



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE

SPRAWOZDANIE FINANSOWE

ZA I KWARTAŁ

ZAKOŃCZONY 31 MARCA 2015 ROKU

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I / 2015

kwartał / rok

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

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

za I kwartał roku obrotowego 2015 obejmujący okres od **2015-01-01** do **2015-03-31**, 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 8 maja 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

(miejsowość)

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	
	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Przychody ze sprzedaży	12 495	9 535	3 012	2 276
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 662	1 558	401	372
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 590	1 520	383	363
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 243	1 181	300	282
Zysk/(Strata) netto	1 244	1 180	300	282
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	1 361	1 044	328	249
Całkowite dochody razem	1 362	1 043	328	249
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 016	2 901	727	692
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(851)	(684)	(205)	(163)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(341)	(1 365)	(82)	(326)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 824	852	440	203
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,21	0,20	0,05	0,05
Aktywa razem	49 509	48 926	12 108	11 479
Zobowiązania razem	17 978	18 757	4 397	4 401
Zobowiązania długoterminowe razem	12 245	12 384	2 995	2 905
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 733	6 373	1 402	1 496
Kapitał własny razem	31 531	30 169	7 711	7 078
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 443	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)	5,34	5,11	1,31	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	
	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Przychody ze sprzedaży	6 311	8 065	1 521	1 925
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	932	886	225	211
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	960	922	231	220
Zysk/(Strata) netto	773	744	186	178
Całkowite dochody razem	859	577	207	138
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 461	2 002	352	478
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	205	(221)	49	(53)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(32)	(1 149)	(8)	(274)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 634	632	394	151
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,13	0,13	0,03	0,03
Aktywa razem	35 802	35 356	8 756	8 294
Zobowiązania razem	11 164	11 576	2 730	2 716
Zobowiązania długoterminowe razem	7 231	7 385	1 768	1 733
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 933	4 191	962	983
Kapitał własny	24 638	23 780	6 026	5 578
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 443	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)	4,18	4,03	1,02	0,95

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

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

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	31 marca 2015	31 marca 2014	31 grudnia 2014
Średni kurs w okresie	4,1489	4,1894	4,1893
Kurs na koniec okresu	4,0890	4,1713	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. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE	38
1.1. WALUTA FUNKCJONALNA I WALUTA PREZENTACJI	38
2. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI	38
3. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY	39
4. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA	39
5. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	40
6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	41

7.	INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKcjACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	41
8.	INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	41
9.	INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH	41
10.	INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWĄ AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI	42
11.	INFORMACJE O NIESPŁACENIU KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB NARUSZENIU ISTOTNYCH POSTANOWIEŃ UMOWY KREDYTU LUB POŻYCZKI, W ODNIESIENIU DO KTÓRYCH NIE PODJĘTO ŻADNYCH DZIAŁAŃ NAPRAWCZYCH DO KOŃCA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO	42
12.	INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE.....	42
13.	INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	42
14.	INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY.....	43
15.	ZDARZENIA, KTÓRE WYSTĄPIŁY PO DNIU, NA KTÓRY SPORZĄDZONO SKRÓCONE SPRAWOZDANIE FINANSOWE, NIEUJĘTE W TYM SPRAWOZDANIU, A MOGĄCE W ZNACZĄCY SPOŚÓB WPŁYNAĆ NA PRZYSZŁE WYNIKI FINANSOWE EMITENTA.....	43
16.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	44
17.	INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA.....	44
IV.	INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO	45
1.	INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	45
2.	OPIS ORGANIZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ WRAZ ZE WSKAZANIEM JEDNOSTEK PODLEGAJĄCYCH KONSOLIDACJI	45
3.	ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI	47
4.	STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH.....	47
5.	WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO WRAZ ZE WSKAZANIEM LICZBY POSIADANYCH PRZEZ TE PODMIOTY AKCJI, ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W KAPITALE ZAKŁADOWYM, LICZBY GŁOSÓW Z NICH WYNIKAJĄCYCH I ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W OGÓLNEJ LICZBIE GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU ORAZ WSKAZANIE ZMIAN W STRUKTURZE WŁASNOŚCI ZNACZNYCH PAKIETÓW AKCJI EMITENTA W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO	47
6.	ZESTAWIENIE STANU POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO, WRAZ ZE WSKAZANIEM ZMIAN W STANIE POSIADANIA, W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO, ODRĘBNI DLA KAŻDEJ Z OSÓB.....	48
7.	WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI ZALEŻNEJ.....	48
8.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB PRZEZ JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU, POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI - ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ LUB GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH	49
9.	CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	49

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Nota	3 miesiące	3 miesiące
		zakończone 31	zakończone 31
		marca 2015	marca 2014
		dane przekształcone	
		niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży	4	12 495	9 535
Zużycie surowców i materiałów	5.1	(8 837)	(5 864)
Świadczenia pracownicze		(698)	(686)
Amortyzacja		(664)	(623)
Usługi obce	5.2	(523)	(585)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		206	190
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	5.3	(317)	(409)
Koszty operacyjne razem	10	(10 833)	(7 977)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej		1 662	1 558
Przychody finansowe	6	62	32
Koszty finansowe	6	(134)	(63)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		-	(7)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem		1 590	1 520
Podatek dochodowy	7	(346)	(340)
Zysk/(Strata) netto		1 244	1 180
Przypisany/(a):			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		1 243	1 181
Udziałom niekontrolującym		1	(1)
Zysk/(Strata) netto i rozdwojony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)		0,21	0,20

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	3 miesiące	
	zakończone 31	zakończone 31	
	marca 2015	marca 2014	
		niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto		1 244	1 180
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:		118	(137)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		52	32
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń		82	(208)
Podatek odroczone		(16)	39
Inne całkowite dochody netto		118	(137)
Całkowite dochody razem		1 362	1 043
Przypisane:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		1 361	1 044
Udziałom niekontrolującym		1	(1)

