,32	0,26	0,08	0,06
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
Aktywa razem	48 428	48 926	11 546	11 479
Zobowiązania razem	17 372	18 757	4 142	4 401
Zobowiązania długoterminowe razem	11 630	12 384	2 773	2 905
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 742	6 373	1 369	1 496
Kapitał własny razem	31 056	30 169	7 404	7 078
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 407	1 384
Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	5,26	5,11	1,25	1,20
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,20	0,15	0,05	0,04

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych	6 miesięcy zakończonych
	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014
Przychody ze sprzedaży	10 223	13 689	2 473	3 276
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 035	962	250	230
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 912	1 555	462	372
Zysk/(Strata) netto	1 703	1 366	412	327
Całkowite dochody razem	1 876	1 148	454	275
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 073	1 771	260	424
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	557	(167)	135	(40)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	163	(1 009)	39	(241)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 793	595	434	142
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,29	0,23	0,07	0,06
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
Aktywa razem	36 978	35 356	8 816	8 294
Zobowiązania razem	12 503	11 576	2 981	2 716
Zobowiązania długoterminowe razem	7 021	7 385	1 674	1 733
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 482	4 191	1 307	983
Kapitał własny	24 475	23 780	5 835	5 578
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 407	1 384
Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	4,15	4,03	0,99	0,95
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,20	0,15	0,05	0,04

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

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

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	31 grudnia 2014
Średni kurs w okresie	4,1341	4,1784	4,1893
Kurs na koniec okresu	4,1944	4,1609	4,2623

SPIS TREŚCI

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	9
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
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	13
1. PODATEK ODROZCZONY	13
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	14
3. REZERWY	15
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	16
5. KOSZTY OPERACYJNE	16
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	17
7. PODATEK DOCHODOWY	18
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY	18
9. POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE	19
10. INFORMACJE FINANSOWE W PODZIALE NA POSZCZEGÓLNE SEGMENTY OPERACYJNE	25
11. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANych FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi	27
II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	28
SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	28
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	28
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	29
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	30
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	32
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	33
1. PODATEK ODROZCZONY	33
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	33
3. REZERWY	34
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	35
5. KOSZTY OPERACYJNE	35
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	36
7. PODATEK DOCHODOWY	37
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY	37
III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO	38
1. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	38
1.1. OPIS ORGANIZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ WRAZ ZE WSKAZANIEM JEDNOSTEK PODLEGAJĄCYCH KONSOLIDACJI	38
2. ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI	40
3. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE	40
3.1. WALUTA FUNKCJONALNA I WALUTA PREZENTACJI	41
4. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI	41
5. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY	41

6. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA.....	42
7. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	43
8. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	45
9. INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKcjACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	45
10. INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	45
11. INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH	45
12. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWA AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI	46
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	46
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	46
15. INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	46
16. INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY.....	47
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.....	47
18. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	48
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.....	48
IV. OŚWIADCZENIA ZARZĄDU	49
1. W SPRAWIE RZETELNOŚCI SPORZĄDZENIA ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH	49
2. W SPRAWIE PODMIOTU UPRAWNIONEGO DO PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH.....	49

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy	
	zakończone	zakończone	zakończone	zakończone	
	30 czerwca 2015	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2014	
	dane przekształcone				
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Przychody ze sprzedaży	4	7 895	20 390	6 846	16 381
Zużycie surowców i materiałów	5.1	(4 887)	(13 724)	(3 574)	(9 438)
Świadczenia pracownicze		(583)	(1 281)	(687)	(1 373)
Amortyzacja		(723)	(1 387)	(675)	(1 298)
Usługi obce	5.2	(755)	(1 278)	(815)	(1 400)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		229	435	185	375
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	5.3	(229)	(546)	(669)	(1 078)
Koszty operacyjne razem	10	(6 948)	(17 781)	(6 235)	(14 212)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej		947	2 609	611	2 169
Przychody finansowe	6	(12)	50	14	46
Koszty finansowe	6	26	(108)	(89)	(152)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		-	-	7	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem		961	2 551	543	2 063
Podatek dochodowy	7	(340)	(686)	(203)	(543)
Zysk/(Strata) netto		621	1 865	340	1 520
Przypisany/(a):					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		621	1 864	338	1 519
Udziałom niekontrolującym		-	1	2	1
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)		0,11	0,32	0,06	0,26

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone	zakończone	zakończone	zakończone
	30 czerwca 2015	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	621	1 865	340	1 520
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	74	192	(59)	(196)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(13)	39	(17)	15
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	107	189	(52)	(260)
Podatek odroczoney	(20)	(36)	10	49
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:	12	12	(11)	(11)
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	15	15	(13)	(13)
Podatek odroczoney	(3)	(3)	2	2
Inne całkowite dochody netto	86	204	(70)	(207)
Całkowite dochody razem	707	2 069	270	1 313
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	707	2 068	268	1 312
Udziałom niekontrolującym	-	1	2	1

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
		niebadane	zbadane
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	33 088	33 528
Nieruchomości inwestycyjne		8	9
Wartości niematerialne		1 121	1 113
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		857	856
Inne aktywa finansowe		250	243
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	1 401	1 783
Pozostałe aktywa trwałe		157	160
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		36 882	37 692
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy		2 651	3 189
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		2 414	4 236
Należności z tytułu podatku bieżącego		26	5
Pozostałe aktywa		402	132
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	472	567
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		5 435	2 958
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		146	147
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		11 546	11 234
Aktywa razem		48 428	48 926
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody		(66)	(270)
Zyski/(Straty) zatrzymane		23 478	22 794
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej		31 052	30 164
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym		4	5
Kapitał własny razem		31 056	30 169
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		4 800	5 069
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		532	604
Rezerwy	3	1 544	1 803
Przychody przyszłych okresów		1 559	1 581
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1	3 133	3 250
Inne zobowiązania długoterminowe		62	77
Zobowiązania długoterminowe razem		11 630	12 384
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		3 791	3 589
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		390	769
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	417	593
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		9	191
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		368	284
Rezerwy	3	610	720
Przychody przyszłych okresów		157	227
Zobowiązania krótkoterminowe razem		5 742	6 373
Zobowiązania razem		17 372	18 757
Zobowiązania i kapitał własny razem		48 428	48 926

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 865	1 520
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-
Amortyzacja	1 387	1 298
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(42)	57
Odsetki i dywidendy netto	54	27
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	161	336
Podatek dochodowy bieżącego okresu	686	543
Pozostałe pozycje netto	105	286
Podatek dochodowy zapłacony	(653)	(408)
	3 563	3 659
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego		
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	1 809	1 023
Zmiana stanu zapasów	538	366
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	11	(11)
Zmiana stanu rezerw	(143)	(71)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(755)	(1 047)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(272)	(224)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(122)	8
	4 629	3 703
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	33	13
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach niepowiązanych	-	1
Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 556)	(1 321)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(6)	-
Otrzymane odsetki	-	3
Otrzymane dywidendy	-	2
Pozostałe pozycje netto	19	63
	(1 510)	(1 239)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	136	161
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	199	40
Splata kredytów i pożyczek	(476)	(515)
Wykup papierów dłużnych	(390)	(1 209)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(18)	(25)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(42)	(49)
Zapłacone odsetki	(142)	(119)
Pozostałe pozycje netto	10	(2)
	(639)	(1 634)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	2 480	830
Różnice kursowe netto	(3)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 956	2 826
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 436	3 656

