



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE

SPRAWOZDANIE FINANSOWE

ZA OKRES SZEŚCIU MIESIĘCY

ZAKOŃCZONY 30 CZERWCA 2016 ROKU

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport półroczny PSr 2016

(zgodnie z § 82 ust. 2 i § 83 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku –
j.t. Dz. U. z 2014, poz. 133, z późn. zm.)

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

za I półrocze roku obrotowego 2016 obejmujący okres od **2016-01-01** do **2016-06-30**, zawierający skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 12 sierpnia 2016 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE i GAZOWNICTWO SPÓŁKA AKCYJNA

(pełna nazwa emitenta)

PGNiG S.A.

(skrócona nazwa emitenta)

01-224

(kod pocztowy)

Marcina Kasprzaka

(ulica)

+48 022 589 45 55

(telefon)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

525-000-80-28

(NIP)

Paliwowo (pal)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

Warszawa

(miejscowość)

25

(numer)

+48 022 691 82 73

(fax)

www.pgnig.pl

(www)

012216736

(REGON)

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015
	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Przychody ze sprzedaży	17 349	20 390	3 961	4 932
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 794	2 609	410	631
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 733	2 551	396	617
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 271	1 864	290	451
Zysk/(Strata) netto	1 271	1 865	290	451
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	1 576	2 068	360	500
Całkowite dochody razem	1 576	2 069	360	500
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 763	4 629	859	1 120
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 821)	(1 510)	(416)	(365)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(65)	(639)	(15)	(155)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 877	2 480	428	600
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,22	0,32	0,05	0,08
Aktywa razem	50 197	49 825	11 342	11 692
Zobowiązania razem	18 942	19 084	4 280	4 478
Zobowiązania długoterminowe razem	8 409	12 795	1 900	3 002
Zobowiązania krótkoterminowe razem	10 533	6 289	2 380	1 476
Kapitał własny razem	31 255	30 741	7 062	7 214
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 333	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)	5,30	5,21	1,20	1,22
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,18	0,20	0,04	0,05

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015
	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Przychody ze sprzedaży	8 864	10 223	2 024	2 473
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	445	1 035	102	250
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 080	1 912	475	462
Zysk/(Strata) netto	1 974	1 703	451	412
Całkowite dochody razem	2 286	1 876	522	454
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	998	1 073	228	260
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(859)	557	(196)	135
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	599	163	137	39
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	738	1 793	168	434
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,33	0,29	0,08	0,07
Aktywa razem	37 747	35 027	8 529	8 219
Zobowiązania razem	12 785	11 289	2 889	2 649
Zobowiązania długoterminowe razem	2 603	7 205	588	1 691
Zobowiązania krótkoterminowe razem	10 182	4 084	2 301	958
Kapitał własny	24 962	23 738	5 640	5 570
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 333	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)	4,23	4,02	0,96	0,94

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

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

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	30 czerwca 2016	30 czerwca 2015	31 grudnia 2015
Średni kurs w okresie	4,3805	4,1341	4,1848
Kurs na koniec okresu	4,4255	4,1944	4,2615

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
II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	27
SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	27
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	27
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	28
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	29
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	31
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	32
1. PODATEK ODROZCZONY	32
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	32
3. REZERWY	33
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	34
5. KOSZTY OPERACYJNE	34
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	35
7. PODATEK DOCHODOWY	36
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY	36
III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO	37
1. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	37
2. ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI	39
3. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE	39
4. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI	40
5. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY	40
6. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA	41
7. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	45
8. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	47

9. INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKcjACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	47
10. INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	47
11. INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH	48
12. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWĄ AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI	48
13. INFORMACJE O NIESPŁACENIU KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB NARUSZENIU ISTOTNYCH POSTANOWIEŃ UMOWY KREDYTU LUB POŻYCZKI, W ODNIESIENIU DO KTÓRYCH NIE PODJĘTO ŻADNYCH DZIAŁAŃ NAPRAWCZYCH DO KOŃCA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO	48
14. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKЦИИ Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE	48
15. INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	48
16. INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY.....	49
17. 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.....	49
18. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	50
19. INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA.....	51
IV. OŚWIADCZENIA ZARZĄDU	52
1. W SPRAWIE RZETELNOŚCI SPORZĄDZENIA ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH	52
2. W SPRAWIE PODMIOTU UPRAWNIONEGO DO PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH.....	52

I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW i STRAT

Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy	
	zakończone 30 czerwca 2016	zakończone 30 czerwca 2016	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2015	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Przychody ze sprzedaży	4	6 369	17 349	7 895	20 390
Zużycie surowców i materiałów	5.1	(3 620)	(11 256)	(4 887)	(13 724)
Świadczenia pracownicze		(639)	(1 184)	(583)	(1 281)
Amortyzacja		(665)	(1 337)	(723)	(1 387)
Usługi obce	5.2	(620)	(1 141)	(755)	(1 278)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		161	324	229	435
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	5.3	(913)	(961)	(229)	(546)
Koszty operacyjne razem	10	(6 296)	(15 555)	(6 948)	(17 781)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej		73	1 794	947	2 609
Przychody finansowe	6	34	136	(12)	50
Koszty finansowe	6	(102)	(156)	26	(108)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(41)	(41)	-	-
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem		(36)	1 733	961	2 551
Podatek dochodowy	7	(79)	(462)	(340)	(686)
Zysk/(Strata) netto		(115)	1 271	621	1 865
Przypisany/(a):					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		(115)	1 271	621	1 864
Udziałom niekontrolującym		-	-	-	1
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)		(0,019)	0,22	0,11	0,32

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2016	zakończone 30 czerwca 2016	zakończone 30 czerwca 2015	zakończone 30 czerwca 2015
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	(115)	1 271	621	1 865
Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:	344	320	74	192
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	28	5	(13)	39
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	390	389	107	189
Podatek odroczony	(74)	(74)	(20)	(36)
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:	(15)	(15)	12	12
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(19)	(19)	15	15
Podatek odroczony	4	4	(3)	(3)
Inne całkowite dochody netto	329	305	86	204
Całkowite dochody razem	214	1 576	707	2 069
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	214	1 576	707	2 068
Udziałom niekontrolującym	-	-	-	1

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 czerwca	Stan na 31 grudnia
		2016	2015
		niebadane	zbadane
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	32 539	32 967
Nieruchomości inwestycyjne		10	12
Wartości niematerialne		1 074	1 138
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		1 160	840
Inne aktywa finansowe		280	275
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	1 350	1 575
Pozostałe aktywa trwałe		148	152
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		36 561	36 959
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy		1 973	2 229
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		2 397	3 372
Należności z tytułu podatku bieżącego		28	7
Pozostałe aktywa		409	146
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	551	709
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		8 115	6 239
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		163	164
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		13 636	12 866
Aktywa razem		50 197	49 825
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		(332)	(637)
Zyski/(Straty) zatrzymane		23 942	23 733
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej		31 250	30 736
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym		5	5
Kapitał własny razem		31 255	30 741
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		1 382	5 799
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		654	565
Rezerwy	3	1 751	1 728
Przychody przyszłych okresów		1 494	1 511
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1	3 055	3 090
Inne zobowiązania długoterminowe		73	102
Zobowiązania długoterminowe razem		8 409	12 795
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		3 602	3 288
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		5 040	583
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	676	1 165
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		145	53
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		369	352
Rezerwy	3	548	694
Przychody przyszłych okresów		153	154
Zobowiązania krótkoterminowe razem		10 533	6 289
Zobowiązania razem		18 942	19 084
Zobowiązania i kapitał własny razem		50 197	49 825

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 271	1 865
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	41	-
Amortyzacja	1 337	1 387
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	31	(42)
Odsetki i dywidendy netto	84	54
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	681	161
Podatek dochodowy bieżącego okresu	462	686
Pozostałe pozycje netto	(69)	105
Podatek dochodowy zapłacony	(306)	(653)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	3 532	3 563
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	989	1 809
Zmiana stanu zapasów	260	538
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	90	11
Zmiana stanu rezerw	(140)	(143)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(648)	(755)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(263)	(272)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(57)	(122)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 763	4 629
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	19	33
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach niepowiązanych	3	-
Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 288)	(1 556)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(502)	(6)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach pozostałych	(31)	-
Pozostałe pozycje netto	(22)	19
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 821)	(1 510)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	294	136
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	-	199
Spłata kredytów i pożyczek	(132)	(476)
Wykup papierów dłużnych	(110)	(390)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(18)	(18)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	89	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(39)	(42)
Zapłacone odsetki	(148)	(142)
Pozostałe pozycje netto	(1)	10
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(65)	(639)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 877	2 480
Różnice kursowe netto	(1)	(3)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	6 238	2 956
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	8 115	5 436

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 2016 (zbadane)	5 900	1 740	(51)	(565)	(21)	23 733	30 736	5	30 741
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 062)	(1 062)	-	(1 062)
Całkowite dochody razem	-	-	5	315	(15)	1 271	1 576	-	1 576
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 271	1 271	-	1 271
Inne całkowite dochody netto	-	-	5	315	(15)	-	305	-	305
Stan na 30 czerwca 2016 (niebadane)	5 900	1 740	(46)	(250)	(36)	23 942	31 250	5	31 255
Stan na 1 stycznia 2015 (zbadane)	5 900	1 740	(66)	(216)	12	22 794	30 164	5	30 169
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)	-	(1 180)
Wykup akcji (udziałów) od udziałowców niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Całkowite dochody razem	-	-	39	153	12	1 864	2 068	1	2 069
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 864	1 864	1	1 865
Inne całkowite dochody netto	-	-	39	153	12	-	204	-	204
Stan na 30 czerwca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	(27)	(63)	24	23 478	31 052	4	31 056

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 2016	1 575	3 090
Zwiększenia	33	74
Zmniejszenia	(298)	(195)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	37	85
Zmiany w Grupie	3	1
Stan na 30 czerwca 2016	1 350	3 055
Stan na 1 stycznia 2015	1 783	3 250
Zwiększenia	248	152
Zmniejszenia	(379)	(184)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(38)	(75)
Podatek dotyczący ulg inwestycyjnych (Norwegia)	-	(14)
Reklasyfikacje podatku odroczonego pomiędzy aktywami i zobowiązaniami	(39)	(39)
Stan na 31 grudnia 2015	1 575	3 090

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 (krótko - terminowe)	Razem
Stan na 1 stycznia 2016	2 942	74	22	34	813	309	742	48	1	4 985
Zwiększenia	929	5	-	-	18	44	143	3	-	1 142
Wykorzystanie/rozwiązanie	(272)	(1)	-	-	-	(260)	(162)	-	-	(695)
Różnice kursowe z przeliczenia	8	1	-	-	-	-	-	-	-	9
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1
Stan na 30 czerwca 2016	3 607	79	22	34	831	93	724	51	1	5 442
Stan na 1 stycznia 2015	2 406	57	8	42	725	113	786	39	1	4 177
Zwiększenia	1 053	27	1	1	88	269	242	9	-	1 690
Przeniesienia	(6)	(2)	16	(8)	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(546)	(12)	(3)	(1)	-	(73)	(285)	-	-	(920)
Różnice kursowe z przeliczenia	35	4	-	-	-	-	(1)	-	-	38
Stan na 31 grudnia 2015	2 942	74	22	34	813	309	742	48	1	4 985

