

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownitwo S.A.

RAPORT OKRESOWY za I kwartał zakończony 31 marca 2019 roku

sporządzony zgodnie
z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
zatwierdzonymi przez Unię Europejską



Wybrane dane finansowe

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody ze sprzedaży	14 340	13 247	3 337	3 170
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	2 165	2 674	504	640
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 383	2 005	322	480
Zysk przed opodatkowaniem	1 410	2 080	328	498
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 064	1 566	248	375
Zysk netto	1 063	1 566	247	375
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	1 364	1 516	317	363
Łączne całkowite dochody	1 362	1 516	317	363
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 792	3 528	650	844
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 231)	(1 050)	(286)	(251)
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 428)	(1 695)	(565)	(406)
Przeplwy pieniężne netto	(867)	783	(202)	187
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (w PLN)	0,18	0,27	0,04	0,06
	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018
Aktywa razem	53 892	53 271	12 529	12 389
Zobowiązania razem	15 867	16 639	3 689	3 870
Zobowiązania długoterminowe razem	8 351	7 255	1 942	1 687
Zobowiązania krótkoterminowe razem	7 516	9 384	1 747	2 183
Kapitał własny razem	38 025	36 632	8 840	8 519
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 778	5 778	1 343	1 344
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	6,58	6,34	1,53	1,47
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	-	0,07	-	0,02

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody ze sprzedaży	7 828	6 893	1 821	1 650
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	908	1 170	211	280
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	701	978	163	234
Zysk przed opodatkowaniem	751	1 037	175	248
Zysk netto	601	825	140	197
Całkowite dochody razem	878	775	204	185
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 512	2 404	352	575
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 116)	(319)	(260)	(76)
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 325)	(1 456)	(541)	(348)
Przeplwy pieniężne netto	(1 929)	629	(449)	151
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisany zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,10	0,14	0,02	0,03
	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018
Aktywa razem	36 020	36 993	8 374	8 604
Zobowiązania razem	6 382	8 160	1 484	1 899
Zobowiązania długoterminowe razem	2 884	2 551	671	594
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 498	5 609	813	1 304
Kapitał własny	29 638	28 833	6 890	6 706
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	1 748	1 748
Liczba akcji (średnia ważona w okresie w mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	5,13	4,99	1,19	1,16
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	-	0,07	-	0,02

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP	31 marca 2019	31 marca 2018	31 grudnia 2018
Średni kurs w okresie	4,2978	4,1784	4,2669
Kurs na koniec okresu	4,3013	4,2085	4,3000

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.

SPIS TREŚCI

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe	4
1. Informacje ogólne	8
1.1. PODSTAWOWE INFORMACJE O GRUPIE	8
1.2. PODSTAWA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE	8
1.3. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI	9
1.4. WPLYW NOWYCH STANDARDÓW NA SPRAWOZDANIE GRUPY KAPITAŁOWEJ	9
1.5. ZMIANY PREZENTACJI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM	9
2. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych	11
2.1. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG	13
2.2. INWESTYCJE W JEDNOSTKACH WYCENIANYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI	13
2.3. DANE LICZBOWE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW SPRAWOZDAWCZYCH	14
2.4. OMÓWIENIE WYNIKÓW FINANSOWYCH POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTÓW SPRAWOZDAWCZYCH	15
2.5. CZYNNIKI I ZDARZENIA MOGĄCE MIEĆ WPLYW NA PRZYSZŁE WYNIKI GK PGNiG	17
3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	18
3.1. PODATEK ODROZCZONY	18
3.2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	18
3.3. REZERWY	19
3.4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	20
3.5. KOSZTY OPERACYJNE	22
3.6. POZOSTAŁE PRZYCHODY I KOSZTY OPERACYJNE	22
3.7. PRZYCHODY / (KOSZTY) FINANSOWE NETTO	22
3.8. PODATEK DOCHODOWY	23
3.9. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	23
3.10. POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE	24
3.11. AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	27
3.12. HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ	27
3.13. KLASYFIKACJA AKTYWÓW FINANSOWYCH	27
4. Informacje dodatkowe do raportu okresowego	28
4.1. OPIS NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT	28
4.2. ZESTAWIENIE STANU POSIADANIA AKCJI PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE	29
4.3. WYPŁACONA (ZADEKLAROWANA) DYWIDENDA	29
4.4. EMISJA, WYKUP I SPŁATA DŁUŻNYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	29
4.5. SEZONOWOŚĆ DZIAŁALNOŚCI	29
4.6. ISTOTNE POSTĘPOWANIA TOCZĄCE SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ	30
4.7. ROZLICZENIA Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH	30
4.8. ZMIANY SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPLYW NA WARTOŚĆ GODZIWĄ AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH	30
4.9. 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	30
4.10. TRANSAKCJE Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI	30
4.11. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK	30
4.12. ZDARZENIA PO ZAKOŃCZENIU OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO	30
4.13. POZOSTAŁE INFORMACJE, ISTOTNE DLA OCENY SYTUACJI MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ I WYNIKU FINANSOWEGO	31
5. Kwartalna informacja finansowa PGNiG S.A.	32
5.1. SPRAWOZDANIA PODSTAWOWE	32
5.2. ZMIANY PREZENTACJI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM	37
5.3. DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	38