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		
Stan na 1 stycznia 2015 (zbadane)	5 900	1 740	(66)	(216)	12	22 794	30 164	5	30 169
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)	-	(1 180)
Wykup akcji (udziałów) od udziałowców niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Całkowite dochody razem	-	-	39	153	12	1 864	2 068	1	2 069
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 864	1 864	1	1 865
Inne całkowite dochody netto	-	-	39	153	12	-	204	-	204
Stan na 30 czerwca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	(27)	(63)	24	23 478	31 052	4	31 056
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(84)	(1)	36	20 856	28 447	6	28 453
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)	-	(885)
Całkowite dochody razem	-	-	15	(211)	(11)	1 519	1 312	1	1 313
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 519	1 519	1	1 520
Inne całkowite dochody netto	-	-	15	(211)	(11)	-	(207)	-	(207)
Stan na 30 czerwca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(69)	(212)	25	21 490	28 874	7	28 881

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na 1 stycznia 2015	1 783	3 250
Zwiększenia	10	36
Zmniejszenia	(400)	(148)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	8	9
Podatek dotyczący ulg inwestycyjnych (Norwegia)	-	(14)
Stan na 30 czerwca 2015	1 401	3 133
Stan na 1 stycznia 2014	2 233	3 210
Zwiększenia	231	201
Zmniejszenia	(188)	(138)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(33)	(55)
Podatek dotyczący ulg inwestycyjnych (Norwegia)	(463)	29
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	3	3
Stan na 31 grudnia 2014	1 783	3 250

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
Stan na 1 stycznia 2015	2 406	57	8	42	725	113	786	39	1	4 177
Zwiększenia	423	1	-	-	17	23	138	5	-	607
Przeniesienia	-	-	8	(8)	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(257)	(10)	-	-	-	(70)	(136)	-	-	(473)
Różnice kursowe z przeliczenia	24	2	-	-	-	1	-	-	-	27
Stan na 30 czerwca 2015	2 596	50	16	34	742	67	788	44	1	4 338
Stan na 1 stycznia 2014	1 678	37	15	45	834	35	660	31	-	3 335
Zwiększenia	1 344	17	2	3	-	229	553	8	1	2 157
Przeniesienia	11	-	(7)	(4)	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(671)	(1)	(2)	(2)	(109)	(152)	(427)	-	-	(1 364)
Różnice kursowe z przeliczenia	44	4	-	-	-	1	-	-	-	49
Stan na 31 grudnia 2014	2 406	57	8	42	725	113	786	39	1	4 177

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2015	1 608	60	94	87	164	228	282	2 523
Zwiększenia	11	-	4	12	12	123	31	193
Wykorzystanie/rozwiązanie	(241)	-	-	(54)	-	(227)	(42)	(564)
Różnice kursowe z przeliczenia	2	-	-	-	-	-	-	2
Stan na 30 czerwca 2015	1 380	60	98	45	176	124	271	2 154
Stan na 1 stycznia 2014	1 254	60	87	81	153	134	281	2 050
Zwiększenia	439	-	7	6	24	228	114	818
Wykorzystanie/rozwiązanie	(74)	-	-	-	(14)	(134)	(114)	(336)
Różnice kursowe z przeliczenia	(11)	-	-	-	1	-	1	(9)
Stan na 31 grudnia 2014	1 608	60	94	87	164	228	282	2 523

4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Gaz wysokometanowy	16 362	11 771
Gaz zaazotowany	773	725
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 048	1 545
Hel	37	82
Gaz NGL	48	60
Energia elektryczna	765	866
Ciepło	625	582
Usługi geofizyczno - geologiczne	65	129
Usługi wiertnicze i serwisowe	133	255
Usługi budowlano - montażowe	76	68
Opłata przyłączeniowa	49	45
Pozostała sprzedaż	409	253
Razem	20 390	16 381

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Koszt sprzedanego gazu	(12 626)	(8 200)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(394)	(439)
Energia elektryczna na cele handlowe	(421)	(530)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(283)	(269)
Razem	(13 724)	(9 438)

5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Usługi przesyłowe	(524)	(548)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(129)	(157)
Pozostałe usługi obce	(625)	(695)
Razem	(1 278)	(1 400)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	16	20
Pozostałe przychody operacyjne	81	95
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	48	7
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(88)	(175)
Zmiana stanu produktów	51	187
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(120)	(501)
Zmiana stanu rezerw	91	(89)
Podatki i opłaty	(474)	(465)
Pozostałe koszty operacyjne	(151)	(157)
Razem	(546)	(1 078)

6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Przychody finansowe	50	46
Przychody z tytułu odsetek	38	41
Zysk na różnicach kursowych	10	-
Dywidendy i udziały w zyskach	2	3
Pozostałe przychody finansowe	-	2
Koszty finansowe	(108)	(152)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(37)	(30)
Koszty z tytułu odsetek	(54)	(100)
Strata na różnicach kursowych	-	(7)
Prowizje od kredytów	(10)	(8)
Koszt gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(5)
Wynik na działalności finansowej	(58)	(106)

7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 551	2 063
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(485)	(392)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(201)	(151)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(686)	(543)
Bieżący podatek dochodowy	(447)	(411)
Odroczony podatek dochodowy	(239)	(132)
Efektywna stopa podatkowa	27%	26%

W bieżącym okresie sprawozdawczym funkcjonowała Podatkowa Grupa Kapitałowa (PGK), zgodnie z umową zarejestrowaną w dniu 24 lutego 2014 roku. PGK rozpoczęła działalność z dniem 1 kwietnia 2014 roku. W jej skład wchodzi następujące spółki: PGNiG S.A. – wskazana w umowie jako Spółka Reprezentująca PGK, PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., PSG Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., OSM Sp. z o.o., PGNiG SPV 5 Sp. z o.o., PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. oraz PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.

Umowa PGK obejmuje trzy kolejne lata podatkowe tj.:

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

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

8. Rzeczowe aktywa trwale w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	70	71
Budynki i budowle	16 960	17 172
Urządzenia techniczne i maszyny	8 144	8 602
Środki transportu i pozostałe	1 177	1 211
Razem środki trwałe	26 351	27 056
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 225	2 148
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 512	4 324
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 088	33 528

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 2015 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzednich, transakcje typu CCIRS, które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat, w efekcie czego skutek jest taki sam, jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Jednostka Dominująca w pierwszym półroczu 2015 roku zawierała transakcje w ramach działalności tradingowej mieszczące się w zatwierdzonych limitach. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(76)	(113)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(104)	(177)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat	(180)	(290)
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(55)	(85)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(88)	(175)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	(37)	(30)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	189	(260)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach	9	(550)

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

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

Instrument zabezpieczany	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 2015	Stan na 31 grudnia 2014	
Cross Currency Interest Rate Swap							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	101	193	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	1 - 3 lata	0,5033	80	53	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	1 - 3 m-cy	0,5595	-	53	kurs walutowy i stopa procentowa
					181	299	
Interest Rate Swap							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(78)	(106)	stopa procentowa
					(78)	(106)	
Forward							
pożyczka	1 388	NOK	1 - 3 m-cy	0,4778	-	(5)	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	14	EUR	3 - 12 m-cy	4,1485	1	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	100	USD	1 - 3 m-cy	3,7252	4	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	100	USD	3 - 12 m-cy	3,7218	6	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	40	GBP	1 - 3 m-cy	5,6458	(11)	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	43	GBP	3 - 12 m-cy	5,6257	(13)	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	0,43	energia elektryczna	1-3 m-cy	177,6591	3	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,47	energia elektryczna	1-3 m-cy	169,1345	(3)	-	ceny energii
działalność tradingowa	2	energia elektryczna	3-12 m-cy	173,3532	16	-	ceny energii
działalność tradingowa	2	energia elektryczna	3-12 m-cy	169,0662	(16)	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 lata	171,5648	11	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 lata	171,0063	(11)	-	ceny energii
działalność tradingowa	2	prawo do emisji CO ₂	3-12 m-cy	30,8463	4	-	ceny praw do emisji CO ₂