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 2016	1 573	65	98	46	182	215	243	2 422
Zwiększenia	27	-	-	4	4	83	53	171
Wykorzystanie/rozwiązanie	(13)	-	(16)	(16)	-	(220)	(51)	(316)
Różnice kursowe z przeliczenia	20	-	-	-	-	-	1	21
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	1	1
Stan na 30 czerwca 2016	1 607	65	82	34	186	78	247	2 299
Stan na 1 stycznia 2015	1 608	60	94	87	164	228	282	2 523
Zwiększenia	193	11	4	18	18	214	71	529
Wykorzystanie/rozwiązanie	(210)	(6)	-	(59)	-	(227)	(111)	(613)
Różnice kursowe z przeliczenia	(18)	-	-	-	-	-	1	(17)
Stan na 31 grudnia 2015	1 573	65	98	46	182	215	243	2 422

4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Gaz wysokometanowy	13 212	16 362
Gaz zaazotowany	729	773
Gaz LNG	160	17
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	735	1 048
Hel	36	37
Gaz NGL	50	48
Energia elektryczna	874	765
Ciepło	676	625
Usługi geofizyczno - geologiczne	91	65
Usługi wiertnicze i serwisowe	101	133
Usługi budowlano - montażowe	41	76
Usługi dystrybucji	364	112
Opłata przyłączeniowa	50	49
Pozostała sprzedaż	230	280
Razem	17 349	20 390

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Koszt sprzedanego gazu	(10 119)	(12 626)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(387)	(394)
Energia elektryczna na cele handlowe	(533)	(421)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(217)	(283)
Razem	(11 256)	(13 724)

5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Usługi przesyłowe	(510)	(524)
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów	(82)	(177)
Usługi remontowe i budowlane	(76)	(81)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(91)	(92)
Usługi wynajmu	(41)	(43)
Pozostałe usługi obce	(341)	(361)
Razem	(1 141)	(1 278)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	23	16
Pozostałe przychody operacyjne	92	81
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	109	48
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(118)	(88)
Zmiana stanu produktów	66	51
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(472)	(120)
Zmiana stanu rezerw	(25)	91
Podatki i opłaty	(505)	(474)
Pozostałe koszty operacyjne	(131)	(151)
Razem	(961)	(546)

6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Przychody finansowe	136	50
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	79	-
Przychody z tytułu odsetek	57	38
Zysk na różnicach kursowych	-	10
Dywidendy i udziały w zyskach	-	2
Koszty finansowe	(156)	(108)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	(37)
Koszty z tytułu odsetek	(111)	(54)
Strata na różnicach kursowych	(31)	-
Prowizje od kredytów	(9)	(10)
Koszt gwarancji	(1)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(4)	(5)
Wynik na działalności finansowej	(20)	(58)

7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 733	2 551
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(329)	(485)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(133)	(201)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(462)	(686)
Bieżący podatek dochodowy	(387)	(447)
Odroczony podatek dochodowy	(75)	(239)
Efektywna stopa podatkowa	27%	27%

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. (PGNiG OD), Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. (PSG), PGNiG TERMIKA S.A., Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (OSM), PGNiG SPV 5 Sp. z o.o., PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. oraz PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.

Umowa PGK obejmuje trzy kolejne lata podatkowe tj.:

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

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

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Grunty	71	67
Budynki i budowle	17 844	18 055
Urządzenia techniczne i maszyny	8 313	8 518
Środki transportu i pozostałe	1 145	1 181
Razem środki trwałe	27 373	27 821
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 331	2 237
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 835	2 909
Razem rzeczowe aktywa trwałe	32 539	32 967

9. Pochodne instrumenty finansowe

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

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2016 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzednich, transakcje typu CCIRS, które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat, w efekcie czego skutek jest taki sam, jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Jednostka Dominująca w pierwszym półroczu 2016 roku zawierała transakcje w ramach działalności tradingowej mieszczące się w zatwierdzonych limitach.

Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wolumenu pozycji do zabezpieczenia.

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(55)	(76)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(434)	(104)
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat	(489)	(180)
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(450)	(55)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(118)	(88)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	79	(37)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany	389	189
Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach	(100)	9

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Na dzień 30 czerwca 2016 roku Spółki GK posiadały nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna instrumentu zabezpieczanego w mln	Waluta / aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Oznaczenie ceny lub przedziału ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu		Zabezpieczane ryzyko
						Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015	
Cross Currency Interest Rate Swap								
euroobligacje	500	EUR	3 - 12 m-cy	4,1580	PLN(WIBOR3M)/EUR (stała stopa)	187	159	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	2 618	NOK	3 - 12 m-cy	0,5050	PLN(WIBOR3M)/NOK (OIBOR 3M)	66	-	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	2 940	NOK	1 - 3 lata	0,5049	PLN(WIBOR3M)/NOK (OIBOR 3M)	-	144	kurs walutowy i stopa procentowa
						253	303	
Interest Rate Swap								
pożyczka	1 500	PLN	1-3 lata	1	PLN(stała stopa)/ PLN(WIBOR3M)	(65)	(83)	stopa procentowa
						(65)	(83)	
Forward								
uprawnienia do emisji CO ₂	15	EUR	3 - 12 m-cy	4,3909	EUR/PLN	1	-	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	3	EUR	3 - 12 m-cy	4,4921	EUR/PLN	-	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	3	energia elek. (MWh)	1-3 miesięcy	170,3978	PLN/MWh	6	-	cena
działalność tradingowa	1	energia elek. (MWh)	1-3 miesięcy	163,8595	PLN/MWh	(10)	-	cena
działalność tradingowa	2	energia elek. (MWh)	3-12 miesięcy	156,2432	PLN/MWh	7	-	cena
działalność tradingowa	6	energia elek. (MWh)	3-12 miesięcy	163,7666	PLN/MWh	(5)	-	cena
działalność tradingowa	1	energia elek. (MWh)	1-3 lata	152,3464	PLN/MWh	2	-	cena
działalność tradingowa	2	energia elek. (MWh)	1-3 lata	159,2911	PLN/MWh	(3)	-	cena
działalność tradingowa	1	uprawnienia do emisji CO ₂ (t)	3-12 miesięcy	25,9871	PLN/t	17	-	cena
działalność tradingowa	-	uprawnienia do emisji CO ₂ (t)	3-12 miesięcy	37,3600	PLN/t	(4)	-	cena
działalność tradingowa	-	gaz OTC (MWh)	powyżej 3 lat	14,9500	EUR/MWh	(3)	-	cena
działalność tradingowa	5	gaz OTC (MWh)	1 - 3 lata	17,8300	EUR/MWh	(68)	-	cena

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	4	gaz OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	18,6100	EUR/MWh	(67)	- cena
działalność tradingowa	2	gaz OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	14,8200	EUR/MWh	(17)	- cena
działalność tradingowa	0,21	gaz OTC (MWh)	1 - 3 m-cy	14,5600	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	-	gaz OTC (MWh)	powyżej 3 lat	15,9300	EUR/MWh	2	- cena
działalność tradingowa	5	gaz OTC (MWh)	1 - 3 lata	17,9800	EUR/MWh	74	- cena
działalność tradingowa	4	gaz OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	18,8200	EUR/MWh	67	- cena
działalność tradingowa	1,69	gaz OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	15,3100	EUR/MWh	19	- cena
działalność tradingowa	-	gaz OTC (MWh)	1 - 3 m-cy	14,6600	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	-	energia elek. OTC (MWh)	powyżej 3 lat	24,6200	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	1	energia elek. OTC (MWh)	1 - 3 lata	28,0300	EUR/MWh	(11)	- cena
działalność tradingowa	-	energia elek. OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	30,5600	EUR/MWh	(9)	- cena
działalność tradingowa	-	energia elek. OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	24,7400	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	0,08	energia elek. OTC (MWh)	powyżej 3 lat	24,5300	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	1	energia elek. OTC (MWh)	1 - 3 lata	29,0000	EUR/MWh	19	- cena
działalność tradingowa	0,47	energia elek. OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	30,8700	EUR/MWh	11	- cena
działalność tradingowa	0,03	energia elek. OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	25,9900	EUR/MWh	1	- cena
płatności za gaz	10	USD	1 - 3 m-cy	3,7084	USD/PLN	3	- kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO ₂	9	EUR	3 - 12 m-cy	4,3849	EUR/PLN	-	(1) kurs walutowy
płatności za gaz	40	USD	1 - 3 m-cy	3,9530	USD/PLN	-	2 kurs walutowy
płatności za gaz	70	USD	3 - 12 m-cy	3,7112	USD/PLN	-	14 kurs walutowy
działalność tradingowa	103	energia elek. (MWh)	1-3 miesięcy	157,9198	PLN/MWh	-	4 cena
działalność tradingowa	510	energia elek. (MWh)	1-3 miesięcy	164,8958	PLN/MWh	-	(4) cena
działalność tradingowa	1 072	energia elek. (MWh)	3-12 miesięcy	164,7299	PLN/MWh	-	10 cena
działalność tradingowa	395	energia elek. (MWh)	3-12 miesięcy	164,2402	PLN/MWh	-	(9) cena
działalność tradingowa	161	energia elek. (MWh)	1-3 lata	164,1005	PLN/MWh	-	5 cena
działalność tradingowa	230	energia elek. (MWh)	1-3 lata	165,9836	PLN/MWh	-	(5) cena
działalność tradingowa	0,15	gaz OTC (MWh)	powyżej 3 lat	15,6068	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	7	gaz OTC (MWh)	1 - 3 lata	21,8953	EUR/MWh	-	(176) cena
działalność tradingowa	1	gaz OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	17,9978	EUR/MWh	-	(16) cena
działalność tradingowa	2	gaz OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	21,7167	EUR/MWh	-	(61) cena
działalność tradingowa	0,48	gaz OTC (MWh)	1 - 3 m-cy	16,2471	EUR/MWh	-	(3) cena
działalność tradingowa	7	gaz OTC (MWh)	1 - 3 lata	22,1167	EUR/MWh	-	197 cena
działalność tradingowa	1	gaz OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	19,3960	EUR/MWh	-	20 cena
działalność tradingowa	2	gaz OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	21,2013	EUR/MWh	-	57 cena
działalność tradingowa	1	gaz OTC (MWh)	1 - 3 m-cy	16,8227	EUR/MWh	-	8 cena
działalność tradingowa	1	energia elek. OTC (MWh)	1 - 3 lata	33,5467	EUR/MWh	-	(18) cena
działalność tradingowa	0,03	energia elek. OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	36,4040	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	1	energia elek. OTC (MWh)	1 - 3 lata	33,8782	EUR/MWh	-	28 cena
działalność tradingowa	0,04	energia elek. OTC (MWh)	6 - 12 m-cy	30,7475	EUR/MWh	-	1 cena
działalność tradingowa	0,05	energia elek. OTC (MWh)	3 - 6 m-cy	36,4039	EUR/MWh	-	1 cena
						31	52