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018	
	niebadane	niebadane	
Przychody ze sprzedaży gazu	11 074	9 562	Nota 3.4
Przychody ze sprzedaży pozostałe	3 266	3 685	Nota 3.4
Przychody ze sprzedaży	14 340	13 247	
Koszt sprzedanego gazu	(9 931)	(8 215)	Nota 3.5
Zużycie innych surowców i materiałów	(799)	(793)	Nota 3.5
Świadczenia pracownicze	(713)	(669)	Nota 3.5
Usługi przesyłowe	(261)	(269)	
Pozostałe usługi	(408)	(392)	Nota 3.5
Podatki i opłaty	(553)	(557)	
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	248	112	Nota 3.6
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	237	214	
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	5	(4)	Nota 3.5
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	2 165	2 674	
Amortyzacja	(782)	(669)	
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 383	2 005	
Koszty finansowe netto	15	40	Nota 3.7
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	12	35	
Zysk przed opodatkowaniem	1 410	2 080	
Podatek dochodowy	(347)	(514)	Nota 3.8
Zysk netto	1 063	1 566	
Zysk netto przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 064	1 566	
Udziałom niekontrolującym	(1)	-	
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (w PLN)	0,18	0,27	
Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018	
	niebadane	niebadane	
Zysk netto	1 063	1 566	
Różnice kursowe z przeliczenia sprawozdań jednostek zagranicznych	22	(4)	
Rachunkowość zabezpieczeń	320	(58)	
Podatek odroczone	(43)	8	
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności	-	4	
Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku	299	(50)	
Pozostałe całkowite dochody netto	299	(50)	
Łączne całkowite dochody	1 362	1 516	
Łączne całkowite dochody przypadające:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 364	1 516	
Udziałom niekontrolującym	(2)	-	

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
	niebadane	niebadane
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	1 063	1 566
Amortyzacja	782	669
Podatek dochodowy bieżącego okresu	347	514
Wynik z działalności inwestycyjnej	(16)	(187)
Pozostałe korekty niepieniężne	(222)	280
Podatek dochodowy zapłacony	(181)	(488)
Zmiana stanu kapitału obrotowego	1 019	1 174
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 792	3 528
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na nabycie środków trwałych w budowie dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(221)	(200)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 112)	(723)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	-	(90)
Pozostałe pozycje netto	102	(37)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 231)	(1 050)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zadłużenia	70	402
Wydatki z tytułu zadłużenia	(2 498)	(2 097)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 428)	(1 695)
Przepływy pieniężne netto	(867)	783
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	3 928	2 581
Różnice kursowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	6	5
Przepływy pieniężne dotyczące transakcji cash pooling	(6)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	3 061	3 364