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 31 marca 2015		Stan na 31 grudnia 2014	
		niebadane	zbadane	niebadane	zbadane
AKTYWA					
Aktywa trwałe (długoterminowe)					
Rzeczowe aktywa trwałe	8	33 420		33 528	
Nieruchomości inwestycyjne		9		9	
Wartości niematerialne		1 134		1 113	
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		856		856	
Inne aktywa finansowe		250		243	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	1 704		1 783	
Pozostałe aktywa trwałe		159		160	
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		37 532		37 692	
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)					
Zapasy		2 214		3 189	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		3 858		4 236	
Należności z tytułu podatku bieżącego		6		5	
Pozostałe aktywa		541		132	
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	430		567	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		4 783		2 958	
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		145		147	
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		11 977		11 234	
Aktywa razem		49 509		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		(152)		(270)	
Zyski/(Straty) zatrzymane		24 037		22 794	
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej		31 525		30 164	
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym		6		5	
Kapitał własny razem		31 531		30 169	
Zobowiązania długoterminowe					
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		5 009		5 069	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		604		604	
Rezerwy	3	1 803		1 803	
Przychody przyszłych okresów		1 575		1 581	
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1	3 197		3 250	
Inne zobowiązania długoterminowe		57		77	
Zobowiązania długoterminowe razem		12 245		12 384	
Zobowiązania krótkoterminowe					
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		3 508		3 589	
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		430		769	
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	530		593	
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		65		191	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		390		284	
Rezerwy	3	591		720	
Przychody przyszłych okresów		219		227	
Zobowiązania krótkoterminowe razem		5 733		6 373	
Zobowiązania razem		17 978		18 757	
Zobowiązania i kapitał własny razem		49 509		48 926	

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 244	1 180
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	7
Amortyzacja	664	623
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(24)	(22)
Odsetki i dywidendy netto	14	1
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(28)	4
Podatek dochodowy bieżącego okresu	346	340
Pozostałe pozycje netto	166	73
Podatek dochodowy zapłacony	(459)	(294)
	1 923	1 912
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego		
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	374	242
Zmiana stanu zapasów	975	1 108
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	105	30
Zmiana stanu rezerw	(133)	(95)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	208	113
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(411)	(391)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(25)	(18)
	3 016	2 901
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	19	7
Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(873)	(710)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(6)	-
Pozostałe pozycje netto	9	19
	(851)	(684)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	41	53
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	199	40
Spłata kredytów i pożyczek	(164)	(221)
Wykup papierów dłużnych	(390)	(1 209)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(12)	(13)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(21)	(25)
Zapłacone odsetki	(77)	(74)
Pozostałe pozycje netto	(1)	-
	(341)	(1 365)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 824	852
Różnice kursowe netto	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 956	2 826
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 780	3 678

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
Całkowite dochody razem	-	-	52	66	-	1 243	1 361	1	1 362
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 243	1 243	1	1 244
Inne całkowite dochody netto	-	-	52	66	-	-	118	-	118
Stan na 31 marca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	(14)	(150)	12	24 037	31 525	6	31 531
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(84)	(1)	36	20 856	28 447	6	28 453
Całkowite dochody razem	-	-	32	(169)	-	1 181	1 044	(1)	1 043
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 181	1 181	(1)	1 180
Inne całkowite dochody netto	-	-	32	(169)	-	-	(137)	-	(137)
Stan na 31 marca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(52)	(170)	36	22 037	29 491	5	29 496

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	34	16
Zmniejszenia	(105)	(58)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(8)	(11)
Stan na 31 marca 2015	1 704	3 197
Stan na 1 stycznia 2014	2 233	3 210
Zwiększenia	231	201
Zmniejszenia	(188)	(138)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(4)	(26)
Wykorzystanie podatku dotyczącego ulg inwestycyjnych (Norwegia)	(492)	-
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	8	-	-	-	11	45	100	5	1	170
Wykorzystanie/rozwiązanie	(35)	-	-	-	-	(70)	(84)	-	-	(189)
Różnice kursowe z przeliczenia	28	3	-	-	-	1	-	-	-	32
Stan na 31 marca 2015	2 407	60	8	42	736	89	802	44	2	4 190
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	-	-	6	14	77	39	147
Wykorzystanie/rozwiązanie	(6)	-	-	(9)	-	(227)	(31)	(273)
Różnice kursowe z przeliczenia	(2)	-	-	-	-	-	(1)	(3)
Stan na 31 marca 2015	1 611	60	94	84	178	78	289	2 394
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

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Gaz wysokometanowy	10 310	7 129
Gaz zaazotowany	457	433
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	461	658
Hel	19	42
Gaz NGL	24	32
Energia elektryczna	439	452
Ciepło	433	405
Usługi geofizyczno - geologiczne	31	59
Usługi wiertnicze i serwisowe	69	137
Usługi budowlano - montażowe	51	47
Opłata przyłączeniowa	23	21
Pozostała sprzedaż	178	120
Razem	12 495	9 535

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Koszt sprzedanego gazu	(8 206)	(5 177)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(274)	(320)
Energia elektryczna na cele handlowe	(203)	(231)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(154)	(136)
Razem	(8 837)	(5 864)

5.2. Usługi obce

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Usługi przesyłowe	(247)	(246)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(2)	(38)
Pozostałe usługi obce	(274)	(301)
Razem	(523)	(585)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	9	10
Pozostałe przychody operacyjne	49	35
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	(21)	55
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(26)	(206)
Zmiana stanu produktów	186	243
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	40	(11)
Zmiana stanu rezerw	(50)	(39)
Podatki i opłaty	(424)	(412)
Pozostałe koszty operacyjne	(80)	(84)
Razem	(317)	(409)

6. Przychody i koszty finansowe

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Przychody finansowe	62	32
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	10
Przychody z tytułu odsetek	19	18
Zysk na różnicach kursowych	43	1
Dywidendy i udziały w zyskach	-	2
Pozostałe przychody finansowe	-	1
Koszty finansowe	(134)	(63)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(92)	-
Koszty z tytułu odsetek	(31)	(55)
Prowizje od kredytów	(5)	(4)
Koszt gwarancji	(1)	(1)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(3)
Wynik na działalności finansowej	(72)	(31)

7. Podatek dochodowy

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 590	1 520
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(302)	(289)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(44)	(51)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(346)	(340)
Bieżący podatek dochodowy	(332)	(269)
Odroczony podatek dochodowy	(14)	(71)
Efektywna stopa podatkowa	22%	22%

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

Umowa PGK obejmuje trzy kolejne lata podatkowe tj.:

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

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

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	71	71
Budynki i budowle	17 113	17 172
Urządzenia techniczne i maszyny	8 379	8 602
Środki transportu i pozostałe	1 202	1 211
Razem środki trwałe	26 765	27 056
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 309	2 148
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 346	4 324
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 420	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 31 marca 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 kwartale 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.