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Futures							
działalność tradingowa	5	uprawnienia do emisji CO ₂ (t)	3-12 miesięcy	25,4484	PLN/t	(20)	- cena
działalność tradingowa	0,05	gaz EEX AG (MWh)	6 - 12 m-cy	20,9500	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	0,02	gaz EEX AG (MWh)	3 - 6 m-cy	20,2500	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	0,03	gaz EEX AG (MWh)	6 - 12 m-cy	20,6300	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	0	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 lata	15,3500	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	0,47	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	6 - 12 m-cy	17,2200	EUR/MWh	(4)	- cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	3 - 6 m-cy	14,7800	EUR/MWh	(5)	- cena
działalność tradingowa	0	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 lata	16,1300	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	6 - 12 m-cy	15,9800	EUR/MWh	5	- cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	3 - 6 m-cy	15,0700	EUR/MWh	6	- cena
działalność tradingowa	0,16	gaz POWERNEXT SA (MWh)	powyżej 3 lat	15,4400	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	1	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 lata	15,3500	EUR/MWh	4	- cena
działalność tradingowa	0	gaz POWERNEXT SA (MWh)	6 - 12 m-cy	19,2300	EUR/MWh	5	- cena
działalność tradingowa	0	gaz POWERNEXT SA (MWh)	3 - 6 m-cy	15,7300	EUR/MWh	1	- cena
działalność tradingowa	0	gaz POWERNEXT SA (MWh)	powyżej 3 lat	15,3600	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	1	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 lata	16,8300	EUR/MWh	(8)	- cena
działalność tradingowa	0	gaz POWERNEXT SA (MWh)	6 - 12 m-cy	19,0700	EUR/MWh	(8)	- cena
działalność tradingowa	0,09	gaz POWERNEXT SA (MWh)	3 - 6 m-cy	15,6200	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	1	energia elek. EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	26,2100	EUR/MWh	(16)	- cena
działalność tradingowa	0,26	energia elek. EEX AG (MWh)	6 - 12 m-cy	31,9600	EUR/MWh	(6)	- cena
działalność tradingowa	0	energia elek. EEX AG (MWh)	3 - 6 m-cy	23,1800	EUR/MWh	(1)	- cena
działalność tradingowa	1	energia elek. EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	24,7500	EUR/MWh	12	- cena
działalność tradingowa	0	energia elek. EEX AG (MWh)	6 - 12 m-cy	30,9300	EUR/MWh	2	- cena
działalność tradingowa	26	uprawnienia do emisji CO ₂ (t)	3-12 miesięcy	37,1285	PLN/t	-	1 cena
działalność tradingowa	26	uprawnienia do emisji CO ₂ (t)	3-12 miesięcy	37,1413	PLN/t	-	(1) cena
działalność tradingowa	0,10	gaz EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	20,9545	EUR/MWh	-	(3) cena
działalność tradingowa	0,04	gaz EEX AG (MWh)	6 - 12 m-cy	20,2500	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	0,05	gaz EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	20,6333	EUR/MWh	-	1 cena
działalność tradingowa	0,21	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 lata	19,2164	EUR/MWh	-	(3) cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	6 - 12 m-cy	17,2111	EUR/MWh	-	(6) cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	3 - 6 m-cy	19,3634	EUR/MWh	-	(16) cena
działalność tradingowa	0,09	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 m-cy	16,2659	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	0,13	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 lata	19,0103	EUR/MWh	-	2 cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	6 - 12 m-cy	17,8396	EUR/MWh	-	7 cena
działalność tradingowa	1	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	3 - 6 m-cy	19,7822	EUR/MWh	-	14 cena
działalność tradingowa	0,07	gaz ICE ENDEX B.V. (MWh)	1 - 3 m-cy	16,5040	EUR/MWh	-	1 cena
działalność tradingowa	1	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 lata	19,3753	EUR/MWh	-	11 cena
działalność tradingowa	0,12	gaz POWERNEXT SA (MWh)	6 - 12 m-cy	17,9809	EUR/MWh	-	2 cena
działalność tradingowa	0,38	gaz POWERNEXT SA (MWh)	3 - 6 m-cy	19,7383	EUR/MWh	-	8 cena
działalność tradingowa	0,13	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 m-cy	16,1546	EUR/MWh	-	1 cena
działalność tradingowa	1	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 lata	19,8459	EUR/MWh	-	(19) cena

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	0,07	gaz POWERNEXT SA (MWh)	6 - 12 m-cy	18,2438	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	0,39	gaz POWERNEXT SA (MWh)	3 - 6 m-cy	20,5228	EUR/MWh	-	(9) cena
działalność tradingowa	0,12	gaz POWERNEXT SA (MWh)	1 - 3 m-cy	16,4669	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	1	energia elek. EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	32,9545	EUR/MWh	-	(14) cena
działalność tradingowa	0,02	energia elek. EEX AG (MWh)	3 - 6 m-cy	38,2955	EUR/MWh	-	(1) cena
działalność tradingowa	0,23	energia elek. EEX AG (MWh)	1 - 3 lata	32,1423	EUR/MWh	-	4 cena
						(35)	(24)

Opcje call

płatności za gaz	12	EUR	1 - 3 m-cy	4,5068	EUR/PLN	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	12	EUR	3 - 12 m-cy	4,5334	EUR/PLN	1	- kurs walutowy
płatności za gaz	90	USD	1 - 3 m-cy	4,1356	USD/PLN	3	- kurs walutowy
płatności za gaz	80	USD	3 - 12 m-cy	4,0563	USD/PLN	7	- kurs walutowy
płatności za gaz	9	EUR	1 - 3 m-cy	4,4600	EUR/PLN	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	36	EUR	3 - 12 m-cy	4,5068	EUR/PLN	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	70	USD	1 - 3 m-cy	3,8857	USD/PLN	-	5 kurs walutowy
płatności za gaz	40	USD	3 - 12 m-cy	4,2350	USD/PLN	-	2 kurs walutowy
						11	8

Opcje call commodity

płatności za gaz	1	TTF (MWh)	1 - 3 m-cy	22,55	EUR/MWh	-	- cena
płatności za gaz	1	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	20,06	EUR/MWh	2	- cena
płatności za gaz	4	TTF (MWh)	1 - 3 m-cy	21,07	EUR/MWh	-	- cena
płatności za gaz	3	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	21,89	EUR/MWh	-	- cena
						2	-

Opcje put commodity

płatności za gaz	0,11	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	19,00	EUR/MWh	(3)	- cena
płatności za gaz	0,15	TTF (MWh)	1 - 3 lata	19,00	EUR/MWh	(4)	- cena
płatności za gaz	0,26	TTF (MWh)	1 - 3 lata	19,00	EUR/MWh	-	(6) cena
						(7)	(6)

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Swap commodity

płatności za gaz	0	GO (MT)	1 - 3 m-cy	476,25	USD/MT	(2)	- cena
płatności za gaz	5,03	TTF (MWh)	1 - 3 m-cy	20,48	EUR/MWh	(140)	- cena
płatności za gaz	1,35	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	15,06	EUR/MWh	8	- cena
płatności za gaz	8	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	20,30	EUR/MWh	(146)	- cena
płatności za gaz	1	TTF (MWh)	1 - 3 lata	14,72	EUR/MWh	8	- cena
płatności za gaz	3	TTF (MWh)	1 - 3 lata	19,06	EUR/MWh	(43)	- cena
płatności za gaz	8	TTF (MWh)	1 - 3 m-cy	20,49	EUR/MWh	-	(161) cena
płatności za gaz	15	TTF (MWh)	3 - 12 m-cy	20,56	EUR/MWh	-	(358) cena
płatności za gaz	8	TTF (MWh)	1 - 3 lata	19,00	EUR/MWh	-	(110) cena
płatności za gaz	0,11	FO (MT)	1 - 3 m-cy	312,77	USD/MT	-	(39) cena
płatności za gaz	0,04	FO (MT)	3 - 12 m-cy	315,70	USD/MT	-	(20) cena
płatności za gaz	0,02	GO (MT)	1 - 3 m-cy	552,13	USD/MT	-	(10) cena
płatności za gaz	0,02	GO (MT)	3 - 12 m-cy	516,27	USD/MT	-	(8) cena

(315) **(706)**

Razem

(125) **(456)**

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

551 **709**

(676) **(1 165)**

GO - Gasoil
 FO - Fuel Oil
 HFO - Heavy Fuel Oil
 TTF - Natural Gas at the Title Transfer Facility
 NBP - National Balancing Point
 thm - therm (jednostka ilości ciepła)
 MT - tona metryczna

10. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

Podstawowym kryterium podziału na segmenty operacyjne w Grupie PGNiG jest rodzaj prowadzonej działalności. W poniższych tabelach przedstawione zostały wybrane dane dotyczące poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 30 czerwca 2016 roku i 30 czerwca 2015 roku.