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

działalność tradingowa	2	prawo do emisji CO ₂	3-12 m-cy	30,9189	(4)	- ceny praw do emisji CO ₂
kontrakty gazowe	18	EUR	1 - 3 m-cy	4,2767	(2)	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	19	EUR	3 - 12 m-cy	4,2965	(1)	- kurs walutowy
działalność tradingowa	0,11	Gaz OTC	powyżej 3 lat	22,2800	(1)	- ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	1 - 3 lata	22,9800	(16)	- ceny gazu
działalność tradingowa	3	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,6100	(36)	- ceny gazu
działalność tradingowa	1	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	21,4700	(9)	- ceny gazu
działalność tradingowa	1	Gaz OTC	powyżej 3 lat	25,4400	14	- ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	1 - 3 lata	22,8500	16	- ceny gazu
działalność tradingowa	3	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,1000	27	- ceny gazu
działalność tradingowa	1	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	21,5600	8	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	36,2700	(3)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,25	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	50,9000	(16)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,24	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	37,5900	5	- ceny energii
działalność tradingowa	0,31	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	48,4800	17	- ceny energii
płatności za gaz	35	USD	1 - 3 m-cy	3,3562	-	5 kurs walutowy
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesięcy	168,8870	-	7 ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesięcy	171,4998	-	(6) ceny energii
działalność tradingowa	1,46	energia elektryczna	3-12 miesięcy	171,0307	-	12 kurs walutowy
działalność tradingowa	1,37	energia elektryczna	3-12 miesięcy	174,9214	-	(12) kurs walutowy
płatności za gaz	65,00	EUR	1 - 3 m-cy	4,2385	-	2 kurs walutowy
płatności za gaz	39,70	EUR	3 - 12 m-cy	4,2732	-	1 kurs walutowy
działalność tradingowa	1,65	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	22,5500	-	(3) ceny gazu
działalność tradingowa	6,25	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	25,6800	-	(27) ceny gazu
działalność tradingowa	3,08	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,2500	-	(11) ceny gazu
działalność tradingowa	0,98	Gaz OTC	do 1 m-ca	21,9100	-	1 ceny gazu
działalność tradingowa	1,69	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	22,7100	-	3 ceny gazu
działalność tradingowa	5,99	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	25,0900	-	23 ceny gazu
działalność tradingowa	3,42	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,1200	-	11 ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 m-cy	39,9000	-	(1) ceny energii
działalność tradingowa	2,08	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	50,7600	-	(33) ceny energii
działalność tradingowa	0,23	Energia Elektryczna OTC	3 - 6 m-cy	41,3000	-	1 ceny energii
działalność tradingowa	2,57	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	48,6000	-	36 ceny energii
działalność tradingowa	18,80	Gaz OTC	1 - 3 lata	25,0900	-	(69) ceny gazu
działalność tradingowa	14,65	Gaz OTC	1 - 3 lata	24,8700	-	50 ceny gazu
działalność tradingowa	6,65	Gaz OTC	powyżej 3 lat	26,3100	-	32 ceny gazu
działalność tradingowa	0,36	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	39,2200	-	(2) ceny energii
działalność tradingowa	0,64	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	40,1100	-	4 ceny energii

(10) **19**

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

Futures						
działalność tradingowa	0,33	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,3600	(5)	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,21	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,3700	3	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,05	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	24,2300	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,18	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	23,1000	(1)	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,24	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	20,8600	(1)	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,17	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	22,7400	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,22	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	21,0400	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,20	Gaz POWERNEXT SA	1 - 3 lata	21,7500	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,27	Gaz POWERNEXT SA	6 - 12 m-cy	22,0100	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,22	Gaz POWERNEXT SA	1 - 3 lata	21,7600	(1)	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,35	Gaz POWERNEXT SA	6 - 12 m-cy	22,1800	(1)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,20	Gaz POWERNEXT SA	3 - 6 m-cy	21,1300	(1)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,31	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	35,0100	(5)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,23	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	36,0900	(3)	- ceny energii
działalność tradingowa	0,20	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	34,4400	3	- ceny energii
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,6100	2	- ceny energii
działalność tradingowa	1,00	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,2100	-	(3) ceny gazu
działalność tradingowa	0,48	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,7800	-	2 ceny gazu
działalność tradingowa	0,40	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,2100	-	2 ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna EEX AG	3 - 6 m-cy	43,6500	-	(1) ceny energii
działalność tradingowa	1,80	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,8600	-	(6) ceny energii
działalność tradingowa	0,13	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 m-cy	38,9300	-	1 ceny energii
działalność tradingowa	1,24	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,1400	-	3 ceny energii
działalność tradingowa	0,28	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	23,4600	-	(1) ceny gazu
działalność tradingowa	0,56	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	22,1500	-	(1) ceny gazu
działalność tradingowa	0,60	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	25,2200	-	2 ceny gazu
działalność tradingowa	0,47	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	22,5500	-	1 ceny gazu
działalność tradingowa	2,73	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	24,3100	-	(9) ceny gazu
działalność tradingowa	1,73	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	24,2800	-	6 ceny gazu
działalność tradingowa	0,64	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	37,0800	-	(3) ceny energii
działalność tradingowa	0,49	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	35,9500	-	2 ceny energii

(5) **(5)**

Opcje call						
kontrakty gazowe	100	USD	1 - 3 m-cy	3,8915	3	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	100	USD	3 - 12 m-cy	3,9080	10	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	40	EUR	3 - 12 m-cy	4,4526	1	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	24	EUR	1 - 3 lata	4,5205	2	- kurs walutowy

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

płatności za gaz	72	EUR	3 - 12 m-cy	4,3915	-	4	kurs walutowy
płatności za gaz	45	EUR	1 - 3 lata	4,4975	-	5	kurs walutowy
płatności za gaz	260	USD	1 - 3 m-cy	3,4221	-	29	kurs walutowy
płatności za gaz	90	USD	3 - 12 m-cy	3,4575	-	12	kurs walutowy
						16	50

Opcje call commodity

kontrakty gazowe	4,939	TTF	3 - 12 m-cy	22,58	12	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	0,971	TTF	1 - 3 lata	23,77	8	-	kurs walutowy
płatności za gaz	1,015	TTF	3 - 12 m-cy	23,67	-	4	ceny towarów
płatności za gaz	1,091	TTF	1 - 3 lata	24,95	-	8	ceny towarów
						20	12

Opcje put commodity

kontrakty gazowe	0,024	FO	3 - 12 m-cy	391,25	(7)	(7)	kurs walutowy
kontrakty gazowe	0,013	GO	3 - 12 m-cy	672,12	(6)	(7)	kurs walutowy
						(13)	(14)

Swap commodity

kontrakty gazowe	1,648	BRENT	1 - 3 m-cy	56,08	49	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	1,582	BRENT	3 - 12 m-cy	58,46	39	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	0,060	FO	1 - 3 m-cy	482,58	(36)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	0,087	FO	3 - 12 m-cy	383,49	(21)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	0,048	GO	1 - 3 m-cy	782,48	(35)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	0,046	GO	3 - 12 m-cy	677,94	(19)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	27,100	NBP	1 - 3 m-cy	0,43	1	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	68,004	NBP	1 - 3 m-cy	0,42	(2)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	60,520	NBP	3 - 12 m-cy	0,47	8	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	30,752	NBP	3 - 12 m-cy	0,47	(1)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	2,363	TTF	1 - 3 m-cy	22,51	(21)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	3,891	TTF	3 - 12 m-cy	21,60	8	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	4,184	TTF	3 - 12 m-cy	22,38	(22)	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	1,523	TTF	1 - 3 lata	21,53	5	-	ceny towarów
kontrakty gazowe	2,400	TTF	1 - 3 lata	21,68	(9)	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,087	FO	1 - 3 m-cy	598,25	-	(18)	ceny towarów
płatności za gaz	0,136	FO	3 - 12 m-cy	483,61	-	(77)	ceny towarów

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 2015 roku i 30 czerwca 2014 roku.