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(109)	(148)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(20)	(47)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat	(129)	(195)
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(11)	1
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(26)	(206)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	(92)	10
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	82	(208)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach	(47)	(403)

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

Na dzień 31 marca 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 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014	
Cross Currency Interest Rate Swap							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	44	193	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	1 - 3 lata	0,5033	121	53	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	1 - 3 m-cy	0,5595	-	53	kurs walutowy i stopa procentowa
					165	299	
Interest Rate Swap							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(105)	(106)	stopa procentowa
					(105)	(106)	
Forward							
pożyczka	850	NOK	3 - 12 m-cy	0,4694	(1)	(5)	kurs walutowy
pożyczka	538	NOK	3 - 12 m-cy	0,4709	-	-	kurs walutowy
zakupy inwestycyjne Termika	0,25	EUR	1 - 3 lata	4,4175	-	-	kurs walutowy
zakupy inwestycyjne Termika	0,29	EUR	1 - 3 m-cy	4,3175	-	-	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	1	EUR	3 - 12 m-cy	4,1359	-	-	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	13	EUR	3 - 12 m-cy	4,2019	(1)	-	kurs walutowy
płatności za gaz	4	GBP	1 - 3 m-cy	5,6017	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	10	GBP	1 - 3 m-cy	5,6416	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	39	GBP	3 - 12 m-cy	5,6752	1	-	kurs walutowy
płatności za gaz	45	GBP	3 - 12 m-cy	5,6006	(3)	-	kurs walutowy
płatności za gaz	89	USD	1 - 3 m-cy	3,8322	9	-	kurs walutowy
płatności za gaz	200	USD	3 - 12 m-cy	3,7235	22	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesiące	171,7732	9	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesiące	171,2939	(9)	-	ceny energii
działalność tradingowa	3	energia elektryczna	3-12 miesiące	171,5313	1	-	ceny energii

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

działalność tradingowa	3	energia elektryczna	3-12 miesięcy	171,9759	(1)	- ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 lata	172,0925	2	- ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 lata	171,7268	(2)	- ceny energii
płatności za gaz	12	EUR	1 - 3 m-cy	4,2525	(2)	- kurs walutowy
płatności za gaz	38	EUR	3 - 12 m-cy	4,2869	(6)	- kurs walutowy
działalność tradingowa	3	Gaz OTC	1 - 3 lata	24,0200	(25)	- ceny gazu
działalność tradingowa	4	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	23,5800	(40)	- ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	21,9800	(1)	- ceny gazu
działalność tradingowa	1	Gaz OTC	powyżej 3 lat	25,4500	14	- ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	1 - 3 lata	23,4900	18	- ceny gazu
działalność tradingowa	4	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	23,3100	34	- ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	21,7700	1	- ceny gazu
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	38,0400	(2)	- ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	51,7000	(24)	- ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	38,4500	5	- ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	48,1900	27	- ceny energii
zakupy inwestycyjne Termika	0,01	API2	1 - 3 m-cy	72,9000	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	35	USD	1 - 3 m-cy	3,3562	-	5 kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	2	EUR	3 - 12 m-cy	4,2354	-	- kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	0,29	EUR	3 - 12 m-cy	4,3175	-	- kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	0,25	EUR	1 - 3 lata	4,4175	-	- 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
działalność tradingowa	0,13	energia elektryczna	1-3 lata	179,7300	-	- kurs walutowy
działalność tradingowa	0,13	energia elektryczna	1-3 lata	179,7300	-	- ceny energii
płatności za gaz	65,00	EUR	1 - 3 m-cy	4,2385	-	2 kurs walutowy
płatności za gaz	39,70	EUR	3 - 12 m-cy	4,2732	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	10,10	EUR	1 - 3 lata	4,2997	-	- kurs walutowy
działalność tradingowa	0,86	Gaz OTC	do 1 m-ca	21,4900	-	- ceny gazu
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	0,01	Energia Elektryczna OTC	do 1 m-ca	17,0700	-	- ceny energii
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 m-cy	39,9000	-	(1) ceny energii
działalność tradingowa	0,06	Energia Elektryczna OTC	3 - 6 m-cy	37,6700	-	- ceny energii
działalność tradingowa	2,08	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	50,7600	-	(33) ceny energii

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

działalność tradingowa	0,01	Energia Elektryczna OTC	do 1 m-ca	17,2700	-	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,02	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 m-cy	41,7200	-	-	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	0,004	Gaz OTC	powyżej 3 lat	22,9600	-	-	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
					26	19	

Futures

działalność tradingowa	1	prawo do emisji CO ₂	3-12 miesięcy	28,5714	1	-	ceny praw do emisji CO ₂
działalność tradingowa	1	prawo do emisji CO ₂	3-12 miesięcy	28,5712	(1)	-	ceny praw do emisji CO ₂
działalność tradingowa	-	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	21,6700	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,0600	(5)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	20,6600	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,3400	4	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	23,3100	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	21,0400	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	22,4700	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	21,3800	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	35,6100	(4)	-	ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,9700	(5)	-	ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	35,0700	2	-	ceny energii
działalność tradingowa	-	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,3900	3	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,2100	-	(3)	ceny gazu
działalność tradingowa	-	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,7800	-	2	ceny gazu
działalność tradingowa	0,4	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	0,02	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 m-cy	22,7900	-	-	ceny gazu
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

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

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	0,09	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	24,6700	-	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,09	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	23,7800	-	-	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

płatności za gaz	150	USD	1 - 3 m-cy	3,6052	37	-	kurs walutowy
płatności za gaz	70	USD	3 - 12 m-cy	3,8771	7	-	kurs walutowy
płatności za gaz	44	EUR	1 - 3 m-cy	4,3666	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	37	EUR	3 - 12 m-cy	4,4374	1	-	kurs walutowy
płatności za gaz	36	EUR	1 - 3 lata	4,5068	2	-	kurs walutowy
płatności za gaz	25	EUR	1 - 3 m-cy	4,3350	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	72	EUR	3 - 12 m-cy	4,3915	-	4	kurs walutowy
płatności za gaz	45	EUR	1 - 3 lata	4,4975	-	5	kurs walutowy
płatności za gaz	260	USD	1 - 3 m-cy	3,4221	-	29	kurs walutowy
płatności za gaz	90	USD	3 - 12 m-cy	3,4575	-	12	kurs walutowy
						47	50