Okres zakończony 30 czerwca 2016 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 378	14 715	463	730	63	-	17 349
Sprzedaż między segmentami	760	168	1 999	393	57	(3 377)	-
Przychody segmentu razem	2 138	14 883	2 462	1 123	120	(3 377)	17 349
Amortyzacja	(575)	(124)	(455)	(176)	(7)	-	(1 337)
Pozostałe koszty	(1 643)	(14 113)	(1 039)	(673)	(134)	3 384	(14 218)
Koszty segmentu razem	(2 218)	(14 237)	(1 494)	(849)	(141)	3 384	(15 555)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu	(80)	646	968	274	(21)	7	1 794
Koszty finansowe netto							(20)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(41)	-	-	-	-	-	(41)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem							1 733
Podatek dochodowy							(462)
Zysk/(Strata) netto							1 271
SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ							
Aktywa segmentu	14 275	20 062	15 047	4 562	296	(7 154)	47 088
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	320	840	-	-	-	-	1 160
Aktywa nieprzypisane							599
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 350
Aktywa razem							50 197
Kapitał własny ogółem							31 255
Zobowiązania segmentu	4 054	5 678	3 452	1 992	207	(6 742)	8 641
Zobowiązania nieprzypisane							7 246
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 055
Zobowiązania i kapitał własny razem							50 197
Pozostałe informacje dotyczące segmentu							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(570)	(36)	(551)	(127)	(4)	-	(1 288)
Odpisy aktualizujące aktywa	(3 626)	(1 568)	(125)	(60)	(17)	1	(5 395)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(47)

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

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

II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży	3 268	8 864	3 912	10 223
Zużycie surowców i materiałów	(2 157)	(6 356)	(2 827)	(7 485)
Świadczenia pracownicze	(197)	(330)	(145)	(281)
Amortyzacja	(200)	(396)	(185)	(359)
Usługi obce	(413)	(776)	(552)	(923)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1	3	3	6
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(768)	(564)	(103)	(146)
Koszty operacyjne razem	(3 734)	(8 419)	(3 809)	(9 188)
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	(466)	445	103	1 035
Przychody finansowe	1 735	1 809	864	1 008
Koszty finansowe	(90)	(174)	(15)	(131)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 179	2 080	952	1 912
Podatek dochodowy	66	(106)	(22)	(209)
Zysk/(Strata) netto	1 245	1 974	930	1 703
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,21	0,33	0,16	0,29

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2015	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/(Strata) netto	1 245	1 974	930	1 703
Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji	326	315	83	169
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	10	-	(4)	16
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	390	389	107	189
Podatek odroczony	(74)	(74)	(20)	(36)
Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji	(3)	(3)	4	4
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(4)	(4)	5	5
Podatek odroczony	1	1	(1)	(1)
Inne całkowite dochody netto	323	312	87	173
Całkowite dochody razem	1 568	2 286	1 017	1 876

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
	niebadane	zbadane
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	12 568	13 234
Wartości niematerialne	181	213
Udziały i akcje	9 153	8 623
Inne aktywa finansowe	3 402	3 321
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	516	624
Pozostałe aktywa trwałe	117	122
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	25 937	26 137
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	1 429	1 638
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 936	1 329
Pozostałe aktywa	88	18
Aktywa finansowe krótkoterminowe	345	364
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	317	346
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6 690	5 190
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	5	5
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	11 810	8 890
Aktywa razem	37 747	35 027
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	(206)	(518)
Zyski/(Straty) zatrzymane	17 528	16 616
Kapitał własny razem	24 962	23 738
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	-	4 513
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	199	159
Rezerwy	1 307	1 303
Przychody przyszłych okresów	611	641
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	450	538
Inne zobowiązania długoterminowe	36	51
Zobowiązania długoterminowe razem	2 603	7 205
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 410	2 209
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 745	469
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	446	814
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	135	50
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	84	110
Rezerwy	324	396
Przychody przyszłych okresów	38	36
Zobowiązania krótkoterminowe razem	10 182	4 084
Zobowiązania razem	12 785	11 289
Zobowiązania i kapitał własny razem	37 747	35 027

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
	niebadane	niebadane
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(Strata) netto	1 974	1 703
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	396	359
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(1)	(55)
Odsetki i dywidendy netto	(1 639)	(860)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	719	165
Podatek dochodowy bieżącego okresu	106	209
Pozostałe pozycje netto	167	74
Podatek dochodowy zapłacony	(128)	(306)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 594	1 289
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	(162)	389
Zmiana stanu zapasów	209	411
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	14	(14)
Zmiana stanu rezerw	(85)	(116)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(491)	(799)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(69)	(67)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(12)	(20)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	998	1 073
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	5	10
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	3	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	989
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(133)	(239)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(280)	(400)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(570)	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	237	589
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(108)	(408)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	50	71
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(78)	(132)
Otrzymane odsetki	9	66
Otrzymane dywidendy	19	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	8	8
Pozostałe pozycje netto	(21)	3
Przepływy pieniężne netto z działalność inwestycyjnej	(859)	557
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	998	733
Wykup papierów dłużnych	(309)	(474)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	89	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(39)	(42)
Zapłacone odsetki	(143)	(141)
Pozostałe pozycje netto	3	3
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	599	163
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	738	1 793
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	4 839	1 673
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	5 577	3 466
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	435	451

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. Umowa ta służy głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową w Grupie.

Na dzień 30 czerwca 2016 roku ww. umowa wraz z późniejszymi aneksami obejmowała następujące spółki: PGNiG S.A., Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Driling S.A., PGNiG Technologie S.A., GEOFIZYKĘ Kraków S.A., GEOFIZYKĘ Toruń S.A., Operatora Systemu Magazynowego Sp. z o.o., PGNiG Serwis Sp. z o.o., PGNiG TERMIKA S.A., PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. oraz Geovite S.A.

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

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	5 577	3 466
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	1	1
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash poolingu	350	268
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	(1)	(2)
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash poolingu za okres sprawozdawczy	763	1 167
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	6 690	4 900

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 2016 (zbadane)	5 900	1 740	41	(564)	4	16 616	23 738
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 062)	(1 062)
Całkowite dochody razem	-	-	-	315	(3)	1 974	2 286
Zysk/(Strata) netto za I półrocze 2016 roku	-	-	-	-	-	1 974	1 974
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2016 roku	-	-	-	315	(3)	-	312
Stan na 30 czerwca 2016 (niebadane)	5 900	1 740	41	(249)	1	17 528	24 962
Stan na 1 stycznia 2015 (zbadane)	5 900	1 740	16	(215)	13	16 325	23 780
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)
Całkowite dochody razem	-	-	16	153	4	1 703	1 876
Zysk/(Strata) netto za I półrocze 2015 roku	-	-	-	-	-	1 703	1 703
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2015 roku	-	-	16	153	4	-	173
Stan na 30 czerwca 2015 (niebadane)	5 900	1 740	32	(62)	17	16 848	24 475

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 2016 roku	624	538
Zwiększenia	34	86
Zmniejszenia	(142)	(174)
Stan na dzień 30 czerwca 2016 roku	516	450
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	469	580
Zwiększenia	189	82
Zmniejszenia	(34)	(124)
Stan na dzień 31 grudnia 2015 roku	624	538

2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	Udziały i akcje	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Udzielone pożyczki	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2016 roku	2 526	13	2 508	264	319	48	5 678
Zwiększenia	922	-	41	39	38	3	1 043
Wykorzystanie/rozwiązanie	(265)	-	-	(259)	(43)	-	(567)
Stan na dzień 30 czerwca 2016 roku	3 183	13	2 549	44	314	51	6 154
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	2 037	4	2 477	73	323	40	4 954
Zwiększenia	1 017	-	43	260	38	8	1 366
Przeniesienia	-	12	(12)	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(528)	(3)	-	(69)	(42)	-	(642)
Stan na dzień 31 grudnia 2015 roku	2 526	13	2 508	264	319	48	5 678

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 2016 roku	1 293	65	41	18	182	76	24	1 699
Zwiększenia	28	-	-	-	3	18	19	68
Wykorzystanie/rozwiązanie	(13)	-	(15)	(12)	-	(80)	(16)	(136)
Stan na dzień 30 czerwca 2016 roku	1 308	65	26	6	185	14	27	1 631
Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku	1 393	60	41	18	164	167	43	1 886
Zwiększenia	111	10	-	2	18	75	22	238
Wykorzystanie/rozwiązanie	(211)	(5)	-	(2)	-	(166)	(41)	(425)
Stan na dzień 31 grudnia 2015 roku	1 293	65	41	18	182	76	24	1 699

4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Gaz wysokometanowy	6 545	7 983
Gaz zaazotowany	572	646
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	396	542
Hel	36	37
Gaz propan butan	21	22
Gaz LNG	163	22
Energia elektryczna	735	520
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	287	338
Pozostała sprzedaż produktów i usług	109	113
Razem	8 864	10 223

5. Koszty operacyjne

5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Koszt sprzedanego gazu	(5 580)	(6 917)
Energia na cele handlowe	(721)	(506)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(55)	(62)
Razem	(6 356)	(7 485)

5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(523)	(582)
Koszt spisanych odwiertów	(72)	(128)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	(9)	(47)
Pozostałe usługi obce	(172)	(166)
Razem	(776)	(923)

5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(469)	(114)
Zmiana stanu rezerw	32	117
Podatki i opłaty	(130)	(126)
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	22	24
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(20)	(59)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	8	4
Pozostałe	(7)	8
Razem	(564)	(146)

6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Przychody finansowe	1 809	1 008
Przychody z tytułu odsetek	172	116
Dodatnie różnice kursowe	6	56
Dywidendy i udziały w zyskach	1 629	834
Pozostałe przychody finansowe	2	2
Koszty finansowe	(174)	(131)
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(10)	(57)
Koszty z tytułu odsetek	(110)	(58)
Aktualizacja wartości inwestycji	(41)	-
Prowizje od kredytów	(9)	(10)
Koszt otrzymanych gwarancji	(1)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(3)	(4)
Wynik na działalności finansowej	1 635	877

7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2016	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2015
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 080	1 912
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(395)	(363)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	289	154
Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat	(106)	(209)
Bieżący podatek dochodowy	(159)	(188)
Odroczony podatek dochodowy	53	(21)
Efektywna stopa podatkowa	5%	11%

Na kształtowanie się efektywnej stopy procentowej na poziomie 5% w okresie zakończonym 30 czerwca 2016 roku (11% w okresie zakończonym 30 czerwca 2015 roku) największy wpływ miała przyznana dywidenda, która wynosiła 1 629 mln zł w okresie zakończonym 30 czerwca 2016 roku (834 mln zł w okresie zakończonym 30 czerwca 2015 roku).

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Grunty	21	24
Budynki i budowle	6 777	7 202
Urządzenia techniczne i maszyny	2 740	2 873
Środki transportu i pozostałe	120	136
Razem środki trwałe	9 658	10 235
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 222	2 186
Środki trwałe w budowie pozostałe	688	813
Razem rzeczowe aktywa trwałe	12 568	13 234

III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

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

Akcje PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (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. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje między innymi:

- poszukiwanie oraz wydobycie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej,
- import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych,
- wytwarzanie oraz obrót energią elektryczną,
- wytwarzanie oraz dystrybucję ciepła.

Czas trwania działalności Jednostki Dominującej i jednostek od niej zależnych jest nieoznaczony.

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

Według stanu na dzień 30 czerwca 2016 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła jednostka dominująca: PGNiG S.A. oraz 31 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 19 spółek bezpośrednio zależnych od PGNiG,
- 12 spółek pośrednio zależnych od PGNiG.

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

Wspólne przedsięwzięcia wyceniane metodą praw własności

Lp.	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział w kapitale	
			30 czerwca 2016	30 czerwca 2015
1.	Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. ¹⁾	Polska	15,66%	-
2.	SGT EUROPOL GAZ S.A. ²⁾	Polska	51,18%	49,74%

1) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę PGNiG TERMIKA S.A., która ma prawo do powołania jednego członka Rady Nadzorczej oraz możliwość blokowania istotnych decyzji.

2) W tym 48,00 % udział bezpośredni i 3,18% (1,74% na dzień 30.06.2015) udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I półrocze 2016 roku (w milionach złotych)
Informacja dodatkowa do Raportu okresowego

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 czerwca 2016 roku został przedstawiony w tabeli poniżej.