Okres zakończony 30 czerwca 2015 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 704	17 660	260	669	97	-	20 390
Sprzedaż między segmentami	829	164	2 134	362	64	(3 553)	-
Przychody segmentu razem	2 533	17 824	2 394	1 031	161	(3 553)	20 390
Amortyzacja	(695)	(83)	(439)	(161)	(9)	-	(1 387)
Pozostałe koszty	(991)	(17 000)	(1 176)	(619)	(156)	3 548	(16 394)
Koszty segmentu razem	(1 686)	(17 083)	(1 615)	(780)	(165)	3 548	(17 781)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	847	741	779	251	(4)	(5)	2 609
Koszty finansowe netto							(58)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							2 551
Podatek dochodowy							(686)
Zysk/(Strata) netto							1 865
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
Aktywa segmentu	15 231	19 410	14 488	3 995	314	(7 791)	45 647
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		857					857
Aktywa nieprzypisane							523
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 401
Aktywa razem							48 428
Kapitał własny ogółem							31 056
Zobowiązania segmentu	5 117	5 719	3 206	1 907	177	(7 506)	8 620
Zobowiązania nieprzypisane							5 619
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 133
Zobowiązania i kapitał własny razem							48 428
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(777)	(82)	(595)	(137)	(3)	38	(1 556)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 565)	(1 561)	(120)	(26)	(22)	2	(4 292)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(46)

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

Okres zakończony 30 czerwca 2014 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 484	13 120	78	608	91	-	16 381
Sprzedaż między segmentami	942	186	2 138	427	59	(3 752)	-
Przychody segmentu razem	3 426	13 306	2 216	1 035	150	(3 752)	16 381
Amortyzacja	(625)	(77)	(431)	(155)	(10)	-	(1 298)
Pozostałe koszty	(1 485)	(13 149)	(1 103)	(747)	(194)	3 764	(12 914)
Koszty segmentu razem	(2 110)	(13 226)	(1 534)	(902)	(204)	3 764	(14 212)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	1 316	80	682	133	(54)	12	2 169
Koszty finansowe netto							(106)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							2 063
Podatek dochodowy							(543)
Zysk/(Strata) netto							1 520
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
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
Aktywa razem							47 197
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
Zobowiązania i kapitał własny razem							47 197
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
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)

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

Zmiana prezentacji bilansowania systemu gazowniczego

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

Skonsolidowany rachunek zysków i strat - przekształcenie okresu porównawczego

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 przed zmianą	Zmiana prezentacji bilansowania systemu gazowniczego	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	16 383	(2)	16 381
Zużycie surowców i materiałów	(9 509)	71	(9 438)
Świadczenia pracownicze	(1 373)	-	(1 373)
Amortyzacja	(1 298)	-	(1 298)
Usługi obce	(1 400)	-	(1 400)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	375	-	375
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(1 009)	(69)	(1 078)
Koszty operacyjne razem	(14 214)	2	(14 212)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	2 169	-	2 169
Przychody finansowe	46	-	46
Koszty finansowe	(152)	-	(152)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 063	-	2 063
Podatek dochodowy	(543)	-	(543)
Zysk/(Strata) netto	1 520	-	1 520

II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2014	zakończone 30 czerwca 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży	3 912	10 223	5 624	13 689
Zużycie surowców i materiałów	(2 827)	(7 485)	(3 249)	(8 221)
Świadczenia pracownicze	(145)	(281)	(200)	(408)
Amortyzacja	(185)	(359)	(177)	(353)
Usługi obce	(552)	(923)	(1 323)	(2 925)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	6	2	5
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(103)	(146)	(601)	(825)
Koszty operacyjne razem	(3 809)	(9 188)	(5 548)	(12 727)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	103	1 035	76	962
Przychody finansowe	864	1 008	603	721
Koszty finansowe	(15)	(131)	(46)	(128)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	952	1 912	633	1 555
Podatek dochodowy	(22)	(209)	(11)	(189)
Zysk/(Strata) netto	930	1 703	622	1 366
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,16	0,29	0,11	0,23

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2014	zakończone 30 czerwca 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	930	1 703	622	1 366
Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji	83	169	(49)	(216)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(4)	16	(7)	(5)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	107	189	(51)	(260)
Podatek odroczony	(20)	(36)	9	49
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji	4	4	(2)	(2)
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	5	5	(3)	(3)
Podatek odroczony	(1)	(1)	1	1
Inne całkowite dochody netto	87	173	(51)	(218)
Całkowite dochody razem	1 017	1 876	571	1 148

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 czerwca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
	niebadane	zbadane
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 311	13 520
Nieruchomości inwestycyjne	-	1
Wartości niematerialne	238	254
Udziały i akcje	8 609	8 611
Inne aktywa finansowe	4 343	4 403
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	393	469
Pozostałe aktywa trwałe	126	129
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 020	27 387
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	2 095	2 506
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 743	1 307
Należności z tytułu podatku bieżącego	23	-
Pozostałe aktywa	86	20
Aktywa finansowe krótkoterminowe	735	1 805
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	373	388
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 900	1 942
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	3	1
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	9 958	7 969
Aktywa razem	36 978	35 356
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(13)	(185)
Zyski/(Straty) zatrzymane	16 848	16 325
Kapitał własny razem	24 475	23 780
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 426	4 498
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	119	134
Rezerwy	1 182	1 414
Przychody przyszłych okresów	678	690
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	563	580
Inne zobowiązania długoterminowe	53	69
Zobowiązania długoterminowe razem	7 021	7 385
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 866	2 414
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	890	656
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	318	423
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	-	181
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	44	43
Rezerwy	362	472
Przychody przyszłych okresów	2	2
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 482	4 191
Zobowiązania razem	12 503	11 576
Zobowiązania i kapitał własny razem	36 978	35 356

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 703	1 366
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	359	353
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(55)	5
Odsetki i dywidendy netto	(860)	(677)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	165	359
Podatek dochodowy bieżącego okresu	209	189
Pozostałe pozycje netto	74	326
Podatek dochodowy zapłacony	(306)	(340)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 289	1 581
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	389	898
Zmiana stanu zapasów	411	308
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(14)	(60)
Zmiana stanu rezerw	(116)	(32)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(799)	(858)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(67)	(64)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(20)	(2)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 073	1 771
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	10	8
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	989	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(239)	(166)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(400)	(371)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	-	(25)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	589	331
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(408)	(27)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	71	123
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(132)	(150)
Otrzymane odsetki	66	56
Otrzymane dywidendy	-	1
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	8	9
Pozostałe pozycje netto	3	44
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	557	(167)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	733	583
Wykup papierów dłużnych	(474)	(1 501)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(42)	(49)
Zapłacone odsetki	(141)	(126)
Pozostałe pozycje netto	3	-
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	163	(1 009)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 793	595
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 673	1 683
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 466	2 277
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	451	449

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

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

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	3 466	2 277
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	1	-
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash poolingu	268	-
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	(2)	1
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash poolingu za okres sprawozdawczy	1 167	-
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	4 900	2 278