Opcje call commodity

płatności za gaz	0,100	FO	1 - 3 m-cy	580,73	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,096	FO	3 - 12 m-cy	517,66	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,045	GO	1 - 3 m-cy	883,16	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,036	GO	3 - 12 m-cy	797,02	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	3,435	TTF	1 - 3 m-cy	23,35	1	-	ceny towarów
płatności za gaz	2,403	TTF	3 - 12 m-cy	23,65	8	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,837	TTF	1 - 3 lata	25,00	7	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,170	FO	1 - 3 m-cy	626,12	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,195	FO	3 - 12 m-cy	549,86	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,095	GO	1 - 3 m-cy	940,39	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	0,081	GO	3 - 12 m-cy	845,07	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	1,092	TTF	1 - 3 m-cy	24,93	-	-	ceny towarów
płatności za gaz	1,015	TTF	3 - 12 m-cy	23,67	-	4	ceny towarów
płatności za gaz	1,091	TTF	1 - 3 lata	24,95	-	8	ceny towarów
						16	12

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

Opcje put commodity						
płatności za gaz	0,024	FO	3 - 12 m-cy	391,25	(10)	(7) ceny towarów
płatności za gaz	0,013	GO	3 - 12 m-cy	672,12	(8)	(7) ceny towarów
					(18)	(14)
Swap commodity						
płatności za gaz	0,394	BRENT	1 - 3 m-cy	50,54	10	- ceny towarów
płatności za gaz	0,156	BRENT	1 - 3 m-cy	58,05	(1)	- ceny towarów
płatności za gaz	2,307	BRENT	3 - 12 m-cy	55,09	31	- ceny towarów
płatności za gaz	0,923	BRENT	3 - 12 m-cy	62,62	(14)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,034	FO	1 - 3 m-cy	538,08	(25)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,102	FO	3 - 12 m-cy	465,45	(62)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,028	GO	1 - 3 m-cy	803,01	(22)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,079	GO	3 - 12 m-cy	762,52	(61)	- ceny towarów
płatności za gaz	31,700	NBP	1 - 3 m-cy	0,42	(6)	- ceny towarów
płatności za gaz	177,324	NBP	3 - 12 m-cy	0,45	(28)	- ceny towarów
płatności za gaz	9,052	NBP	3 - 12 m-cy	0,48	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,132	TTF	1 - 3 m-cy	21,48	-	- ceny towarów
płatności za gaz	3,299	TTF	1 - 3 m-cy	23,42	(24)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,456	TTF	3 - 12 m-cy	22,15	2	- ceny towarów
płatności za gaz	3,423	TTF	3 - 12 m-cy	23,13	(20)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,397	TTF	1 - 3 lata	21,80	1	- ceny towarów
płatności za gaz	1,519	TTF	1 - 3 lata	22,12	(7)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,087	FO	1 - 3 m-cy	598,25	-	(18) ceny towarów
płatności za gaz	0,136	FO	3 - 12 m-cy	483,61	-	(77) ceny towarów
płatności za gaz	0,052	GO	1 - 3 m-cy	896,24	-	(15) ceny towarów
płatności za gaz	0,107	GO	3 - 12 m-cy	773,05	-	(71) ceny towarów
płatności za gaz	4,301	TTF	1 - 3 m-cy	24,24	-	(41) ceny towarów
płatności za gaz	4,692	TTF	3 - 12 m-cy	23,83	-	(58) ceny towarów
płatności za gaz	0,186	TTF	1 - 3 lata	23,90	-	(1) ceny towarów
					(226)	(281)
					(100)	(26)
					430	567
					(530)	(593)

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

GO - Gasoil
FO - Fuel Oil
HFO - Heavy Fuel Oil
TTF – Natural Gas at the Title Transfer Facility

10. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

Podstawowym kryterium podziału na segmenty operacyjne w Grupie PGNiG jest rodzaj prowadzonej działalności. W poniższych tabelach przedstawione zostały wybrane dane dotyczące poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 31 marca 2015 roku i 31 marca 2014 roku.

Okres zakończony 31 marca 2015 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	811	11 071	91	457	65	-	12 495
Sprzedaż między segmentami	406	119	1 225	231	23	(2 004)	-
Przychody segmentu razem	1 217	11 190	1 316	688	88	(2 004)	12 495
Amortyzacja	(317)	(40)	(219)	(83)	(5)	-	(664)
Pozostałe koszty	(339)	(10 571)	(795)	(378)	(89)	2 003	(10 169)
Koszty segmentu razem	(656)	(10 611)	(1 014)	(461)	(94)	2 003	(10 833)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	561	579	302	227	(6)	(1)	1 662
Koszty finansowe netto							(72)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 590
Podatek dochodowy							(346)
Zysk/(Strata) netto							1 244
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
Aktywa segmentu	15 504	18 798	14 384	4 060	364	(6 643)	46 467
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		856					856
Aktywa nieprzypisane							482
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 704
Aktywa razem							49 509
Kapitał własny ogółem							31 531
Zobowiązania segmentu	5 291	4 904	2 701	1 961	217	(6 329)	8 745
Zobowiązania nieprzypisane							6 036
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 197
Zobowiązania i kapitał własny razem							49 509
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(397)	(53)	(367)	(103)	(2)	49	(873)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 389)	(1 593)	(114)	(26)	(22)	-	(4 144)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(46)