Lp.	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział Grupy Kapitałowej w kapitale spółki na dzień		Metoda konsolidacji na dzień	
			30 czerwca 2016	30 czerwca 2015	30 czerwca 2016	30 czerwca 2015
Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.						
1	BSiPG Gazoprojekt S.A.	Polska	75% ¹⁾	75% ¹⁾	pełna	pełna
2	Exalo Drilling S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
5	Geovita S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
7	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
8	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
9	PGNiG Technologie S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
10	PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
12	PGNiG Finance AB	Szwecja	100%	100%	pełna	pełna
13	PGNiG Supply & Trading GmbH	Niemcy	100%	100%	pełna	pełna
14	PGNiG Upstream International AS	Norwegia	100%	100%	pełna	pełna
15	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	Holandia	100%	100%	pełna	pełna
16	GAS - TRADING S.A.	Polska	79,58% ²⁾	43,41%	-	praw własności
17	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
18	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
19	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.						
20	CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	85,51% ³⁾	85,51% ³⁾	-	-
21	Gas Assets Management Sp. z o.o.	Polska	100% ⁴⁾	100% ⁴⁾	-	-
22	Gas-Trading Podkarpacie Sp. z o.o.	Polska	78,82% ⁵⁾	42,99% ⁵⁾	-	-
23	GAZ Sp. z o.o.	Polska	100% ⁶⁾	100% ⁶⁾	pełna	pełna
24	NYSAGAZ Sp. z o.o.	Polska	100% ⁷⁾	66,28%	-	-
25	Powisłe Park Sp. z o.o.	Polska	100% ⁶⁾	100% ⁶⁾	pełna	pełna
26	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.	Polska	100% ⁷⁾	-	pełna	-
27	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polska	100% ⁸⁾	100% ⁸⁾	-	-
		Zjednoczone				
28	Oil Tech International F.Z.E.	Emiraty Arabskie	100% ⁸⁾	100% ⁸⁾	pełna	pełna
29	Poltava Services LLC	Ukraina	100% ⁸⁾	99% ⁸⁾	pełna	pełna
30	PST Europe Sales GmbH	Niemcy	100% ⁹⁾	100% ⁹⁾	pełna	pełna
31	XOOL GmbH	Niemcy	100% ¹⁰⁾	100% ¹⁰⁾	pełna	pełna
Spółki, które na dzień 30.06.2016 nie są zależne od PGNiG S.A., ale były zależne w okresie porównawczym						
32	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji ¹¹⁾	Polska	-	100%	-	-

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

2) Udział bezpośredni PGNiG S.A. w spółce wynosi 43,41%, udział pośredni poprzez spółkę PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. wynosi 36,17%.

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

4) Udział pośredni PGNiG S.A. w spółce wynosi 100%: 99,98% przez spółkę PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. oraz 0,02% przez spółkę PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.

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

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

7) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę PGNiG TERMIKA S.A.

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

9) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę PGNiG Supply & Trading GmbH.

10) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę PST Europe Sales GmbH.

11) W dniu 30.12.2015 roku spółka została wykreślona z KRS.

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

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG w I półroczu 2016 roku obejmowały:

- W dniu 4 stycznia 2016 roku nastąpiła rejestracja w KRS obniżenia kapitału spółki PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. o kwotę 490 950 000 zł (do kwoty 600 050 000 zł), poprzez zmniejszenie wartości nominalnej 10 910 000 udziałów (z wartości wynoszącej 100 zł każdy do wartości 55 zł każdy). Uchwała Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników została podjęta w dniu 28 sierpnia 2015 roku.
- W dniu 14 stycznia 2016 roku nastąpiła rejestracja w KRS podwyższenia kapitału zakładowego w spółce Gas Assets Management Sp. z o.o. (GAM) o kwotę 1 340 000 zł, do kwoty 1 360 000 zł, zgodnie z Uchwałą Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników spółki z dnia 28 października 2015 roku.

Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym w ilości 6 700 objęła spółka PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. w ramach konwersji wierzytelności (z tytułu pożyczki udzielonej w dniu 15 lipca 2015 roku przez PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.) na kapitał zakładowy spółki.

- W dniu 9 lutego 2016 roku została zarejestrowana w KRS zmiana umowy pośrednio zależnej od PGNiG spółki Gaz Sp. z o.o., dotycząca obniżenia liczby udziałów. Od tego dnia kapitał zakładowy liczący 300 000 zł dzieli się na 160 udziałów o wartości nominalnej 1 875 zł każdy.
- W dniu 31 marca 2016 roku Walne Zgromadzenie spółki Poltava Services LLC podjęło uchwałę w sprawie wyłączenia ze składu Uczestników Spółki Poltava Services LLC p. Huberta Leszka Praskiego - Ćwiok.

W związku z powyższym, Exalo Drilling S.A. objęła posiadany przez niego 1% udziału w kapitale statutowym spółki Poltava Services LLC a jej udział w kapitale zwiększył się do 229 200 hrywien 48 kopiejek (tj. o 2 292 hrywien). Obecnie Exalo Drilling S.A. posiada 100% udziałów w kapitale statutowym Poltava Services LLC. Zmiana została zarejestrowana w dniu 19 kwietnia 2016 roku w państwowym rejestrze na Ukrainie.

- W dniu 19 kwietnia 2016 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. z siedzibą w Warszawie postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy spółki z kwoty 670 324 950 zł do kwoty 1 240 324 950 zł, tj. o kwotę 570 000 000 zł, poprzez emisję 57 000 000 akcji spółki o wartości nominalnej po 10 zł każda, które zostały objęte przez PGNiG S.A. Rejestracja w KRS nastąpiła w dniu 17 maja 2016 roku.
- W dniu 28 kwietnia 2016 roku, pomiędzy PGNiG TERMIKA S.A. oraz Spółką Energetyczną „Jastrzębie” S.A. została podpisana umowa kupna 100% akcji Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej S.A. w Jastrzębiu-Zdroju (PEC). Transakcja opiewała na kwotę 190,4 mln zł.

PEC prowadzi działalność w zakresie dystrybucji i wytwarzania ciepła na terenie gmin Jastrzębie-Zdrój, Czerwionka-Leszczyny, Knurów, Racibórz, Kuźnia Raciborska, Pawłowice, Rybnik, Wodzisław-Sląski i Żory. Posiada 288 km sieci ciepłowniczych oraz 14 lokalnych ciepłowni, które wytwarzają 40 % ciepła sprzedanego przez PEC. Łączna sprzedaż ciepła przez spółkę w 2015 roku wyniosła 2,6 PJ.

Wartość firmy na dzień transakcji związana z nabyciem akcji spółki PEC, wyliczona jako wartość godziwa przekazanej zapłaty (190,4 mln zł), pomniejszona o wartość godziwą identyfikowalnych aktywów oraz przejętych zobowiązań (150,9 mln zł) wyniosła 39,5 mln zł. Zgodnie z MSSF 3 par. 45, wartość godziwa powyższych pozycji nabytych aktywów i przejętych zobowiązań może ulec zmianie, ponieważ proces rozliczenia ceny nabycia nie został zakończony przed zakończeniem okresu sprawozdawczego, którym objęte jest niniejsze sprawozdanie.

3. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I półrocze 2016 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 (j.t. Dz. U. z 2014, poz. 133, z późn. zm.).

Bieżący raport prezentuje sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 30 czerwca 2016 roku oraz wyniki finansowe za okres od dnia 1 stycznia 2016 roku do dnia 30 czerwca 2016 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2015 roku.

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

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

Raport okresowy za I półrocze 2016 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 12 sierpnia 2016 roku.

3.1. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

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

- POGC Libya B.V. – dolar amerykański (USD),
- PGNiG Upstream International AS – korona norweska (NOK),
- GK PGNiG Supply & Trading – 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 2015 roku.

4. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, przyjęto te same ogólne zasady, zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2015 roku, które zostało opublikowane w dniu 4 marca 2016 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku:

- 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;
- 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;
- Poprawki do MSSF (2012-2014) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – planowane obowiązywanie w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 38 „Wartości niematerialne”- wyjaśnienia odnośnie dozwolonych do stosowania metod amortyzacji - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 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 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” oraz MSR 41 „Rolnictwo” - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku.

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

5. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

Standardy i interpretacje przyjęte przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, które według stanu na dzień 30 czerwca 2016 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;

- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczonej” - Komisja Europejska zdecydowała się na odłożenie przyjęcia standardu do czasu zakończenia prac nad jego całościowym kształtem;
- MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2018 roku;
- MSSF 16 „Leasing” obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2019 roku;
- 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 lub po 1 stycznia 2016 roku;
- Zmiany do MSSF 10 i MSR 28 „Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy Inwestorem, a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem” - data obowiązywania została odroczone na czas nieokreślony;
- Zmiany do MSR 12 „Podatek dochodowy: Rozpoznanie aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na niezrealizowane straty” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2017 roku;
- Zmiany do MSR 7 „Sprawozdanie z przepływów pieniężnych: Ujawnienia” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2017 roku;
- Wyjaśnienia do MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2018 roku;
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności na bazie akcji: Klasyfikacja i wycena transakcji płatności na bazie akcji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2018 roku.

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

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

6.1. Wykaz najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta

- W dniu 25 stycznia 2016 roku PGNiG S.A. wypowiedziała umowę zawartą ze Standard&Poors Rating Services Ltd (S&P), która dotyczyła oceny kredytowej (rating) Spółki oraz obligacji wyemitowanych przez PGNiG Finance AB (podmiot zależny Spółki).

Zarówno Spółka, jak i obligacje wyemitowane przez PGNiG Finance AB cały czas posiadają rating na poziomie inwestycyjnym, przyznany przez Moody's Investors Service.

- W dniu 10 lutego 2016 roku Rada Nadzorcza PGNiG zakończyła postępowania kwalifikacyjne kandydatów do zarządu Spółki na następujące stanowiska: Prezesa Zarządu, Wiceprezesa Zarządu ds. Korporacyjnych, Wiceprezesa Zarządu ds. Rozwoju, Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych, Wiceprezesa Zarządu ds. Handlowych. Decyzją Rady Nadzorczej, z dniem 11 lutego 2016 roku na wspólną kadencję, która upływa 30 grudnia 2016 roku, powołani zostali:

- Pan Piotr Woźniak - Prezes Zarządu,
- Pan Janusz Kowalski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
- Pan Łukasz Kroplewski - Wiceprezes Zarządu ds. Rozwoju,
- Pan Bogusław Marzec - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
- Pan Maciej Woźniak - Wiceprezes Zarządu ds. Handlowych.

Jednocześnie Pan Waldemar Wójcik, wybrany przez pracowników w dniu 3 kwietnia 2014 roku, kontynuuje pełnienie funkcji Wiceprezesa Zarządu.