* W dniu 4 lutego 2019 roku spółka zależna Gas Trading S.A. dołączyła do umowy wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling) w GK PGNiG. Spółka ze względu na swą nieistotność nie jest konsolidowana.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na	Stan na	
	31 marca 2019	31 grudnia 2018	
	niebadane	zbadane	
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	36 631	34 236	Nota 3.9
Wartości niematerialne	440	1 173	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	35	94	
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	1 818	1 806	
Pochodne instrumenty finansowe	156	226	
Pozostałe aktywa	1 361	1 363	
Aktywa trwałe	40 441	38 898	
Zapasy	2 180	3 364	
Należności	5 954	5 742	
Pochodne instrumenty finansowe	1 505	1 092	Nota 3.10
Pozostałe aktywa	710	204	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 060	3 925	
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	42	46	
Aktywa obrotowe	13 451	14 373	
AKTYWA RAZEM	53 892	53 271	
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	256	73	
Skumulowane pozostałe dochody	(181)	(203)	
Zyski zatrzymane	30 435	29 246	
Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej	38 028	36 634	
Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	(3)	(2)	
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	38 025	36 632	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	2 195	1 178	
Pochodne instrumenty finansowe	75	105	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	808	808	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	1 925	1 917	Nota 3.3
Pozostałe rezerwy	207	197	Nota 3.3
Dotacje	708	720	
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	2 179	2 066	
Pozostałe zobowiązania	254	264	
Zobowiązania długoterminowe	8 351	7 255	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	216	2 524	
Pochodne instrumenty finansowe	1 052	1 055	Nota 3.10
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków *	4 130	3 748	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	383	347	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	91	91	Nota 3.3
Pozostałe rezerwy	773	675	Nota 3.3
Pozostałe zobowiązania	871	944	
Zobowiązania krótkoterminowe	7 516	9 384	
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	15 867	16 639	
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	53 892	53 271	

* W tym podatek dochodowy: 516 mln PLN (2018: 418 mln PLN)

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej							Zyski zatrzymane	Ogółem	Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	Kapitał własny razem
	Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej, w tym:		Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Skumulowane pozostałe całkowite dochody z tytułu:							
	kapitał akcyjny	kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	aktualizacji wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności				
Stan na 1 stycznia 2018 (zbadane)	5 778	1 740	7	(93)	(3)	(64)	(5)	26 266	33 626	1	33 627
Wpływ zastosowania MSSF 9 oraz MSSF 15	-	-	-	-	3	-	-	172	175	-	175
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	1 566	1 566	-	1 566
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(50)	(4)	-	-	4	-	(50)	-	(50)
Całkowite dochody razem	-	-	(50)	(4)	-	-	4	1 566	1 516	-	1 516
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy	-	-	15	-	-	-	-	-	15	-	15
Stan na 31 marca 2018 (niebadane)	5 778	1 740	(28)	(97)	-	(64)	(1)	28 004	35 332	1	35 333
Stan na 1 stycznia 2019 (zbadane)	5 778	1 740	73	(112)	-	(91)	-	29 246	36 634	(2)	36 632
Wpływ zastosowania MSSF 16	-	-	-	-	-	-	-	125	125	-	125
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	1 064	1 064	(1)	1 063
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	277	22	-	-	-	-	299	-	299
Całkowite dochody razem	-	-	277	22	-	-	-	1 064	1 363	(1)	1 362
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy	-	-	(94)	-	-	-	-	-	(94)	-	(94)
Stan na 31 marca 2019 (niebadane)	5 778	1 740	256	(90)	-	(91)	-	30 435	38 028	(3)	38 025

1. Informacje ogólne

1.1. Podstawowe informacje o Grupie

Nazwa	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna
Siedziba	ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
Rejestracja	Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy
KRS	0000059492
REGON	012216736
NIP	525-000-80-28
Przedmiot działalności	Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych i płynnych, a także obrót energią elektryczną.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna jest Spółką dominującą w Grupie Kapitałowej PGNiG (GK PGNiG, Grupa Kapitałowa, Grupa). Akcje PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (GPW) od września 2005 roku.

Na dzień przekazania raportu okresowego za I kwartał 2019 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa, reprezentowany przez Ministra Energii.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. w bieżącym okresie przedstawiała się następująco:

Podmiot	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Udział w liczbie głosów w % na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	4 153 706 157	71,88%	0,00%	71,88%	4 153 706 157
Pozostali akcjonariusze	1 624 608 700	28,12%	0,00%	28,12%	1 624 608 700
Razem	5 778 314 857	100,00%	0,00%	100,00%	5 778 314 857

*Stan na 31 grudnia 2018 roku.