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

Okres zakończony 31 marca 2014 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 144	7 874	35	422	60	-	9 535
Sprzedaż między segmentami	473	75	1 217	229	26	(2 020)	-
Przychody segmentu razem	1 617	7 949	1 252	651	86	(2 020)	9 535
Amortyzacja	(281)	(39)	(216)	(82)	(5)	-	(623)
Pozostałe koszty	(491)	(7 721)	(627)	(435)	(97)	2 017	(7 354)
Koszty segmentu razem	(772)	(7 760)	(843)	(517)	(102)	2 017	(7 977)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	845	189	409	134	(16)	(3)	1 558
Koszty finansowe netto							(31)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(7)					(7)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 520
Podatek dochodowy							(340)
Zysk/(Strata) netto							1 180
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
Aktywa segmentu	15 458	16 746	14 210	3 989	374	(5 950)	44 827
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		721					721
Aktywa nieprzypisane							251
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							2 197
Aktywa razem							47 996
Kapitał własny ogółem							29 496
Zobowiązania segmentu	4 994	4 410	2 690	1 940	169	(5 634)	8 569
Zobowiązania nieprzypisane							6 731
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 200
Zobowiązania i kapitał własny razem							47 996
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(242)	(66)	(368)	(39)	(2)	7	(710)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 655)	(1 484)	(119)	(34)	(20)	-	(3 312)
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 kwartał 2015 roku zostały zaprezentowane w kwotach netto, odmiennie od podejścia zastosowanego przy raporcie okresowym za I kwartał 2014 roku, gdzie kwoty te były prezentowane w szyku rozwartym. Poniżej przedstawiono skonsolidowany rachunek zysków i strat za I kwartał 2014 roku, przy zastosowaniu prezentacji przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu gazowniczego w kwotach netto.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat - przekształcenie okresu porównawczego

	3 miesiące zakończone 31 marca 2014 przed zmianą	Zmiana prezentacji bilansowania systemu gazowniczego	3 miesiące zakończone 31 marca 2014 po zmianie
Przychody ze sprzedaży	9 537	(2)	9 535
Zużycie surowców i materiałów	(5 940)	76	(5 864)
Świadczenia pracownicze	(686)	-	(686)
Amortyzacja	(623)	-	(623)
Usługi obce	(585)	-	(585)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	190	-	190
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(335)	(74)	(409)
Koszty operacyjne razem	(7 979)	2	(7 977)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 558	-	1 558
Przychody finansowe	32	-	32
Koszty finansowe	(63)	-	(63)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(7)	-	(7)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 520	-	1 520
Podatek dochodowy	(340)	-	(340)
Zysk/(Strata) netto	1 180	-	1 180

II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży	6 311	8 065
Zużycie surowców i materiałów	(4 658)	(4 972)
Świadczenia pracownicze	(136)	(208)
Amortyzacja	(174)	(176)
Usługi obce	(371)	(1 602)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	3
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(43)	(224)
Koszty operacyjne razem	(5 379)	(7 179)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	932	886
Przychody finansowe	144	118
Koszty finansowe	(116)	(82)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	960	922
Podatek dochodowy	(187)	(178)
Zysk/(Strata) netto	773	744
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,13	0,13

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	773	744
Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji	86	(167)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	20	2
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	82	(209)
Podatek odroczony	(16)	40
Inne całkowite dochody netto	86	(167)
Całkowite dochody razem	859	577

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
	niebadane	zbadane
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 603	13 520
Nieruchomości inwestycyjne	1	1
Wartości niematerialne	243	254
Udziały i akcje	8 611	8 611
Inne aktywa finansowe	4 306	4 403
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	423	469
Pozostałe aktywa trwałe	128	129
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 315	27 387
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 637	2 506
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 277	1 307
Pozostałe aktywa	110	20
Aktywa finansowe krótkoterminowe	1 316	1 805
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	317	388
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 829	1 942
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	1	1
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	8 487	7 969
Aktywa razem	35 802	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	(99)	(185)
Zyski/(Straty) zatrzymane	17 097	16 325
Kapitał własny razem	24 638	23 780
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 371	4 498
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	134	134
Rezerwy	1 419	1 414
Przychody przyszłych okresów	688	690
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	572	580
Inne zobowiązania długoterminowe	47	69
Zobowiązania długoterminowe razem	7 231	7 385
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 440	2 414
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	633	656
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	418	423
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	55	181
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	40	43
Rezerwy	345	472
Przychody przyszłych okresów	2	2
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 933	4 191
Zobowiązania razem	11 164	11 576
Zobowiązania i kapitał własny razem	35 802	35 356

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	773	744
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	174	176
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(68)	(40)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(45)	(76)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	(24)	(16)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	187	178
Pozostałe pozycje netto	92	189
Podatek dochodowy zapłacony	(225)	(233)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	864	922
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	36	366
Zmiana stanu zapasów	869	998
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(4)	5
Zmiana stanu rezerw	(127)	(76)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(85)	(109)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(92)	(102)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	-	(2)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 461	2 002
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	1	5
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	446	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(152)	(101)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(208)	(207)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	-	(19)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	560	152
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(408)	(27)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	44	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(111)	(135)
Otrzymane odsetki	31	26
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	4	4
Pozostałe pozycje netto	(2)	(3)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	205	(221)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	471	365
Wykup papierów dłużnych	(474)	(1 502)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(21)	(25)
Zapłacone odsetki	(92)	(71)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(32)	(1 149)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 634	632
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 673	1 683
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 307	2 315

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 31 marca 2015 wskazana umowa obejmowała następujące spółki: PGNiG S.A., Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Driling S.A., PGNiG Technologie S.A., Geofizykę Kraków S.A., Geofizykę Toruń S.A., Operatora Systemu Magazynowego Sp. z o.o. oraz PGNiG Serwis Sp. z o.o. W dniu 1 kwietnia 2015 roku do umowy dołączyła spółka PGNiG Termika S. A. 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

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	3 307	2 315
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	251	-
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	3 829	2 316

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
Całkowite dochody razem	-	-	20	66	-	773	859
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2015 roku	-	-	-	-	-	773	773
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2015 roku	-	-	20	66	-	-	86
Stan na 31 marca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	36	(149)	13	17 098	24 638
Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)	5 900	1 740	(6)	(1)	20	15 315	22 969
Całkowite dochody razem	-	-	2	(169)	-	744	577
Zysk/(Strata) netto za I kwartał 2014 roku	-	-	-	-	-	744	744
Inne całkowite dochody netto za I kwartał 2014 roku	-	-	2	(169)	-	-	(167)
Stan na 31 marca 2014 (niebadane)	5 900	1 740	(4)	(170)	20	16 059	23 546

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	8	30
Zmniejszenia	(54)	(38)
Stan na dzień 31 marca 2015 roku	423	572
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	6	-	-	45	40	4	95
Wykorzystanie/rozwiązanie	(30)	-	-	(69)	(25)	-	(124)
Stan na dzień 31 marca 2015 roku	2 013	4	2 477	49	338	44	4 925
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	-	-	-	14	23	13	61
Wykorzystanie/rozwiązanie	(7)	-	-	-	-	(166)	(10)	(183)
Stan na dzień 31 marca 2015 roku	1 397	60	41	18	178	24	46	1 764
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