- W dniu 10 lutego 2016 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. dokonała wyboru na biegłego rewidenta Deloitte Polska Sp. z o.o. sp.k., do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych Spółki i skonsolidowanych sprawozdań finansowych Grupy za lata obrotowe 2016, 2017 oraz 2018.

Wybór audytora został dokonany zgodnie z przepisami prawa, regulacjami wewnętrznymi Spółki i normami zawodowymi.

Spółka Deloitte Polska Sp. z o.o. sp.k. jest wpisana na listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych prowadzoną przez Krajową Izbę Biegłych Rewidentów pod numerem 73. PGNiG S.A. korzystała z usług wskazanej wyżej spółki (poprzednio działającej pod nazwą Deloitte Audyt Sp. z o.o.) w zakresie badania jednostkowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego w latach obrotowych 2003-2012.

W dniu 19 lutego 2016 roku wpłynęło do Krajowej Izby Odwoławczej odwołanie od wyboru Deloitte Polska Sp. z o.o. sp.k. na biegłego rewidenta ze strony jednej z firm uczestniczących w przetargu na przeprowadzenie badania sprawozdań finansowych Spółki i skonsolidowanych sprawozdań finansowych Grupy za lata obrotowe 2016, 2017 oraz 2018, które zostało oddalone w dniu 3 marca 2016 roku.

- W dniu 25 lutego 2016 roku wpłynęła rezygnacja Pana Krzysztofa Rogali z funkcji członka Rady Nadzorczej bez podania przyczyny, ze skutkiem na ten dzień.
- W dniu 15 marca 2016 roku, decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE), została zatwierdzona nowa Taryfa PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 3 (Taryfa Detaliczna).

Średnia zmiana ceny za paliwo gazowe w Taryfie Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. wynosi odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego E - obniżka średniej ceny za paliwo gazowe o 5,4%;
- dla gazu zaazotowanego Lw - obniżka średniej ceny za paliwo gazowe o 6,1%;
- dla gazu zaazotowanego Ls - obniżka średniej ceny za paliwo gazowe o 5,8%;

przy czym dla odbiorców indywidualnych ceny zostały obniżone średnio o 5,3%, a dla odbiorców biznesowych - średnio o 6,8%.

Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian.

Termin obowiązywania nowej Taryfy Detalicznej: od 1 kwietnia do 30 czerwca 2016 roku.

- W dniu 15 marca 2016 roku, decyzją Prezesa URE, została zatwierdzona nowa Taryfa PGNiG S.A. w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 10/2016 (Taryfa Hurtowa).

Z uwagi na wciąż utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej oraz gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno-zachodniej Europie, obniżeniu uległ całkowity koszt pozyskania przez PGNiG S.A. paliwa gazowego, w porównaniu do kosztu, jaki był przyjmowany do aktualnie obowiązującej Taryfy Hurtowej.

W konsekwencji, średnia cena paliwa gazowego wysokometanowego została obniżona w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG S.A. o 9,5%, a w przypadku gazu ziemnego zaazotowanego o 8,3%. Termin obowiązywania nowej Taryfy Hurtowej: od 1 kwietnia do 30 czerwca 2016 roku.

- W dniu 1 kwietnia 2016 roku, akcjonariusz PGNiG S.A. – Skarb Państwa powołał Panią Annę Wellisz do składu Rady Nadzorczej PGNiG S.A. z dniem 1 kwietnia 2016 roku.

Zgodnie ze Statutem Spółki Skarb Państwa jako akcjonariusz, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej.

- W dniu 4 kwietnia 2016 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. przyjęła aktualizację „Strategii GK PGNiG na lata 2014-2022”.

W związku z istotnymi wahaniami cen ropy naftowej na światowych rynkach został przeprowadzony przegląd dotychczas realizowanej Strategii, w wyniku którego zweryfikowano podstawowe założenia. Aktualizacja objęła następujące aspekty:

- założenia makroekonomiczne (m.in. ceny ropy naftowej, gazu ziemnego i energii elektrycznej, kursy walutowe);
- założenia rynkowe i operacyjne (m.in.: bilans gazu, wolumen gazu przetransportowanego przez sieć dystrybucyjną, wysokość nakładów inwestycyjnych w segmencie Wytwarzanie);

- ambicje strategiczne poprzez modyfikację istniejących inicjatyw operacyjnych oraz wprowadzenie nowych inicjatyw operacyjnych.

- W dniu 13 kwietnia 2016 roku PGNiG S.A. zawarła Umowę Ramową sprzedaży paliwa gazowego oraz dwustronne Kontrakty Indywidualne z Grupą Azoty S.A. oraz jej spółkami zależnymi: Grupą Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A., Grupą Azoty Zakłady Chemiczne "Police" S.A., Grupą Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A., Grupą Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" S.A. (Odbiorcy).

Przedmiotowa Umowa Ramowa reguluje jednakowy dla Odbiorców tryb zawierania i wypowiedzania Kontraktów Indywidualnych, opis procesów zamawiania, regulowania płatności, wstrzymywania i ograniczania dostaw, klauzule renegecyjne oraz zasady wspólnego rozliczania dostaw.

Kontrakt Indywidualny oznacza umowę wykonawczą do Umowy Ramowej, zawartą na czas oznaczony w formie umowy sprzedaży bądź umowy kompleksowej, określającą ilości, harmonogram, formuły cenowe oparte o indeksy giełdowe oraz szczegółowe parametry handlowe dostawy paliwa gazowego na rzecz danego Odbiorcy.

Umowa Ramowa została zawarta na czas nieoznaczony, a jej postanowienia mają zastosowanie dla dostaw realizowanych od dnia 1 kwietnia 2016 roku, natomiast Kontrakty Indywidualne zawarte zostały na różne okresy dostaw, najdłuższy z nich zawarty jest na okres do 30 września 2019 roku.

Szacunkowa wartość Umowy Ramowej wraz z Kontraktami Indywidualnymi wynosi ok. 3,3 mld zł, a maksymalny wolumen dostaw w całym okresie umowy wynosi łącznie 4,5 mld m³.

- W dniu 21 kwietnia 2016 roku Sąd Najwyższy rozpoznał skargę kasacyjną Spółki w sprawie nałożenia kary pieniężnej na PGNiG S.A. przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z powodu rzekomego naruszenia przez Spółkę warunku udzielonej jej koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą w latach 2007 i 2008, wyrażającym się w przekroczeniu w tych latach maksymalnego udziału gazu importowanego z jednego kraju pochodzenia, w stosunku do całkowitej wielkości gazu importowanego w każdym z tych lat.

Sąd Najwyższy uchylił wyrok Sądu Apelacyjnego z dnia 14 stycznia 2015 roku i zmienił poprzedzający go wyrok Sądu Okręgowego – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z 10 października 2013 roku w ten sposób, że zmienił decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i nadał jej brzmienie, zgodnie z którym PGNiG nie dopuściło się zarzucanego mu naruszenia warunków koncesji.

- W dniu 28 kwietnia 2016 roku, PGNiG TERMIKA S.A. złożyła ofertę nabycia akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie” S.A. (SEJ) od Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A.

SEJ zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła dla potrzeb kopalni Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. oraz innych odbiorców przemysłowych, a także produkcją ciepła dla ludności, którego dystrybucją zajmuje się PEC. SEJ dostarcza do PEC ok. 0,9 PJ energii cieplnej rocznie, co stanowi 60% całkowitej produkcji ciepła przez SEJ. Dodatkowo, SEJ zajmuje się wytwarzaniem sprężonego powietrza i chłodu dla kopalni Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A.

- W dniu 9 czerwca 2016 roku Prezes URE podjął decyzję o przedłużeniu obowiązywania Taryfy Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (Taryfa Dystrybucyjna).

W związku z powyższym stawki opłat za usługę dystrybucji i usługę regazyfikacji nie ulegają zmianie.

Termin obowiązywania taryfy został przedłużony do dnia 31 grudnia 2016 roku.

- W dniu 14 czerwca 2016 roku decyzją Prezesa została zatwierdzona nowa Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 11/2016 PGNiG S.A. (Taryfa Hurtowa).

Z uwagi na wciąż utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej oraz gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno-zachodniej Europie, obniżeniu uległ całkowity koszt pozyskania przez PGNiG S.A. gazu ziemnego, w porównaniu do kosztu, jaki był przyjmowany do aktualnie obowiązującej Taryfy Hurtowej.

W konsekwencji średnia cena paliwa gazowego wysokometanowego została obniżona o 8,4%, a w przypadku gazu ziemnego zaazotowanego o 8,5%.

Termin obowiązywania nowej Taryfy Hurtowej został ustalony do 30 września 2016 roku.

- W dniu 16 czerwca 2016 roku decyzją Prezesa została zatwierdzona nowa Taryfa PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 4 (Taryfa Detaliczna).

Obniżka ceny za paliwo gazowe w Taryfie Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 1%.

Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian.

Nowa Taryfa Detaliczna będzie obowiązywać od 1 lipca do 31 grudnia 2016 roku.

- W dniu 28 czerwca 2016 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG odwołało Pana Grzegorza Nakonecznego ze składu Rady Nadzorczej PGNiG. Jednocześnie w skład Rady powołani zostali: Pan Bartłomiej Nowak oraz Pan Piotr Sprzączak.

6.2. Podpisanie Umowy Inwestycyjnej dotyczącej działania Polskiej Grupy Górniczej

- W dniu 15 marca 2016 roku spółka zależna PGNiG TERMIKA S.A. złożyła niewiążącą ofertę wstępną objęcia nowoutworzonych udziałów w podwyższonym kapitale spółki Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. (PGG) o łącznej wartości nominalnej nie większej niż 400 mln zł, przy założeniu spełnienia szeregu wymogów, w tym dotyczących wdrożenia działań restrukturyzacyjnych gwarantujących rentowność działalności i generowanie pozytywnych przepływów pieniężnych dla kapitałów własnych przez wszystkie jednostki w ramach PGG oraz zawarcia wiążących porozumień ze stroną społeczną umożliwiających realizację zakładanych założeń.

- W dniu 26 kwietnia 2016 roku PGNiG TERMIKA S.A. podpisała porozumienie w sprawie rozpoczęcia działalności Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o. (Porozumienie).

Stronami Porozumienia są Kompania Węglowa S.A., Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. (PGG), Węglkokoks S.A., Towarzystwo Finansowe "Silesia" Sp. z o.o. (TFS), Fundusz Inwestycji Polskich Przedsiębiorstw Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych (FIPP), PGNiG TERMIKA S.A., Energa Kogeneracja Sp. z o.o., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (PGE GiEK) (TFS, FIPP, PGNiG TERMIKA S.A., Energa Kogeneracja Sp. z o.o., PGE GiEK zwani dalej łącznie Inwestorami), Alior Bank S.A., Bank BGŻ BNP Paribas S.A., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Zachodni WBK S.A., Bank Gospodarstwa Krajowego S.A. oraz organizacje związkowe działające w Kompanii Węglowej S.A. (łącznie dalej Strony).