**Stan na 31 marca 2019 roku.

Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich jego obszarach, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż węglowodorów, wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest importerem paliwa gazowego, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Grupie konkurencyjną pozycję na rynku gazu w Polsce.

Szczegółowe informacje dotyczące segmentów działalności oraz jednostek objętych konsolidacją można znaleźć w [necie 2](#).

1.2. Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I kwartał 2019 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości nr 34 Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa (MSR 34), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 29 marca 2018 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 2018, poz. 757).

Niniejszy raport okresowy został sporządzony przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez jednostki Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości, z wyjątkiem dwóch spółek zależnych: Geofizyki Kraków S.A. w likwidacji oraz PGNiG Finance AB i likwidation, objętych procesem likwidacji. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

Walutą funkcjonalną spółki PGNiG S.A. i walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty (PLN). Zasady przeliczania pozycji wyrażonych w walucie obcej przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku, które zostało opublikowane w dniu 14 marca 2019 roku.

Zaprezentowane w niniejszym raporcie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w milionach złotych.

Datą publikacji Raportu okresowego za I kwartał 2019 roku jest 17 maja 2019 roku.

1.3. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, zastosowano te same zasady jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2018 rok, z wyjątkiem zasad rachunkowości wynikających z wdrożenia nowego standardu MSSF 16 Leasing.

Grupa zastosowała wymogi nowego standardu z wykorzystaniem zmodyfikowanego podejścia retrospektywnego ze skutkiem od 1 stycznia 2019 roku. Wpływ zmian MSSF 16 na skonsolidowane sprawozdanie finansowe został zaprezentowany w [nocie 1.5](#).

1.4. Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej

W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie opublikowanych standardów, interpretacji lub poprawek do istniejących standardów przed ich datą wejścia w życie.

1.5. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

Od 1 stycznia 2019 roku, Grupa zastosowała wymogi nowego standardu MSSF 16, dotyczące ujmowania, wyceny i prezentacji umów leasingu.

Grupa zastosowała wymogi standardu z wykorzystaniem zmodyfikowanego podejścia retrospektywnego ze skutkiem od 1 stycznia 2019 roku (bez przekształcenia okresu porównawczego).

Nowy standard ustanawia zasady ujęcia, wyceny, prezentacji oraz ujawnień dotyczących leasingu. Wszystkie transakcje leasingu skutkują uzyskaniem przez leasingobiorcę prawa do użytkowania aktywa oraz zobowiązania z tytułu obowiązku zapłaty. Tym samym MSSF 16 znosi klasyfikację leasingu operacyjnego i leasingu finansowego zgodnie z MSR 17 i wprowadza jeden model dla ujęcia księgowego leasingu przez leasingobiorcę.

Grupa jako leasingobiorca

Kluczowe zmiany związane z zastosowaniem nowego standardu MSSF 16 dotyczą zmian w ewidencji nieruchomości gruntowych oraz prawa wieczystego użytkowania gruntów. Od 1 stycznia 2019 roku na dzień początkowego ujęcia, Grupa ujmuje prawo do wieczystego użytkowania nabyte nieodpłatnie w wysokości bieżących opłat leasingowych pozostających do zapłaty w dacie rozpoczęcia stosowania MSSF 16. W przypadku prawa do wieczystego użytkowania nabytego odpłatnie Grupa na dzień początkowego ujęcia, ujmuje je w wartości bieżącej opłat leasingowych pozostających do zapłaty na dzień 1 stycznia 2019 roku powiększonych o:

- nadwyżkę pierwszej opłaty nad opłatą roczną z tytułu prawa wieczystego użytkowania gruntów w przypadku zawarcia umowy ze Skarbem Państwa lub jednostką samorządu terytorialnego;
- cenę nabycia prawa wieczystego użytkowania gruntów w przypadku zawarcia umowy z innym podmiotem niż Skarb Państwa lub jednostka samorządu terytorialnego.