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Gaz wysokometanowy	5 047	6 594
Gaz zaazotowany	395	440
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	303	497
Hel	19	42
Gaz propan butan	12	23
Gaz LNG	12	15
Energia elektryczna	290	278
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	171	139
Pozostała sprzedaż produktów i usług	62	37
Razem	6 311	8 065

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Koszt sprzedanego gazu	(4 338)	(4 669)
Energia na cele handlowe	(286)	(282)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(34)	(21)
Razem	(4 658)	(4 972)

5.2. Usługi obce

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(297)	(1 443)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	-	(37)
Pozostałe usługi obce	(74)	(122)
Razem	(371)	(1 602)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Zmiana stanu odpisów	37	12
Zmiana stanu rezerw	(10)	(50)
Podatki i opłaty	(117)	(121)
Różnice kursowe	4	5
Instrumenty pochodne	(26)	(149)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	4	2
Pozostałe	65	77
Razem	(43)	(224)

6. Przychody i koszty finansowe

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Przychody finansowe	144	118
Przychody z tytułu odsetek	77	77
Dodatnie różnice kursowe	66	38
Dywidendy i udziały w zyskach	-	2
Pozostałe przychody finansowe	1	1
Koszty finansowe	(116)	(82)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(84)	(46)
Koszty z tytułu odsetek	(23)	(30)
Aktualizacja wartości inwestycji	-	(1)
Prowizje od kredytów	(5)	(3)
Koszt otrzymanych gwarancji	(1)	(1)
Pozostałe koszty finansowe	(3)	(1)
Wynik na działalności finansowej	28	36

7. Podatek dochodowy

	3 miesiące zakończone 31 marca 2015	3 miesiące zakończone 31 marca 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	960	922
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(182)	(175)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	(5)	(3)
Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat	(187)	(178)
Bieżący podatek dochodowy	(164)	(165)
Odroczony podatek dochodowy	(23)	(13)
Efektywna stopa podatkowa	19%	19%

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	25	25
Budynki i budowle	6 348	6 385
Urządzenia techniczne i maszyny	2 136	2 159
Środki transportu i pozostałe	113	111
Razem środki trwałe	8 622	8 680
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 212	2 097
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 769	2 743
Razem rzeczowe aktywa trwałe	13 603	13 520

III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

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

Bieżący raport prezentuje sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 31 marca 2015 roku oraz wyniki finansowe za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 31 marca 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 PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) i jednostki zależne w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenie dla możliwości kontynuacji działalności w dającej się przewidzieć przyszłości.

Raport okresowy za I kwartał 2015 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 8 maja 2015 roku.

1.1. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

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

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

Zasady przeliczania pozycji wyrażonych w walucie obcej przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2014 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, przyjęto te same ogólne zasady, zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2014 roku, które zostało opublikowane w dniu 5 marca 2015 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2015 roku:

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

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

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

Standardy i interpretacje przyjęte przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, które według stanu na dzień 31 marca 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 2017 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”- obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 38 „Wartości niematerialne”- wyjaśnienia odnośnie dozwolonych do stosowania metod amortyzacji - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” - ujmowanie udziałów we wspólnych działaniach - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 1 „Inicjatywa w zakresie ujawniania informacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 12 i MSR 28 „Jednostki Inwestycyjne: Zastosowanie wyjątku od konsolidacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 27 „Metoda praw własności w jednostkowym sprawozdaniu finansowym” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie.

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

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

- W dniu 9 stycznia 2015 roku Jednostka Dominująca podpisała z LOTOS Petrobaltic umowę o wspólnych operacjach na koncesji Górowo Ławeckie w północno-wschodniej Polsce.

Współpraca obejmuje wykonanie badań sejsmicznych 2D o łącznej długości 200,4 kmb wraz z reprocessingiem danych archiwalnych. Na podstawie uzyskanych wyników zostanie podjęta decyzja dotycząca ewentualnych kolejnych etapów prac na koncesji Górowo Ławeckie.

Właścicielem koncesji Górowo Ławeckie jest PGNiG S.A. Współpraca na tej koncesji jest kontynuacją działań podjętych w ramach porozumienia o współpracy w działalności poszukiwawczej z dnia 5 kwietnia 2013 roku.

- 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 będącego w produkcji od końca 2012 roku oraz złoża Snadd znajdującego się w fazie planowania zagospodarowania. W obydwu złożach PUI posiada udziały.

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 odwierceniach otworu poszukiwawczego lub zwolnieniu koncesji bez wierceń (drill or drop decision).

W chwili obecnej PUI posiada udziały w 17 koncesjach zlokalizowanych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym na Morzu Północnym, Morzu Norweskim oraz Morzu Barentsa.

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

Po I kwartale 2015 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto na poziomie 1 244 mln zł, czyli o 64 mln zł (5%) wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej za I kwartał 2015 roku wyniósł 1 662 mln zł i był o 104 mln zł (7%) wyższy do wyniku analogicznego okresu roku 2014, natomiast wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację (EBITDA) osiągnął poziom 2 326 mln zł, co oznacza wzrost o 145 mln zł rok do roku.

Obrót i magazynowanie

Wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie po I kwartale 2015 roku zysk operacyjny osiągnął poziom 579 mln zł, co oznacza wzrost o 390 mln zł w relacji do 189 mln zł zysku w analogicznym okresie poprzedniego roku. Na wyniki segmentu w I kwartale bieżącego roku wpływ miała przede wszystkim cena i struktura pozyskania paliwa gazowego.