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		
Stan na 1 stycznia 2015 (zbadane)	5 900	1 740	16	(215)	13	16 325	23 780
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)
Całkowite dochody razem	-	-	16	153	4	1 703	1 876
Zysk/(Strata) netto za I półrocze 2015 roku	-	-	-	-	-	1 703	1 703
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2015 roku	-	-	16	153	4	-	173
Stan na 30 czerwca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	32	(62)	17	16 848	24 475
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(6)	(1)	20	15 315	22 969
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)
Całkowite dochody razem	-	-	(5)	(211)	(2)	1 366	1 148
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)
Stan na 30 czerwca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(11)	(212)	18	15 795	23 231

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	469	580
Zwiększenia	20	36
Zmniejszenia	(96)	(53)
Stan na dzień 30 czerwca 2015 roku	393	563
Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku	380	609
Zwiększenia	142	93
Zmniejszenia	(53)	(122)
Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku	469	580

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	Udziały i akcje	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Udzielone pożyczki	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	2 037	4	2 477	73	323	40	4 954
Zwiększenia	415	-	-	21	23	5	464
Przeniesienia	-	8	(8)	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(256)	-	-	(69)	(26)	-	(351)
Stan na dzień 30 czerwca 2015 roku	2 196	12	2 469	25	320	45	5 067
Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 370	19	2 076	5	524	31	4 025
Zwiększenia	1 267	-	387	211	429	9	2 303
Przeniesienia	-	(15)	15	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(600)	-	(1)	(143)	(630)	-	(1 374)
Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku	2 037	4	2 477	73	323	40	4 954

3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	1 393	60	41	18	164	167	43	1 886
Zwiększenia	11	-	-	-	12	41	13	77
Wykorzystanie/rozwiązanie	(242)	-	-	-	-	(166)	(11)	(419)
Stan na dzień 30 czerwca 2015 roku	1 162	60	41	18	176	42	45	1 544
Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku	1 134	60	41	15	153	134	53	1 590
Zwiększenia	334	-	-	3	24	167	25	553
Wykorzystanie/rozwiązanie	(75)	-	-	-	(13)	(134)	(35)	(257)
Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku	1 393	60	41	18	164	167	43	1 886

4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Gaz wysokometanowy	7 983	10 891
Gaz zaazotowany	646	733
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	542	956
Hel	37	82
Gaz propan butan	22	40
Gaz LNG	22	29
Energia elektryczna	520	599
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	338	288
Jednostki emisji CO ₂	-	12
Pozostała sprzedaż produktów i usług	113	59
Razem	10 223	13 689

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Koszt sprzedanego gazu	(6 917)	(7 579)
Energia na cele handlowe	(506)	(608)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(62)	(34)
Razem	(7 485)	(8 221)

5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(582)	(2 522)
Koszt spisanych odwiertów	(128)	(122)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	(47)	(40)
Pozostałe usługi obce	(166)	(241)
Razem	(923)	(2 925)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Zmiana stanu odpisów	(114)	(493)
Zmiana stanu rezerw	117	(98)
Podatki i opłaty	(126)	(134)
Różnice kursowe	24	11
Instrumenty pochodne	(59)	(177)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	4	2
Pozostałe	8	64
Razem	(146)	(825)

6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Przychody finansowe	1 008	721
Przychody z tytułu odsetek	116	189
Dodatnie różnice kursowe	56	-
Dywidendy i udziały w zyskach	834	530
Pozostałe przychody finansowe	2	2
Koszty finansowe	(131)	(128)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(57)	(29)
Koszty z tytułu odsetek	(58)	(56)
Strata na różnicach kursowych	-	(8)
Aktualizacja wartości inwestycji	-	(25)
Prowizje od kredytów	(10)	(7)
Koszt otrzymanych gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(4)	(1)
Wynik na działalności finansowej	877	593

7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 912	1 555
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(363)	(295)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	154	106
Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat	(209)	(189)
Bieżący podatek dochodowy	(188)	(253)
Odroczony podatek dochodowy	(21)	64
Efektywna stopa podatkowa	11%	12%

Na kształtowanie się efektywnej stopy procentowej na poziomie 11% w okresie zakończonym 30 czerwca 2015 roku (12% w okresie zakończonym 30 czerwca 2014 roku) największy wpływ miała otrzymana dywidenda, która wynosiła 834 miliony złotych w okresie zakończonym 30 czerwca 2015 roku (530 milionów złotych w okresie zakończonym 30 czerwca 2014 roku).

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	24	25
Budynki i budowle	6 193	6 385
Urządzenia techniczne i maszyny	2 096	2 159
Środki transportu i pozostałe	105	111
Razem środki trwałe	8 418	8 680
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 107	2 097
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 786	2 743
Razem rzeczowe aktywa trwałe	13 311	13 520

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

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

Czas trwania działalności Jednostki Dominującej i jednostek zależnych jest nieoznaczony.

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

Według stanu na dzień 30 czerwca 2015 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła jednostka dominująca: PGNiG S.A. oraz 28 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 19 spółek zależnych od PGNiG,
- 9 spółek pośrednio zależnych od PGNiG.

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

Wspólne przedsięwzięcia i spółki stowarzyszone wyceniane metodą praw własności

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2015	30 czerwca 2014
1 GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
2 SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁾	Polska	49,74%	49,74%

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

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I półrocze 2015 roku (w milionach złotych)
Informacja dodatkowa do Raportu okresowego

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

Lp.	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Jednostka dominująca	Procentowy udział w kapitale na dzień		Procentowy udział w liczbie głosów na dzień		Metoda konsolidacji na dzień	
				30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014
Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.				30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014	30 czerwca 2015	30 czerwca 2014
1	BSiPG Gazoprojekt S.A.	Polska	PGNiG S.A.	22,5% ¹⁾	22,5% ¹⁾	22,5% ¹⁾	22,5% ¹⁾	pełna	pełna
2	Exalo Drilling S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
5	Geovita S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (OSM)	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
7	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	-
8	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
9	PGNiG Technologie S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
10	PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. (PSG)	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
12	PGNiG Finance AB	Szwecja	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
13	PGNiG Sales & Trading GmbH (PST)	Niemcy	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
14	PGNiG Upstream International AS	Norwegia	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
15	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	Holandia	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
16	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
17	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
18	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
19	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.									
20	CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	OSM	85,51%	85,51%	85,51%	85,51%	-	-
21	Gas Assets Management Sp. z o.o.	Polska	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	99% ²⁾	-	99% ²⁾	-	-	-
22	GAZ Sp. z o.o.	Polska	PSG	100%	80%	100%	80%	pełna	pełna
23	Powisłe Park Sp. z o.o.	Polska	PSG	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
24	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polska	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
25	Oil Tech International F.Z.E.	Zjednoczone Emiraty Arabskie	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
26	Poltava Services LLC	Ukraina	Exalo Drilling S.A.	99%	99%	99%	99%	pełna	pełna
27	XOOL GmbH	Niemcy	PST	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
28	PGNiG Sales & Trading Europe Sales GmbH	Niemcy	PST	100%	-	100%	-	pełna	-
Spółki, które na dzień 30.06.2015 nie są zależne od PGNiG S.A., ale były zależne w okresie porównawczym									
29	Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. w likwidacji ³⁾	Polska	PGNiG S.A.	-	100%	-	100%	-	-
30	NYSAGAZ Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	PGNiG S.A.	66,28%	66,28%	66,28%	66,28%	-	-
31	Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	-	100%	-	100%	-	-
32	Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	PGNiG TERMIKA S.A.	70%	-	70%	-	-	-

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

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

3) Spółka została wykreślona z KRS w dniu 18 sierpnia 2014 roku.