Na dzień 1 stycznia 2019 roku Grupa zastosowała MSSF 16 w odniesieniu do umów, które wcześniej sklasyfikowała jako leasingi operacyjne zgodnie z MSR 17, w kwocie równej wartości bieżącej zobowiązania z tytułu leasingu skorygowanej o kwoty wszelkich przedpłat lub naliczonych opłat leasingowych odnoszących się do tego leasingu, ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2018 roku. Wartość zobowiązania z tytułu leasingu została wyceniona w wartości bieżących opłat leasingowych pozostałych do zapłaty na dzień 1 stycznia 2019 roku, zdyskontowanych poprzez zastosowanie krańcowej stopy procentowej leasingobiorcy na dzień 1 stycznia 2019 roku. Krańcowa stopa rozumiana jest jako stopa procentowa na dzień rozpoczęcia leasingu, przy jakiej leasingobiorca musiałaby pożyczyć środki niezbędne do zakupu danego składnika aktywów na podobny okres i przy podobnych zabezpieczeniach. W zależności od długości obowiązywania umowy leasingu Grupa stosuje krańcową stopę procentową z przedziału 2,9% - 5,5%.

W przypadku leasingów, które wcześniej sklasyfikowano jako leasingi finansowe zgodnie z MSR 17, Grupa ujmuje jako składniki aktywów z tytułu prawa do użytkowania oraz zobowiązanie z tytułu leasingu w wartości bilansowej składnika aktywów objętego leasingiem i zobowiązania z tytułu leasingu bezpośrednio sprzed dnia wyceny zgodnie z MSR 17.

Grupa jako leasingodawca

Grupa zgodnie z regulacjami MSSF 16 nie wprowadziła zmian do istniejących i ujętych umów leasingów operacyjnych i finansowych, w których występowała jako leasingodawca na dzień 1 stycznia 2019 roku.

MSSF 16 w znaczącej części powtarza regulacje z MSR 17 dotyczące ujęcia księgowego leasingu przez leasingodawcę. W konsekwencji, leasingodawca kontynuuje klasyfikację w podziale na leasing operacyjny i leasing finansowy oraz odpowiednio różnicuje ujęcie księgowe.

Spółki Grupy skorzystały z następujących zwolnień i nie zastosowały wymogów MSSF 16 w zakresie wyceny zobowiązania z tytułu leasingu oraz prawa do użytkowania składników aktywów w odniesieniu do:

- leasingów aktywów niematerialnych;
- leasingów krótkoterminowych (poniżej 12 miesięcy);
- leasingów, w odniesieniu do których bazy składnik aktywów ma niską wartość i które nie są przedmiotem dalszego sub-leasingu.

Ponadto, Grupa nie rozpoznała leasingu w zakresie ujęcia umów/decyzji dzierżawy dotyczących podziemnej infrastruktury. Z uwagi na to, że praktyka rynkowa nie jest jeszcze w tym zakresie jednolita, prezentacja może ulec zmianie w trakcie roku. Według szacunków Grupy dotyczących ewentualnego rozpoznania leasingu w tych umowach, na dzień 31 marca 2019 roku zobowiązania uległyby zwiększeniu o ok. 760 mln zł.

Na dzień pierwszego zastosowania Grupa dokonała korekt salda początkowego zysków zatrzymanych z tytułu wdrożenia MSSF 16.

Wpływ zastosowania standardu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za bieżący okres został zaprezentowany poniżej:

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 31 grudnia 2018 przed zmianą	Wpływ MSSF 16 na Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 1 stycznia 2019 po zmianie
AKTYWA			
Aktywa trwałe	38 898	1 204	40 102
w tym:			
Rzeczowe aktywa trwałe	34 236	1 828	36 064
Wartości niematerialne	1 173	(625)	548
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	94	(5)	89
Pozostałe aktywa	1 363	6	1 369
Aktywa obrotowe	14 373	1	14 374
w tym:			
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	46	1	47
AKTYWA RAZEM	53 271	1 205	54 476
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	36 632	125	36 757
w tym:			
Zyski zatrzymane	29 246	125	29 371
Zobowiązania długoterminowe	7 255	833	8 088
w tym:			
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	1 178	831	2 009
Pozostałe rezerwy	197	(17)	180
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	2 066	19	2 085
Zobowiązania krótkoterminowe	9 384	247	9 631
w tym:			
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	2 524	249	2 773
Pozostałe rezerwy	675	(2)	673
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	16 639	1 080	17 719
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	53 271	1 205	54 476

2. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych

W ramach Grupy Kapitałowej identyfikuje się 5 segmentów sprawozdawczych.