Przychody segmentu w I kwartale 2015 roku wzrosły o 3 241 mln zł (wzrost o 40,8%) w stosunku do roku poprzedniego, na co wpływ miał głównie wzrost przychodów z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii (TGE), którego wolumen na koniec I kwartału 2015 roku wyniósł 2,86 mld m³, w stosunku do 0,1 mld m³ w roku poprzednim (sprzedaż PGNiG S.A.). Koszty operacyjne segmentu w I kwartale 2015 roku wzrosły o 2 851 mln zł (wzrost o 36,7%) w stosunku do 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 oraz jego cena (wolumen paliwa gazowego sprzedanego do klientów zewnętrznych oraz import paliwa gazowego pozostały na niemalże niezmiennym poziomie w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego). Zmiany w strukturze pozyskania importowanego paliwa gazowego były następujące:

- Zwiększenie udziału importu z kierunków innych niż kierunek wschodni - wzrost o 45,1% z 0,51 mld m³ do 0,74 mld m³. Na tą część importowanego paliwa gazowego składa się głównie paliwo gazowe sprowadzone z kierunku niemieckiego, którego cena na giełdzie TTF wyrażona w PLN spadła w I kwartale 2015 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o 13,47%;
- Zmniejszenie udziału importu paliwa gazowego z kierunku wschodniego o niemalże 10 % - z 2,03 mld m³ w I kwartale roku poprzedniego do 1,83 mld m³ w I kwartale okresu bieżącego. Na cenę paliwa gazowego sprowadzanego z kierunku wschodniego miała wpływ zarówno wysokość dziewięciomiesięcznej średniej ceny ropy naftowej, która wyrażona w PLN wzrosła o 8,9%, jak i cena z rynku spot, która, jak wspomniano wcześniej, spadła w stosunku do analogicznego kwartału okresu poprzedniego o 13,47%.

Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na 31 marca 2015 roku wynosił około 1,25 mld m³, czyli stan niemalże identyczny, jak w analogicznym okresie roku poprzedniego (1,26 mld m³).

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po I kwartale 2015 roku wyniósł 561 mln zł i był o 284 mln zł (33,6%) niższy niż w porównywalnym okresie poprzedniego roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 878 mln zł, czyli o 248 mln zł mniej niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Przychody segmentu zmniejszyły się o 400 mln zł (24,7%) do poziomu 1 217 mln zł w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego. Spadek przychodów ze sprzedaży wynika głównie ze spadku przychodów ze sprzedaży ropy

naftowej, której średnia kwartalna cena wyrażona w PLN spadła o 39% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Spadek o 116 mln zł (15%) kosztów operacyjnych w segmencie Poszukiwanie i wydobywanie był głównie efektem zmiany wartości persalda odpisów na majątku, które w stosunku do poprzedniego okresu zmniejszyły się o 35 mln oraz ujęcia w I kwartale 2014 kosztów odwiertów negatywnych w wysokości 38 mln zł w stosunku do 2 mln w bieżącym okresie sprawozdawczym.

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za I kwartał 2015 roku zmniejszył się o 26% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 302 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 521 mln zł, o 104 mln zł mniej niż rok wcześniej. Przychody osiągnięte w I kwartale 2015 roku były wyższe o 64 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpłynęły zwiększone przychody z tytułu dystrybucji paliwa gazowego, na które z kolei wpływ miało zwiększenie taryfy na dystrybucję paliwa gazowego – średnio stawka wzrosła o 3% w stosunku do porównywalnego okresu roku poprzedniego. Zwiększenie przychodów segmentu zostało jednak zniesione poprzez wzrost kosztów operacyjnych, które w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego wzrosły o 171 mln zł (20,3%). Wzrost kosztów operacyjnych to w głównej mierze efekt zawiązania w I kwartale 2015 roku rezerwy na koszty racjonalizacji zatrudnienia, która obciążyła wynik segmentu kwotą 96 mln zł.

Wytwarzanie

Segment Wytwarzanie uzyskał po I kwartale 2015 roku 688 mln zł przychodów ze sprzedaży, odnotowując wzrost w relacji do ubiegłorocznej ich wartości o 5,7%. Koszty operacyjne segmentu, uległy obniżeniu o 10,8% (55 mln zł). Skutkowało to wzrostem wyniku operacyjnego segmentu za I kwartał 2015 roku w stosunku do roku poprzedniego o 93 mln (69,4%). Wpływ na zwiększenie przychodów ze sprzedaży miał głównie wzrost taryfy na ciepło (wzrost o 6% w sierpniu 2014 roku), natomiast na zmniejszenie kosztów operacyjnych największy wpływ miała cena zakupu węgla, będącego głównym paliwem do produkcji ciepła w segmencie (średnia cena surowca w I kwartale 2015 roku była o 8,8% niższa od średniej ceny w analogicznym kwartale roku poprzedniego).

6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie

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

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

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

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

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

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

Na dzień 31 marca 2015 roku jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

9. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą Umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Spółka może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 000 milionów złotych. W dniu 8 sierpnia 2014 roku Umowa programu emisji została aneksowana, okres obowiązywania programu emisji obligacji został wydłużony do 2020 roku. Na dzień 31 marca 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 31 marca 2015 roku wynosiło 2 044,5 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 31 marca 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 31 marca 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 mld 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 31 marca 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 Program emisji obligacji wprowadzono min. następujące zmiany w Programie:

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

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 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 31 marca 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu ww. Programu.

14. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

W dniu 16 kwietnia 2015 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku Spółki za 2014 rok, zgodnie z którą postanowiło przeznaczyć na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 1 180 milionów 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.

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

Po dniu 31 marca 2015 roku, który jest dniem sporządzenia niniejszego skróconego sprawozdania finansowego miały miejsce następujące zdarzenia, mogące wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta:

- 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 zaazotowanego, średni poziom obniżki wynosi 3,2%. Obniżenie taryfy hurtowej zostało zatwierdzone przez Prezesa URE na okres od 1 maja do 31 lipca 2015 roku.

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

Należności warunkowe

	Stan na 31 marca 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	13	104
z tytułu otrzymanych weksli	24	52
pozostałe aktywa warunkowe	98	154
Od jednostek pozostałych razem	135	310
Aktywa warunkowe razem	135	389

Zobowiązania warunkowe

	Stan na 31 marca 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	8 136	7 889
z tytułu wystawionych weksli	1 434	1 559
pozostałe zobowiązania warunkowe	53	72
Na rzecz jednostek pozostałych razem	9 623	9 520
Zobowiązania warunkowe razem	9 623	9 520

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 31 marca 2015 roku.

Na koniec marca 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 31 marca 2015 główny wpływ miało wystawienie przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 122,6 milionów euro (501 milionów złotych według kursu NBP z dnia 31 marca 2015 roku). Jednocześnie osłabienie się kursu euro wobec złotówki na koniec I kwartału 2015 roku wpłynęło na zmniejszenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych w tej walucie.