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

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

Najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG w I półroczu 2015 roku obejmowały:

- W dniu 17 lutego 2015 nastąpiła rejestracja w Krajowym Rejestrze Sądowym spółki Gas Asset Management Sp. z o.o. w organizacji, w związku z czym od tego dnia spółka funkcjonuje pod firmą Gas Asset Management Sp. z o.o.
- W dniu 5 marca 2015 roku spółka Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. w likwidacji została wykreślona z Krajowego Rejestru Sądowego.
- W dniu 12 marca 2015 roku został podwyższony kapitał zakładowy spółki Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o. o kwotę 9 milionów złotych, do kwoty 10 milionów złotych, poprzez utworzenie równych niepodzielnych 90 tysięcy nowych udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy. Nowoutworzone udziały zostały objęte przez dotychczasowych wspólników, proporcjonalnie do dotychczas posiadanych udziałów, tym samym procentowy udział PGNiG Termika w kapitale oraz liczbie głosów pozostaje bez zmian. Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS w dniu 23 kwietnia 2015 roku.
- W dniu 23 czerwca 2015 roku do rejestru handlowego prowadzonego przez sąd rejonowy w Monachium została wpisana spółka PST Europe Sales GmbH. Kapitał spółki wynosi 500 000 EUR; 100 % udziałów nowo powstałej spółki zostało objętych przez spółkę PGNiG Sales & Trading GmbH.
- W czerwcu 2015 roku w spółce GAZ Sp. z o.o. przeprowadzona została procedura związana z nabyciem przez spółkę udziałów własnych od wspólników mniejszościowych w celu umorzenia. Od dnia 30 czerwca 2015 roku (data uchwały ZW GAZ Sp. z o.o. w sprawie umorzenia 40 udziałów nabytych przez spółkę od wspólników mniejszościowych) Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. jest jedynym udziałowcem GAZ Sp. z o.o. W związku z tym, że umorzenie udziałów przebiegało zgodnie z trybem art. 199 § 6 Kodeksu spółek handlowych, kapitał zakładowy GAZ Sp. z o.o. (300 tysięcy zł) oraz wartość nominalna 1 udziału (1 500 zł) nie uległy zmianie. Obniżeniu uległa liczba udziałów (z 200 do 160). Przewiduje się podjęcie przez ZW GAZ Sp. z o.o. uchwały o podwyższeniu wartości nominalnej udziałów, tak aby suma wartości nominalnej udziałów równała się kapitałowi zakładowemu.

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

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

3. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I półrocze 2015 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259 z późniejszymi zmianami).

Bieżący raport prezentuje sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz wyniki finansowe za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 czerwca 2015 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2014 roku.

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

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

Raport okresowy za I półrocze 2015 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 14 sierpnia 2015 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 2014 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 2014 roku, które zostało opublikowane w dniu 5 marca 2015 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2015 roku:

- Poprawki do MSSF (2010-2012) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku;
- Poprawki do MSSF (2011-2013) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku;
- Zmiany do MSR 19 „Programy określonych świadczeń: składki pracownicze” – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku.

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

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 2015 roku nie zostały zatwierdzone przez Komisję Europejską (KE) do stosowania i w związku z tym nie zostały zastosowane w niniejszym sprawozdaniu:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie;
- Poprawki do MSSF (2012-2014) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – planowane obowiązywanie w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 lipca 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10 i MSR 28 – Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczone” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” - obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”- obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;

- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 38 „Wartości niematerialne”- wyjaśnienia odnośnie dozwolonych do stosowania metod amortyzacji - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” - ujmowanie udziałów we wspólnych działaniach - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 1 „Inicjatywa w zakresie ujawniania informacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 12 i MSR 28 „Jednostki inwestycyjne: Zastosowanie wyjątku od konsolidacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 27 „Metoda praw własności w jednostkowym sprawozdaniu finansowym” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie.

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

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

- W dniu 14 stycznia 2015 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie – VI Wydział Cywilny wydał wyrok w sprawie naruszenia przez Spółkę warunku udzielonej jej Koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą w latach 2007 i 2008. Wyrok dotyczy zmiany zaskarżonego Wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 10 października 2013 roku w zakresie zmiany zaskarżonej przez PGNiG decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2010 roku w sprawie nałożenia kary pieniężnej.

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

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

Po otrzymaniu pisemnego uzasadnienia wyroku, Spółka w maju 2015 roku złożyła skargę kasacyjną.

- W dniu 20 stycznia 2015 roku spółka PGNiG Upstream International (PUI) otrzymała 40% udziałów, jako operator, w koncesji PL 799, zlokalizowanej na Morzu Norweskim. Partnerami PUI na nowej koncesji zostały firmy Statoil Petroleum AS, VNG Norge AS oraz Explora Petroleum AS, które otrzymały po 20% udziałów każda.

Koncesja PL799 znajduje się w niewielkiej odległości od złoża Skarv (w fazie produkcji od końca 2012 roku) oraz złoża Snadd (w fazie planowania zagospodarowania). PUI jest udziałowcem obydwu w/w złóż.

Przez okres dwóch lat zostaną wykonane analizy geologiczne i geofizyczne, których celem będzie dokładne oszacowanie potencjału naftowego obszaru koncesji. W tym okresie zostanie podjęta decyzja o odwierceni otworu poszukiwawczego lub zwolnieniu koncesji bez wierceń (drill or drop decision).

- W dniu 16 kwietnia 2015 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG powołało w skład Rady Nadzorczej Panią Irenę Ożóg oraz Pana Macieja Mazurkiewicza.
- W dniu 16 kwietnia 2015 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) podjął decyzję w sprawie zmiany Taryfy dostarczania paliw gazowych PGNiG S.A. (taryfa hurtowa) oraz o przedłużeniu okresu jej obowiązywania do dnia 31 lipca 2015 roku.

Z uwagi na utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej i stosunkowo niskie ceny gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno-zachodniej Europie, obniżeniu uległ całkowity koszt pozyskania przez PGNiG gazu ziemnego. Powyższe spowodowało spadek średniej ceny paliwa gazowego wysokometanowego o 7,1%. W przypadku gazu ziemnego azotanowanego, średni poziom obniżki wynosi 3,2%. Obniżenie taryfy hurtowej zostało zatwierdzone przez Prezesa URE na okres od 1 maja do 31 lipca 2015 roku.

- W dniu 4 maja 2015 roku Spółka oraz Chevron Polska Energy Resources Sp. z o.o. (Chevron) rozwiązały umowę pierwszej fazy współpracy przy poszukiwaniu gazu z łupków (Umowa), zawartą dnia 31 marca 2014 roku.

Przedmiotem współpracy stron na podstawie Umowy była 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).

W ramach Umowy wykonano odwiert Majdan Sopocki oraz prace sejsmiczne. Rozwiązanie Umowy jest wynikiem wykonania prac przewidzianych w Umowie oraz decyzji Chevron o wycofaniu się z Polski.

- W dniu 13 maja 2015 roku Spółka skierowała do PAO Gazprom i OOO Gazprom export (Gazprom) wezwanie na arbitraż przed Trybunałem Arbitrażowym z siedzibą w Sztokholmie. Przedmiotem sporu jest zmiana warunków cenowych kontraktu długoterminowego na zakup gazu ziemnego z dnia 25 września 1996 roku (Kontrakt). Skierowanie do Gazpromu wezwania na arbitraż rozpoczyna przewidzianą Kontraktem procedurę arbitrażową. Wskazanie wartości przedmiotu sporu oraz terminu zakończenia sporu nie jest możliwe na obecnym etapie.