Poniżej przedstawiono podział jednostek Grupy Kapitałowej PGNiG, konsolidowanych metodą pełną, na poszczególne segmenty sprawozdawcze.



[] - Kraj rejestracji jednostki (inny niż Polska)
 * Główne miejsce prowadzenia działalności (inne niż kraj rejestracji)

Rysunek 1 **Struktura Grupy wg. segmentów sprawozdawczych**

Segmenty sprawozdawcze zostały ustalone w oparciu o rodzaj działalności prowadzonej przez spółki Grupy. Poszczególne segmenty operacyjne zostały zagregowane do segmentów sprawozdawczych na podstawie kryteriów agregacji wskazanych w tabeli poniżej. Głównym decydującym operacyjnym (CODM) jest Zarząd Jednostki Dominującej.

Segment	Opis segmentu	Segmenty operacyjne i kryteria agregacji
Poszukiwanie i wydobywanie 	<p>Podstawową działalnością segmentu jest pozyskanie węglowodorów ze złóż i przygotowanie produktów do sprzedaży. Segment obejmuje proces poszukiwania i wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż, poczynając od przeprowadzenia analiz geologicznych, badań geofizycznych i wierceń, po zagospodarowanie i eksploatację złóż. Segment sprzedaje gaz ziemny podmiotom spoza GK PGNiG, jak również do innych segmentów GK PGNiG. Ponadto prowadzi sprzedaż ropy naftowej i innych produktów w kraju i za granicą.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to PGNiG S.A. (w części zajmującej się poszukiwaniem i wydobyciem węglowodorów) oraz poszczególne spółki Grupy Kapitałowej wskazane na Rysunku 1. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo produktów i usług, natury procesu produkcji, rodzaju klientów oraz podobieństwo ekonomiczne (ekspozycja na jednolite ryzyko rynkowe, znajdująca odzwierciedlenie w skorelowanych wynikach (marżach) uzyskiwanych przez poszczególne segmenty operacyjne wchodzące w skład segmentu sprawozdawczego).</p>
Obrót i magazynowanie 	<p>Segment prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego, wydobywanego ze złóż oraz zakupionego na giełdach gazu, wykorzystuje podziemne magazyny gazu na potrzeby handlowe (magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierzchowicach, Kosakowie, Husowie, Brzeźnicy, Strachocinie i w Swarzowie) oraz prowadzi działalność w obszarze obrotu energią elektryczną.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to PGNiG S.A. (w części zajmującej się obrotem paliwem gazowym i energią elektryczną) oraz poszczególne spółki Grupy Kapitałowej wskazane na Rysunku 1. Segment wykorzystuje siedem podziemnych magazynów gazu w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego Polski oraz budowy portfela gazu odpowiadającemu zapotrzebowaniu, które podlega wahaniom sezonowym. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo produktów i usług, podobieństwo w zakresie rodzaju klientów odbierających produkty/usługi oraz podobna charakterystyka ekonomiczna.</p>
Dystrybucja 	<p>Podstawową działalność segmentu stanowi dystrybucja gazu ziemnego siecią dystrybucyjną do odbiorców indywidualnych, przemysłowych i hurtowych oraz eksploatacja, remonty i rozbudowa sieci dystrybucyjnej.</p>	<p>Segment operacyjny pokrywa się z segmentem sprawozdawczym Dystrybucja, w jego skład wchodzi Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. oraz spółki od niej zależne, wskazane na Rysunku 1.</p>
Wytwarzanie 	<p>Segment obejmuje swym zakresem działalność polegającą na wytwarzaniu oraz sprzedaży energii elektrycznej i ciepła.</p>	<p>Segmenty operacyjne wchodzące w skład tego segmentu sprawozdawczego to spółka PGNiG TERMIKA S.A. oraz jej spółka zależna PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to podobieństwo produktów i usług, podobieństwo w zakresie rodzaju klientów odbierających produkty/usługi oraz podobna charakterystyka ekonomiczna.</p>
Pozostałe segmenty 	<p>Segment obejmuje działalności niekwalifikujące się do wymienionych wcześniej segmentów, tj. PGNiG S.A. w części odpowiadającej centrum korporacyjnemu, projektowanie i realizacja obiektów budowlanych oraz maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczenie usług z zakresu branży hotelarskiej i ubezpieczeniowej.</p>	<p>Segmentami operacyjnym w tym segmencie sprawozdawczym jest PGNiG S.A. (w części zajmującej się obsługą korporacyjną innych segmentów sprawozdawczych) oraz jednostki Grupy Kapitałowej nie kwalifikujące się do wymienionych wcześniej segmentów sprawozdawczych, przedstawione na Rysunku 1.</p>