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

W bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy Kapitałowej kontynuowały realizację Programu Poprawy Efektywności. Program ten jest elementem działań, mających na celu zwiększenie efektywności kosztowej i organizacyjnej Grupy, zgodnie z przyjętą w grudniu 2014 roku Strategią GK PGNiG na lata 2015 - 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. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

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

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

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

Czas trwania działalności Jednostki Dominującej i jednostek zależnych jest nieoznaczony.

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

Według stanu na dzień 31 marca 2015 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła jednostka dominująca: PGNiG S.A. oraz 29 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 20 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	
		31 marca 2015	31 marca 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 kwartał 2015 roku (w milionach złotych)
Informacje uzupełniające do Raportu okresowego

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 31 marca 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	
				31 marca 2015	31 marca 2014	31 marca 2015	31 marca 2014	31 marca 2015	31 marca 2014
Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.									
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.	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.	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	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	Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. w likwidacji ²⁾	Polska	PGNiG S.A.	-	100%	-	100%	-	-
17	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
18	NYSAGAZ Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	66,28%	66,28%	66,28%	66,28%	-	-
19	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
20	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
21	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
22	Polskie Elektrownie Gazowe Sp.z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	-	100%	-	100%	-	-
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.									
23	CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	85,51%	85,51%	85,51%	85,51%	-	-
24	Gas Assets Management Sp. z o.o.	Polska	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	99% ³⁾	-	99% ³⁾	-	-	-
25	GAZ Sp. z o.o.	Polska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	80%	80%	80%	80%	pełna	pełna
26	Powisłe Park Sp. z o.o.	Polska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
27	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polska	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	100%	100%	-	-
28	Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o.	Polska	PGNiG TERMIKA S.A.	70%	-	70%	-	-	-
29	Oil Tech International F.Z.E.	Zjednoczone Emiraty Arabskie	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna
30	Poltava Services LLC	Ukraina	Exalo Drilling S.A.	99%	99%	99%	99%	pełna	pełna
31	XOOL GmbH	Niemcy	PGNiG Sales & Trading GmbH	100%	100%	100%	100%	pełna	pełna

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

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

3) 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. 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 kwartale 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.

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

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

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

Przeprowadzona analiza osiągniętych za I kwartał 2015 roku wyników, uwzględniająca sezonowość oraz czynniki ryzyka działalności Grupy, nie wskazuje na istotne odchylenia od wcześniejszych założeń, które stanowiłyby zagrożenie zrealizowania powyższej prognozy.

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

Na dzień przekazania raportu za I kwartał 2015 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. przedstawia się następująco:

Podmiot	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Udział w liczbie głosów w % na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	4 271 717 836	72,402%	0,000%	72,402%	4 271 717 836
Pozostali akcjonariusze	1 628 282 164	27,598%	0,000%	27,598%	1 628 282 164
Razem	5 900 000 000	100,00%	0,00%	100,00%	5 900 000 000

*Stan na 31 grudnia 2014 roku.

**Stan na 31 marca 2015 roku.

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

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

* Na dzień sporządzenia raportu okresowego.

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

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

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 28 grudnia 2010 roku – stan postępowania nie uległ zmianie w stosunku do stanu przedstawionego w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG (nota 40.1), sporządzonym za okres zakończony 31 grudnia 2014 roku, opublikowanym w dniu 5 marca 2015 roku.
- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 3 kwietnia 2013 roku w sprawie nadużywania przez PGNiG S.A. pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej i detalicznej sprzedaży paliwa gazowego oraz postępowanie wszczęte w dniu 17 października 2014 roku w sprawie niewykonania decyzji z dnia 31 grudnia 2013 roku – szczegółowy opis postępowania przedstawiony został w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG (nota 40.1), sporządzonym za okres zakończony 31 grudnia 2014 roku, opublikowanym w dniu 5 marca 2015 roku.

W dalszym toku postępowania Prezes UOKiK skierował do PGNiG S.A. oraz PGNiG OD Sp. z o.o. dodatkowe wezwania, na które spółki odpowiedziały w wyznaczonych terminach. Do dnia 31 marca 2015 roku Prezes UOKiK nie wydał rozstrzygnięcia w sprawie.

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 kwietnia 2014 roku w sprawie nieprzestrzegania obowiązku dywersyfikacji dostaw gazu w 2012 roku. W chwili obecnej postępowanie jest w toku.
- 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.

W dniu 24 marca 2015 roku do PGNiG S.A. wpłynęło pisemne uzasadnienie wyroku Sądu Apelacyjnego z dnia 14 stycznia 2015 roku. Spółka rozważa wniesienie skargi kasacyjnej do Sądu Najwyższego.

- W dniu 18 marca 2015 roku postępowanie w sprawie spornej PGNiG S.A. ze spółką PBG S.A. zostało umorzone. Szczegółowy opis postępowania przedstawiony został w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG (nota 40.2), sporządzonym za okres zakończony 31 grudnia 2014 roku, opublikowanym w dniu 5 marca 2015 roku.

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

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

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

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

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

- sytuacja na rynkach walutowych, rynkach surowców w zakresie notowań cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych, rynkach energii w zakresie notowań cen energii elektrycznej i gazu oraz zmiany rynkowe cen czerwonych i zielonych certyfikatów (świadectw pochodzenia energii elektrycznej),
- zmiany o charakterze regulacyjno-organizacyjnym w sektorze wydobywczym oraz gazowym w szczególności związane z kwestiami uwolnienia rynku gazu i opodatkowania wydobycia węglowodorów,
- kształt programów wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych a także zmiany legislacyjne w odniesieniu do Ustawy o efektywności energetycznej,
- procesy związane z postępującą liberalizacją rynku obrotu gazem; nowe regulacje wymagają podjęcia szeregu działań przez podmioty GK PGNiG, dostosowując działalność do zmieniającego się otoczenia, a w szczególności wpłyną na zmianę modelu biznesowego Jednostki Dominującej,
- stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf sprzedaży i dystrybucji paliw gazowych oraz sprzedaży ciepła,
- realizacja dostaw paliwa gazowego w ramach tzw. kontraktu katarskiego; w przypadku uruchomienia dostaw w ramach omawianego kontraktu, wrażliwość wyników GK PGNiG na zmiany cen produktów ropopochodnych może ulec zwiększeniu.

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

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