Spółka uzyskała podstawy do rozpoczęcia postępowania arbitrażowego na początku maja br. w związku z upływem okresu sześciu miesięcy od daty wniosku o renegotjację warunków cenowych Kontraktu. Przekazanie sporu do rozstrzygnięcia przez Trybunał Arbitrażowy nie wyklucza możliwości prowadzenia rozmów na poziomie handlowym i polubownego porozumienia z dostawcą. Działania podejmowane przez PGNiG mają na celu dostosowanie Kontraktu do sytuacji na europejskim rynku gazu ziemnego.

- W wyniku odrzucenia przez Pracodawcę w dniu 21 maja 2015 roku żądań organizacji związkowych działających przy PGNiG, wszczęty został spór zbiorowy.

Związki Zawodowe zgłosiły następujące żądania:

1. Przyrost wynagrodzeń w 2015 roku o 6%.
2. Wzrost wartości bonów w skali roku do poziomu 2.000 zł.
3. Wypłata premii rocznej za rok 2014 w wysokości 11,7% jej bazy, wg zasad jakie stosowano przy wypłacie premii rocznej dla pracowników PGNiG S.A. za rok 2013.

W ocenie Zarządu, żądania zgłoszone w ramach pkt 1 i 2 nie mogą być przedmiotem sporu zbiorowego w rozumieniu art. 1 ustawy z dnia 23.05.1991 roku o rozwiązywaniu sporów zbiorowych, gdyż kwestie te reguluje obowiązujący w Spółce Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy (ZUZP).

W zakresie żądania określonego w pkt 3 Spółka nie zrealizowała oczekiwań strony społecznej z następujących względów:

- liberalizacji rynku gazu w Polsce oraz wzrostu konkurencji;
- zmian w otoczeniu rynkowym (radikalny spadek ceny ropy naftowej na rynkach światowych);
- zmian w otoczeniu regulacyjnym.

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

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

W I półroczu 2015 roku przychody Grupy Kapitałowej PGNiG wyniosły 20 390 mln zł, o 4 009 mln zł (24%) więcej niż rok wcześniej, gdy ich poziom sięgnął 16 381 mln zł. Przy wzroście kosztów na poziomie 3 569 mln zł (25%) pozwoliło to Grupie na uzyskanie w I półroczu 2015 roku skonsolidowanego wyniku na działalności operacyjnej na poziomie 2 609 mln zł. Oznacza to wzrost o 440 mln zł (20%) w porównaniu do analogicznego okresu roku 2014.

Obrót i magazynowanie

Wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie w I półroczu 2015 roku wynik operacyjny osiągnął poziom 741 mln zł, co oznacza wzrost o 661 mln zł w relacji do roku poprzedniego. Na wyniki segmentu w I półroczu bieżącego roku wpływ miała przede wszystkim cena i struktura pozyskania paliwa gazowego.

Przychody segmentu w I półroczu 2015 roku wzrosły o 4 518 mln zł (wzrost o 34%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpływ miał głównie wzrost przychodów z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii (TGE), którego wolumen na koniec I półrocza 2015 roku wyniósł 4,41 mld m³, w stosunku do 0,24 mld m³ w roku poprzednim (sprzedaż PGNiG S.A.). Koszty operacyjne segmentu w I półroczu 2015 roku wzrosły o 3 857 mln zł (wzrost o 29%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpływ miał przede wszystkim wzrost kosztów operacyjnych z tytułu zakupu paliwa gazowego na TGE (zakup przez PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.). Zarówno sprzedaż na TGE realizowana przez PGNiG S.A. oraz zakupy dokonywane na TGE przez spółkę PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (spółka rozpoczęła działalność operacyjną 1 sierpnia 2014 roku), nie podlegają eliminacji w sprawozdaniu skonsolidowanym.

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

- zwiększenie udziału importu z kierunków innych niż kierunek wschodni - wzrost o 72,9% z 0,59 mld m³ do 1,02 mld m³. Na tą część importowanego paliwa gazowego składa się głównie paliwo gazowe sprowadzone z kierunku zachodniego, którego cena na giełdach zachodnioeuropejskich wyrażona w PLN spadła w I półroczu 2015 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o około 3%;
- zmniejszenie udziału importu paliwa gazowego z kierunku wschodniego o 10,8 % - z 4,54 mld m³ w I półroczu roku poprzedniego do 4,05 mld m³ w I półroczu okresu bieżącego. Na cenę paliwa gazowego sprowadzanego z kierunku wschodniego miała wpływ zarówno wysokość dziewięciomiesięcznej średniej ceny ropy naftowej, która wyrażona w PLN zmniejszyła się o 13,2%, jak i cena gazu na rynkach zachodnioeuropejskich, która, zmniejszyła się w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o około 3%.

Oprócz opisanych powyżej czynników, na wzrost wyniku operacyjnego w segmencie wpływ miało też rozwiązanie odpisów na zapasy (w głównej mierze na zapasy gazu) – zmiana salda odpisów wpłynęła na poprawienie wyniku operacyjnego segmentu w I półroczu 2015 w stosunku do I półrocza 2014 o 189 mln zł.

Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na 30 czerwca 2015 roku wynosił około 1,8 mld m³, czyli o 12,2% mniej niż w analogicznym okresie roku poprzedniego (2,05 mld m³).

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie na koniec I półrocza 2015 roku wyniósł 847 mln zł i był o 469 mln zł (35,6%) niższy niż w analogicznym okresie 2014 roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 1 542 mln zł, co jest wynikiem niższym od wyniku roku poprzedniego o 399 mln zł (20,6%).

Przychody segmentu spadły o 893 mln zł (26,1%), do poziomu 2 533 mln zł, w relacji do I półrocza 2014 roku, mimo wyższego, o 9,3% wolumenu sprzedaży ropy naftowej (głównie ze złóż w Norwegii, gdzie wzrost sprzedaży wyniósł ok. 30%). Spadek przychodów w segmencie jest skutkiem spadku cen ropy naftowej (średnia cena ropy Brent wyrażona w PLN była w I półroczu 2015 roku niższa o ok. 35% w stosunku do wartości z analogicznego okresu roku poprzedniego).

Spadek o 424 mln zł (20,1%) kosztów operacyjnych w segmencie Poszukiwanie i wydobywanie był efektem niższego salda odpisów aktualizujących aktywa segmentu, które w I półroczu 2015 roku obciążały wynik segmentu kwotą 341,1 mln zł, w stosunku do 540,6 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Poza tym na wynik segmentu wpłynęło rozwiązanie rezerw na koszty likwidacji odwiertów – zmiana stanu rezerw z tego tytułu zwiększyła wynik operacyjny segmentu o 139 mln zł w porównaniu z ujemnym wpływem na

wynik w wysokości 21 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Rezerwy na likwidację odwiertów zostały rozwiązane na skutek niższego średniego kosztu likwidacji oraz wyższej stopy dyskonta.

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za I półrocze 2015 roku zwiększył się o 14,2% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 779 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 1 218 mln zł, czyli o 105 mln zł więcej niż rok wcześniej. Wyższy wynik to skutek między innymi wyższych przychodów - przychody osiągnięte w I półroczu 2015 roku były wyższe o 178 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Na zwiększenie przychodów w segmencie wpływ miało przede wszystkim zwiększenie taryfy na dystrybucję paliwa gazowego – średnio stawka wzrosła o 3% w stosunku do porównywalnego okresu roku poprzedniego. Koszty operacyjne segmentu nieznacznie wzrosły. Wynika to głównie z zawązania w pierwszym kwartale 2015 roku rezerwy na koszty racjonalizacji zatrudnienia, która w II kwartale 2015 została wykorzystana – obciążenie wyniku I półrocza 2015 z tego tytułu wyniosło 96 mln zł.