W Porozumieniu Strony potwierdziły zasadność utworzenia PGG, która będzie prowadzić działalność w oparciu o wybrane aktywa górnicze, które nabędzie od Kompanii Węglowej S.A. (11 kopalń, 4 zakłady oraz zespół funkcji wspierających kopalnie i zakłady).

Poprzez podpisanie Porozumienia, Inwestorzy zadeklarowali objęcie nowych udziałów w PGG na łączną kwotę 2,4 mld zł, z czego 1,8 mld zł będzie wkładem gotówkowym, a pozostała kwota to konwersja wierzytelności TFS i Węglkokoks S.A.

PGNiG TERMIKA S.A., jako jeden z Inwestorów, zadeklarował objęcie udziałów w PGG na kwotę 500 mln zł.

- W dniu 28 kwietnia 2016 roku PGNiG TERMIKA S.A., podpisała umowę określającą warunki dot. inwestycji finansowej w Polską Grupę Górniczą sp. z o.o. (PGG), a w szczególności zasady objęcia 5 000 000 udziałów w PGG o łącznej wartości 500 mln zł (Umowa Inwestycyjna).

Stronami Umowy Inwestycyjnej są PGNiG TERMIKA S.A., Energa Kogeneracja Sp. z o.o., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Towarzystwo Finansowe „Silesia” Sp. z o.o., Fundusz Inwestycji Polskich Przedsiębiorstw Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych, Węglkokoks S.A. (łącznie dalej Inwestorzy), a także PGG.

Stosownie do postanowień Umowy Inwestycyjnej objęcie udziałów nastąpi w ramach trzech następujących etapów:

- efektem pierwszego etapu będzie objęcie przez PGNiG TERMIKA S.A. udziałów stanowiących 15,7% w kapitale zakładowym PGG za wkład o wartości 361,1 mln zł, płatny nie później niż ciągu 4 dni roboczych po zawarciu przez PGG Umowy Inwestycyjnej;
- efektem drugiego etapu będzie zwiększenie przez PGNiG TERMIKA S.A. stanu posiadania udziałów w PGG do poziomu 16,6% w kapitale zakładowym PGG za wkład o wartości 83,3 mln zł płatny do 3 listopada 2016 roku;
- efektem trzeciego etapu będzie zwiększenie przez PGNiG TERMIKA S.A. stanu posiadania udziałów w PGG do poziomu 17,1% w kapitale zakładowym PGG za wkład o wartości 55,6 mln zł płatny do 1 lutego 2017 roku.

Warunkiem realizacji drugiego i trzeciego etapu, o których mowa powyżej, będzie przede wszystkim brak wystąpienia przypadku naruszenia warunków emisji obligacji wyemitowanych przez PGG zgodnie z Umową Inwestycyjną.

Zakłada się, że kwoty uzyskane przez PGG w ramach Umowy Inwestycyjnej oraz z emisji obligacji będą wystarczające do prowadzenia działalności PGG zgodnie z biznesplanem przedstawionym przez PGG, zaakceptowanym przez Strony i będącym załącznikiem Umowy Inwestycyjnej, oraz dalsze dofinansowanie nie będzie wymagane.

PGG będzie funkcjonować w oparciu o biznesplan, którego celem jest optymalizacja kosztów produkcji węgla oraz osiągnięcie określonych poziomów rentowności. Przeprowadzone analizy inwestycji wskazują, że generowane przepływy pozwolą na osiągnięcie stopy zwrotu wyższej niż koszt zaangażowanego kapitału.

Umowa Inwestycyjna zawiera postanowienia pozwalające przedstawicielom Inwestorów na bieżące monitorowanie sytuacji finansowej PGG, a w szczególności weryfikację stopnia wykonywania ww. biznesplanu. Badaniu i monitorowaniu podlegać będzie szereg wskaźników odnoszących się do realizacji biznesplanu, dotyczących w szczególności: rentowności, płynności finansowej, poziomu zadłużenia oraz efektywności operacyjnej PGG, dla których ustalone zostały poziomy graniczne.

PGNiG TERMIKA S.A. zakłada aktywną rolę w poprawie efektywności działania PGG poprzez Umowę Inwestycyjną i przysługujące jej prawa korporacyjne. W szczególności każdemu wspólnikowi PGG przysługuje prawo do powoływania, odwoływania i zawieszania w pełnieniu funkcji jednego członka Rady Nadzorczej PGG.

Z zastrzeżeniem przewidzianych w Umowie Inwestycyjnej wyjątków, w okresie 10 lat od dnia pierwszego dokapitalizowania PGG, a w przypadku przekształcenia PGG w spółkę akcyjną w okresie 5 lat od dnia rejestracji przekształcenia, bez zgody pozostałych wspólników PGG nie można dokonywać zbycia jakichkolwiek udziałów PGG.

Ponadto, w dniu 17 czerwca 2016 roku podmioty: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Energa Kogeneracja Sp. z o.o., PGNiG TERMIKA S.A. oraz Fundusz Inwestycji Polskich Przedsiębiorstw Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych podpisały Porozumienie dotyczące Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o. Porozumienie zawarte zostało w celu ustalenia sposobu uzgadniania wspólnego stanowiska Stron w zakresie decyzji dotyczących Spółki PGG.

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym GK PGNiG udziały w spółce PGG podlegają wycenie metodą praw własności.

Po dniu, na który sporządzono niniejsze sprawozdanie, w dniu 25 lipca 2016 roku, zarejestrowane zostało w KRS wynikające z powyższej Umowy podwyższenie kapitału zakładowego spółki Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. w której Spółka PGNiG TERMIKA S.A. objęła udziały.

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

W I półroczu 2016 roku przychody Grupy Kapitałowej PGNiG wyniosły 17 349 mln zł, o 3 041 mln zł (15%) mniej niż w analogicznym okresie roku poprzedniego, gdy ich poziom osiągnął 20 390 mln zł. Przy spadku kosztów na poziomie 2 226 mln zł (13%), Grupa uzyskała w I półroczu 2016 roku skonsolidowany wynik na

działalności operacyjnej na poziomie 1 794 mln zł, natomiast wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację (EBITDA) osiągnął poziom 3 131 mln zł, co oznacza spadek o 865 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Na spadek ten wpływ miały przede wszystkim czynniki makroekonomiczne (spadające ceny ropy naftowej na rynkach światowych) oraz postępująca liberalizacja rynku gazu w Polsce.

Obrót i magazynowanie

Zysk operacyjny segmentu Obrót i magazynowanie (OiM) wyniósł w I półroczu 2016 roku 646 mln zł, co oznacza spadek o 95 mln zł w relacji do wyniku operacyjnego w wysokości 741 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego.

Przychody segmentu w I półroczu 2016 roku ukształtowały się na poziomie 14 883 mln zł, co oznacza spadek o 2 941 mln (16,5%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, co przy spadku kosztów operacyjnych segmentu o 2 846 mln zł (16,7%) spowodowało spadek zysku operacyjnego, o którym mowa powyżej.

Obniżenie wyniku operacyjnego segmentu jest wynikiem postępującej liberalizacji rynku gazu w Polsce, która pozwala największym klientom segmentu na dywersyfikację dostaw paliwa gazowego. Kilkukrotnie w II półroczu roku 2015 i I półroczu roku 2016, PGNiG S.A. i PGNiG OD zmieniły taryfy regulujące sprzedaż paliwa gazowego, w wyniku czego średnia cena taryfowa paliwa gazowego w I półroczu 2016 roku była niższa o ok. 12% od cen w analogicznym okresie roku poprzedniego. Ponadto, w odpowiedzi na zmieniające się warunki na rynku, spółki segmentu sprzedające paliwo gazowe w Polsce kontynuowały wprowadzanie programów rabatowych, które miały na celu zwiększenie konkurencyjności ofert dla klientów.

Pomimo zwiększonego wolumenu sprzedanego przez segment paliwa gazowego (wzrost w I półroczu 2016 roku o 3,5% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego) oraz obniżających się kosztów zakupu tego produktu (spadek o około 31% ceny paliwa gazowego na giełdach zachodnioeuropejskich, które wpływają na koszt zakupu gazu z kierunku wschodniego), programy rabatowe i obniżki taryf wpłynęły na obniżenie się wyniku operacyjnego segmentu w I półroczu 2016 roku.

Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na dzień 30 czerwca 2016 roku wynosił ok. 1,6 mld m³ i osiągnął poziom o ok. 11% niższy w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego.

Poszukiwanie i wydobywanie

Segment Poszukiwanie i wydobywanie (PiW) na koniec I półrocza 2016 roku zanotował stratę na działalności operacyjnej w wysokości 80 mln zł. Wynik ten był o 927 mln zł niższy niż osiągnięty w analogicznym okresie roku poprzedniego zysk operacyjny. Na poziomie EBITDA wypracowano zysk na poziomie 495 mln zł, co jest wynikiem niższym od wyniku roku poprzedniego o 1 047 mln zł (68%).

Przychody segmentu spadły o 395 mln zł, do poziomu 2 138 mln zł (spadek o 16%), w relacji do przychodów uzyskanych w porównywalnym okresie roku poprzedniego, mimo wyższego o 2% wolumenu sprzedaży ropy naftowej. Obniżenie przychodów w segmencie jest skutkiem spadku cen ropy naftowej (średnia cena ropy Brent wyrażona w PLN w I półroczu 2016 roku była niższa o ok. 27% w stosunku do wartości z analogicznego okresu roku poprzedniego).

Wzrost o 532 mln zł (31,6%) kosztów operacyjnych w segmencie PiW był efektem zwiększenia kosztów odpisów aktualizujących na trwałą utratę wartości majątku trwałego, które I półroczu 2016 roku obciążały wynik segmentu kwotą 657 mln zł, w stosunku do 157 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Dodatkowo w I półroczu 2016 roku zwiększono rezerwę na koszty likwidacji odwiertów, kopanek, dołów oraz fundusz likwidacji zakładu górniczego na kwotę 5 mln zł, podczas gdy w analogicznym okresie roku poprzedniego rozwiązanie rezerwy pomniejszyło koszty o 140 mln zł.

Na poziom kosztów segmentu PiW miało również wpływ zmniejszenie kosztów amortyzacji, z 695 mln zł w I półroczu 2015 roku, do 575 mln zł w analogicznym okresie roku bieżącego. Spadek ten wynika głównie z przeszacowania wielkości zasobów na norweskim szelfie kontynentalnym, które wpłynęło na obniżenie stawek amortyzacji zastosowanych do umarzania aktywów produkcyjnych.