2.1. Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG

Data	Spółka	Zdarzenie
1 stycznia 2019	CIFL Sp. z o.o. w likwidacji	Z dniem 1 stycznia 2019 roku weszła w życie uchwała (z dnia 21 grudnia 2018 roku) Zgromadzenia Wspólników CIFL sp. z o.o. w sprawie rozwiązania spółki.

2.2. Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności

Grupa jako wspólnik wspólnego przedsięwzięcia lub znaczący inwestor w danej spółce, w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym ujmuje swój udział w tej spółce jako inwestycję i wycenia tę inwestycję przy użyciu metody praw własności.

GK PGNiG wycenia metodą praw własności udziały w poniższych jednostkach współzależnych lub na które wywiera znaczący wpływ.

Wykaz spółek wycenianych metodą praw własności wg stanu na dzień 31 marca 2019 roku

Lp.	Firma spółki	Kapitał zakładowy	Udział kapitałowy PGNiG	% kapitału GK PGNiG (bezpośrednio i pośrednio)
1	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	28 200 000	14 100 000	50% ¹⁾
2	SGT EUROPOL GAZ S.A.	80 000 000	38 400 000	51,18% ²⁾
3	Polimex-Mostostal S.A.	473 237 604	78 000 048	16,48% ³⁾
4	Polska Grupa Górnicza S.A.	3 916 718 200	800 000 000	20,43% ¹⁾

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

2) Udział bezpośredni PGNiG w spółce wynosi 48,00%, udział pośredni poprzez spółkę GAS-TRADING S.A. wynosi 3,18%

3) Udział pośredni PGNiG przez spółkę PGNiG Technologie S.A.

2.3. Dane liczbowe dotyczące segmentów sprawozdawczych

3 miesiące zakończone 31 marca 2019	Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	Sprzedaż między segmentami	Przychody razem	EBITDA	Amortyzacja	Zysk operacyjny	Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Wydatki z tytułu nabycia rzeczowego majątku trwałego i WN	Rzeczowe aktywa trwałe	Zatrudnienie*
Poszukiwanie i wydobywanie	807	905	1 712	1 297	(278)	1 019	4	9	(322)	13 530	6 758
Obrót i magazynowanie	11 538	155	11 693	(71)	(50)	(121)	-	-	(21)	3 287	3 078
Dystrybucja	1 378	10	1 388	580	(235)	345	1	-	(476)	14 553	11 711
Wytwarzanie	593	359	952	401	(204)	197	-	-	(307)	4 640	1 839
Pozostałe segmenty	24	67	91	(49)	(15)	(64)	-	3	(46)	846	1 594
Suma	14 340	1 496	15 836	2 158	(782)	1 376	5	12	(1 172)	36 856	24 980
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych			(1 496)	7	-	7	-	-	(161)	(225)	
Razem			14 340	2 165	(782)	1 383	5	12	(1 333)	36 631	

*Bez zatrudnienia w spółkach wycenianych metodą praw własności

3 miesiące zakończone 31 marca 2018	Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	Sprzedaż między segmentami	Przychody razem	EBITDA	Amortyzacja	Zysk operacyjny	Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Wydatki z tytułu nabycia rzeczowego majątku trwałego i WN	Rzeczowe aktywa trwałe	Zatrudnienie*
Poszukiwanie i wydobywanie	992	987	1 979	1 380	(252)	1 128	(4)	28	(299)	12 346	6 912
Obrót i magazynowanie	10 013	196	10 209	179	(46)	133	-	-	(9)	3 291	2 984
Dystrybucja	1 541	10	1 551	763	(226)	537	-	-	(474)	13 164	11 230
Wytwarzanie	660	258	918	401	(127)	274	-	-	(128)	3 485	1 787
Pozostałe segmenty	41	73	114	(57)	(18)	(75)	-	7	(15)	445	1 810
Suma	13 247	1 524	14 771	2 666	(669)	1 997	(4)	35	(925)	32 731	24 723
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych			(1 524)	8	-	8	-	-	2	(192)	
Razem			13 247	2 674	(669)	2 005	(4)	35	(923)	32 539	