Wytwarzanie

Wynik operacyjny segmentu za I półrocze 2015 roku wyniósł 251 mln zł i był o 118 mln zł wyższy niż wynik operacyjny w analogicznym okresie roku poprzedniego. Na poziomie EBITDA zrealizowano wynik w wysokości 412 mln zł, co oznacza poprawę o 43,1% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Na znaczącą poprawę wyniku wpływ miały następujące czynniki:

- zwiększenie przychodów ze sprzedaży ciepła, wynikający głównie ze wzrostu taryfy na ciepło (wzrost o 6% w sierpniu 2014 roku);
- spadek kosztów zakupu węgla, będącego głównym paliwem do produkcji ciepła w tym segmencie (średnia cena surowca w I półroczu 2015 roku była o 7,1% niższa od średniej ceny w analogicznym okresie roku poprzedniego).

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

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

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego i ciepła, przychody w miesiącach zimowych (I i IV półrocze roku) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III półrocze 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 2015 roku jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

W bieżącym 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 bieżącym 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 powiązаныmi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na innych warunkach niż rynkowe

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

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. W dniu 8 sierpnia 2014 roku Umowa programu emisji została aneksowana, okres obowiązywania programu emisji obligacji został wydłużony do 2020 roku. Na dzień 30 czerwca 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu Umowy;
- Podpisana w dniu 25 sierpnia 2011 roku, przez Jednostkę Dominującą ze spółką zależną PGNiG Finance AB oraz z bankami Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. oraz Unicredit Bank AG, dokumentacja Programu emisji średnioterminowych euroobligacji, w ramach której PGNiG Finance AB może emitować obligacje z terminem zapadalności do dziesięciu lat do kwoty 1 200 milionów euro. Zadłużenie nominalne z tytułu emisji euroobligacji na dzień 30 czerwca 2015 roku wynosiło 2 097,2 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 30 czerwca 2015 roku);
- Podpisany w dniu 22 maja 2012 roku przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Pekao S.A. oraz ING Bankiem Śląskim S.A. Program emisji obligacji do kwoty 4 500 milionów złotych. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2015 roku nominalne zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2 500 milionów złotych;
- Podpisana w dniu 2 października 2014 roku, przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Gospodarstwa Krajowego Umowa programu emisji obligacji na kwotę 1 000 mln PLN. Umowa obowiązuje do 30 września 2024 roku. W ramach programu PGNiG może emitować obligacje z terminem wykupu równym co najmniej 12 miesięcy. Zgodnie z zapisami umowy, celem emisji obligacji mogą być wyłącznie wydatki inwestycyjne związane m.in. z utrzymaniem zdolności wydobywczych, dywersyfikacją źródeł dostaw gazu, działalnością związaną z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, budową sektora energetycznego oraz rozpoczętymi projektami związanymi z budową infrastruktury magazynowej. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu Umowy;
- Program emisji obligacji, podpisany w dniu 4 lipca 2012 roku przez PGNiG TERMIKA S.A. z bankami: ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Nordea Bank Polska S.A. oraz Bank Zachodni WBK S.A. Z dniem 1 listopada 2014 roku nastąpiła fuzja prawna gwarantów emisji: PKO Bank Polski S.A. z Nordea Bank Polska S.A.. Po renegocjacji z trzema bankami: PKO Bank Polski S.A., ING Bank Śląski S.A. i BZ WBK S.A. warunków Programu emisji obligacji, w dniu 15 grudnia 2014 roku podpisane zostały aneksy

zmieniające treść umowy gwarancyjnej oraz umowy agencyjnej i depozytowej. W związku z podpisanymi aneksami w Programie wprowadzono min. następujące zmiany:

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

W ramach Programu spółka może emitować obligacje kuponowe lub dyskontowe do łącznej kwoty 1 500 milionów złotych. W bieżącym okresie sprawozdawczym dokonano następujących operacji związanych z Programem emisji obligacji:

- Emisja w styczniu oraz lutym 2015 roku obligacji dyskontowych na łączną kwotę 200 milionów złotych (w ujęciu nominalnym) z terminem zapadalności przypadającym na I kwartał 2015 roku;
- Wykup w okresie od stycznia do marca 2015 roku obligacji dyskontowych na łączną kwotę 390 milionów złotych (w ujęciu nominalnym), w tym 190 milionów złotych z emisji przeprowadzonych w IV kwartale 2014 roku.

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

16. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

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

Dywidenda za 2013 rok została wypłacona w dniu 4 września 2014 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG, kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 885 milionów złotych (0,15 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 14 sierpnia 2014 roku.

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

Po dniu 30 czerwca 2015 roku, na który sporządzono niniejsze skrócone sprawozdanie finansowe miały miejsce następujące zdarzenia, mogące wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta:

- W dniu 17 lipca 2015 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) podjął decyzję o zatwierdzeniu nowej Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych (taryfa hurtowa).

Z uwagi na wciąż utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej i stosunkowo niskie ceny gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno – zachodniej Europie, obniżeniu uległ całkowity koszt pozyskania przez PGNiG gazu ziemnego w porównaniu do kosztu, jaki był przyjmowany do obowiązującej do końca lipca taryfy. W konsekwencji średnia cena paliwa gazowego wysokometanowego została obniżona o 5,0 %, w przypadku gazu ziemnego zaazotowanego średni poziom obniżki wynosi 4,9 %.

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

- W dniu 22 lipca 2015 roku Pan Wojciech Chmielewski złożył rezygnację z funkcji Przewodniczącego i członka Rady Nadzorczej PGNiG, ze skutkiem na ten dzień.
- W dniu 28 lipca 2015 roku Rada Nadzorcza PGNiG wybrała na stanowisko Przewodniczącego Rady Nadzorczej Panią Agnieszkę Woś, która dotychczas pełniła funkcję Wiceprzewodniczącego. Jednocześnie Pan Andrzej Janiak został wybrany na stanowisko Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej PGNiG.

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

Należności warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	1
z tytułu otrzymanych weksli	-	78
Od jednostek powiązanych razem	-	79
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	7	104
z tytułu otrzymanych weksli	24	52
pozostałe aktywa warunkowe	57	154
Od jednostek pozostałych razem	88	310
Aktywa warunkowe razem	88	389

Zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	8 182	7 889
z tytułu wystawionych weksli	1 549	1 559
pozostałe zobowiązania warunkowe	53	72
Na rzecz jednostek pozostałych razem	9 784	9 520
Zobowiązania warunkowe razem	9 784	9 520

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

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

Na wartość zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji na dzień 30 czerwca 2015 roku główny wpływ miało wystawienie przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 115 milionów euro (483 miliony złotych według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2015 roku). Jednocześnie osłabienie się kursu euro wobec złotówki na koniec I półrocza 2015 roku wpłynęło na zmniejszenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych w tej walucie, wśród których główna zmiana dotyczy gwarancji należytego wykonania umowy przez PUI wobec państwa norweskiego (spadek o 43 miliony złotych według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2015 roku).

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 I półroczu 2015 roku jednostki Grupy Kapitałowej kontynuowały realizację Programu Poprawy Efektywności. Program ten jest elementem działań, mających na celu zwiększenie efektywności kosztowej i organizacyjnej Grupy, zgodnie z przyjętą w 2014 roku Strategią GK PGNiG na lata 2014 - 2022.

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

IV. 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 2015 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 2015 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 Zbigniew Skrzypkiewicz

Wiceprezes Zarządu Waldemar Wójcik

Warszawa, dnia 31 lipca 2015 roku