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za I półrocze 2016 roku zwiększył się o 24% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 968 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 1 423 mln zł, czyli o 205 mln zł więcej niż rok wcześniej. Wyższy wynik operacyjny segmentu to skutek zarówno niższych kosztów jak i wyższych przychodów. Koszty poniesione w I półroczu 2016 roku były niższe o 121 mln zł (tj. 7%) a przychody wzrosły o 68 mln zł (tj. 3%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego.

Na zmniejszenie kosztów w segmencie wpływ miało przede wszystkim znaczące obniżenie kosztów świadczeń pracowniczych, po przeprowadzonej w 2015 roku racjonalizacji zatrudnienia w ramach Programu Dobrowolnych Odejść. Duży spadek kosztów świadczeń pracowniczych w I półroczu 2016 roku w stosunku do analogicznego okresu poprzedniego roku wynika z tego, że koszty te w I półroczu 2015 roku były obciążone kosztami związanymi z programem racjonalizacji zatrudnienia i dobrowolnych odejść w wysokości 96 mln zł.

Z kolei wzrost przychodów w I półroczu 2016 roku został osiągnięty dzięki 5% wzrostowi wolumenu dystrybucji paliwa gazowego.

Wytwarzanie

Wynik operacyjny segmentu za I półrocze 2016 roku wyniósł 274 mln zł i był wyższy o 23 mln zł niż wynik operacyjny w analogicznym okresie roku poprzedniego. Na poziomie EBITDA zrealizowano wynik w wysokości 450 mln zł, co oznacza wzrost o 38 mln (9%) w stosunku do I półrocza roku poprzedniego. Na poprawę wyniku wpływ miały następujące czynniki:

- zwiększenie przychodów ze sprzedaży ciepła, wynikające ze wzrostu wolumenu sprzedaży ciepła (wzrost o 3% w I półroczu 2016 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego) oraz z wyższej taryfy na ciepło (wzrost średnio o 5% w sierpniu 2015 roku);
- spadek kosztów zakupu węgla, będącego głównym paliwem do produkcji ciepła w tym segmencie (średnia cena surowca w I półroczu 2016 roku była o 7% niższa od średniej ceny w analogicznym okresie roku poprzedniego).

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

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

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

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

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

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

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

Na dzień 30 czerwca 2016 roku jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

11. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą Umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Spółka może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 mld zł. Program emisji obligacji jest podpisany przez następujące banki: Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A., BGŻ BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce, Bank Zachodni WBK S.A., mBank S.A. Umowa programu emisji obowiązuje do dnia 31 lipca 2020 roku. Na dzień 30 czerwca 2016 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 1,2 mld euro. Zadłużenie nominalne z tytułu emisji euroobligacji na dzień 30 czerwca 2016 roku wynosiło 2,2 mld zł (według średniego kursu NBP z dnia 30 czerwca 2016 roku). Ze względu na termin zapadalności wyemitowanych obligacji (luty 2017 roku) pozycja ta prezentowana jest jako zobowiązanie krótkoterminowe;
- 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 4,5 mld zł. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2016 roku nominalne zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2,5 mld zł. Ze względu na termin zapadalności wyemitowanych obligacji (czerwiec 2017 roku) pozycja ta prezentowana jest jako zobowiązanie krótkoterminowe;
- Podpisana w dniu 2 października 2014 roku, przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Gospodarstwa Krajowego Umowa programu emisji obligacji na kwotę 1 mld zł. Umowa obowiązuje do 30 września 2024 roku. W ramach programu PGNiG może emitować obligacje z terminem wykupu równym co najmniej 12 miesięcy. Zgodnie z zapisami umowy, celem emisji obligacji mogą być wyłącznie wydatki inwestycyjne związane m.in. z utrzymaniem zdolności wydobywczych, dywersyfikacją źródeł dostaw gazu, działalnością związaną z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, budową sektora energetycznego oraz rozpoczętymi projektami związanymi z budową

infrastruktury magazynowej. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2016 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. Program emisji obligacji obowiązuje do dnia 29 grudnia 2019 roku, z możliwością przedłużenia tego okresu na kolejne dwa lata, tj. do dnia 29 grudnia 2021 roku.

W ramach Programu spółka może emitować obligacje kuponowe lub dyskontowe do łącznej kwoty 1,5 mld zł.

W bieżącym okresie sprawozdawczym PGNiG TERMIKA S.A. dokonała wykupu obligacji na kwotę 110 mln zł z emisji przeprowadzonych w IV kwartale 2015 roku.

Na dzień 30 czerwca 2016 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu ww. Programu.

16. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

W dniu 28 czerwca 2016 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku Spółki za 2015 rok, zgodnie z którą postanowiło przeznaczyć na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 1 062 mln zł. Oznacza to dywidendę na jedną akcję w wysokości 0,18 zł. Dzień prawa do dywidendy ustalono na 20 lipca 2016 roku, a termin wypłaty dywidendy na 2 sierpnia 2016 roku.

Dywidenda za 2014 rok została wypłacona w dniu 4 sierpnia 2015 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG, kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 1 180 mln zł (0,20 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 15 lipca 2015 roku.

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

Po dniu 30 czerwca 2016 roku, na który sporządzono niniejsze skrócone sprawozdanie finansowe miały miejsce następujące zdarzenia, mogące wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta:

- W dniu 4 lipca 2016 roku Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. (JSW) i PGNiG TERMIKA S.A. zawarły przedwstępną umowę sprzedaży 100 % akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie” S.A. (SEJ).

Cenę za akcje SEJ ustalono na kwotę 371,8 milionów PLN. Cena uwzględnia kwotę otrzymaną przez SEJ w związku ze sprzedażą PEC Jastrzębie S.A. w dniu 28 kwietnia 2016 roku.

W ramach transakcji uregulowane umownie zostały długoterminowe warunki zakupu przez SEJ od JSW węgla oraz metanu, a także sprzedaży do JSW mediów energetycznych w postaci ciepła, energii elektrycznej, chłodu i sprężonego powietrza

Na podstawie zawartej przedwstępnej umowy sprzedaży PGNiG TERMIKA S.A. dokonała płatności zaliczki w wysokości 278,9 milionów PLN. Pozostała część ceny zostanie zapłacona w momencie podpisania przyrzeczonej umowy sprzedaży, której zawarcie planowane jest na początek sierpnia 2016 roku. Jej podpisanie jest uwarunkowane spełnieniem określonych wymogów m.in. uzyskaniem wymaganych zgód korporacyjnych przez JSW oraz zmian w Programie Emisji Obligacji wyemitowanych przez SEJ.

Na przejęcie SEJ, w czerwcu tego roku, PGNiG TERMIKA S.A. otrzymała zgodę UOKiK.

- W dniu 15 lipca 2016 roku został złożony pozew o dochodzenie kary umownej w związku z rozliczeniem kontraktu „Budowa PMG Wierzchowice etap 3,5 mld nm³, podetap 1,2 mld nm³”, wobec konsorcjum spółek: PBG S.A. w upadłości układowej, TCM FR S.A., Plynostav Pardubice a.s., Plynostav – regulace plynov a.s.
- W dniu 27 lipca Rada Nadzorcza PGNiG powołała na stanowisko Przewodniczącego Rady Nadzorczej Pana Bartłomieja Nowaka, który pełnił dotychczas funkcję Członka Rady.
- W dniu 29 lipca 2016 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników PGNiG Upstream International AS (PUI) z siedzibą w Sandnes, Norwegia, podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego spółki o kwotę 8 mln NOK, poprzez emisję 8 000 nowych udziałów, każdy o wartości nominalnej 1 000 NOK i wartości subskrypcyjnej 37 500 NOK, tj. o łącznej wartości subskrypcyjnej 300 mln NOK.

- W dniu 29 lipca 2016 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o zamiarze nabycia akcji własnych w celu umorzenia zgodnie z Art. 359 i Art. 362 § 1 pkt 5 kodeksu spółek handlowych i skierował odpowiedni wniosek do Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy.

Łączna cena nabywanych akcji własnych będzie nie wyższa niż 750 mln zł a nabycie sfinansowane będzie ze środków, które zgodnie z Art. 348 § 1 kodeksu spółek handlowych mogą zostać przeznaczone do podziału. Szczegółowe warunki i tryb nabycia akcji własnych Zarząd PGNiG S.A. określi w późniejszym terminie.

Nabycie akcji własnych nastąpi do dnia 31 grudnia 2016 roku.

- W dniu 1 sierpnia 2016 roku NWZ spółki GEOFIZYKA Kraków S.A. podjęło uchwałę o rozwiązaniu spółki, tym samym otwarty został proces jej likwidacji.

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

18.1. Należności warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Od jednostek powiązanych razem	-	-
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	3	6
z tytułu otrzymanych weksli	11	14
pozostałe aktywa warunkowe	6	31
Od jednostek pozostałych razem	20	51
Aktywa warunkowe razem	20	51

18.2. Zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2016	Stan na 31 grudnia 2015
Na rzecz jednostek powiązanych razem	-	-
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji	8 409	7 711
z tytułu wystawionych weksli	1 421	1 435
pozostałe zobowiązania warunkowe	26	27
Na rzecz jednostek pozostałych razem	9 856	9 173
Zobowiązania warunkowe razem	9 856	9 173

Na koniec czerwca 2016 roku nastąpił spadek wartości należności warunkowych, wynikający przede wszystkim z wygaśnięcia gwarancji należytego wykonania umowy oraz umów o dofinansowanie.

Na wartość zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji na dzień 30 czerwca 2016 roku główny wpływ miało wystawienie przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną nominalną kwotę 91 mln euro, (netto 79 mln euro, 350 mln zł według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2016 roku). Również umocnienie się kursu euro wobec złotówki na koniec I półrocza 2016 roku wpłynęło na zwiększenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych w tej walucie, wśród których główna zmiana dotyczy gwarancji należytego wykonania umowy przez PGNiG Upstream International AS wobec państwa norweskiego (wzrost o 103 mln zł według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2016 roku) oraz gwarancji na rzecz obligatariuszy euroobligacji (wzrost o 163 mln zł według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2016 roku).

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

W I półroczu 2016 roku jednostki Grupy Kapitałowej kontynuowały realizację Programu Poprawy Efektywności. Program ten jest elementem działań, mających na celu zwiększenie efektywności kosztowej i organizacyjnej Grupy, zgodnie z przyjętą w 2014 roku Strategią GK PGNiG na lata 2014 - 2022.

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

IV. OŚWIADCZENIA ZARZĄDU

1. W sprawie rzetelności sporządzenia śródrocznych skróconych sprawozdań finansowych

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że wedle swojej najlepszej wiedzy, skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., sporządzone na dzień 30 czerwca 2016 roku i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. oraz ich wyniki finansowe.

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

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

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych, dokonujący przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego PGNiG S.A., sporządzonych na dzień 30 czerwca 2016 roku, został wybrany zgodnie z przepisami prawa.

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