*Bez zatrudnienia w spółkach wycenianych metodą praw własności

2.4. Omówienie wyników finansowych poszczególnych segmentów sprawozdawczych

Przychody GK PGNiG w I kwartale 2019 roku wyniosły 14 340 mln zł i były o 1 093 mln zł (8%) wyższe niż w I kwartale ubiegłego roku. Wzrost kosztów sprzedanego gazu w bieżącym okresie o 1 716 mln zł (21%) w porównaniu do I kwartału roku ubiegłego w związku ze wzrostem cen ropy i gazu zdeterminował w głównej mierze poziom skonsolidowanego wyniku na działalności operacyjnej (EBIT), który był niższy o 622 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął wartość 1 383 mln zł.

Dane operacyjne	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Wydobycie gazu ziemnego w GK PGNiG (w mln m³)*		
Gaz wysokometanowy E	477	464
Gaz zaazotowany (Ls/Lw przeliczony na E)	704	719
Razem (przeliczony na E)	1 181	1 183
Sprzedaż gazu ziemnego w GK PGNiG (w mln m³)*		
Gaz wysokometanowy E	9 431	9 414
Gaz zaazotowany (Ls/Lw przeliczony na E)	465	491
Razem (przeliczony na E)	9 896	9 905
Wolumen dystrybucji (w mln m³**)		
gaz wysokometanowy, zaazotowany, propan-butan, koksowniczy	3 881	4 220
Ropa naftowa, kondensat i NGL (w tys. ton)		
Wydobycie	324	348
Sprzedaż	288	429
Ciepło i energia elektryczna (z produkcji)		
Wolumen sprzedaży ciepła poza GK PGNiG (TJ)	16 970	19 037
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	1 513	1 539

* w przeliczeniu na gaz o ciepłe spalania 39,5 mJ/m³

** w jednostkach naturalnych

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po I kwartale 2019 roku wyniósł 1 019 mln zł i był o 109 mln zł (10%) niższy niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Na wynik operacyjny segmentu wpływ miały głównie następujące czynniki:

- spadek przychodów o 267 mln zł (tj. 13%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, w tym:
 - spadek o 61 mln zł (5%) z tytułu sprzedaży gazu z segmentu w związku z niższą ceną przekazania gazu wydobytego w Polsce z segmentu Poszukiwanie i wydobywanie do segmentu Obrót i magazynowanie. Spadek ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego pomiędzy segmentami jest bezpośrednią konsekwencją oparcia tej ceny na notowaniach gazu na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) gdzie średni spadek cen gazu w I kwartale 2019 roku wyniósł 12% w porównaniu do I kwartału 2018 roku;
 - spadek o 215 mln zł (31%) z tytułu sprzedaży ropy naftowej, kondensatu i NGL, na skutek niższego wolumenu sprzedaży tych produktów w I kwartale 2019 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, pomimo wyższej o 5% średniej 3-miesięcznej ceny ropy naftowej Brent wyrażonej w PLN;
- niższe koszty operacyjne o 158 mln zł (tj. 19%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego wynikające głównie z pozytywnego wpływu na wynik w kwocie 64 mln zł z tytułu wyceny do wartości rynkowej nadwyżki produkcji ropy naftowej i gazu nad sprzedażą (underlift) w stosunku do udziału wynikającego z umowy. W przypadku nadwyżki produkcji nad sprzedażą spółka rozpoznaje należności w bilansie oraz przychód w rachunku zysków i strat. Natomiast w przypadku nadwyżki sprzedaży nad produkcją (overlift) spółka ujmuje odpowiednio zobowiązanie i koszt (139 mln zł w I kwartale 2018 roku). Nadwyżka produkcji ropy naftowej i gazu w stosunku do udziału wynikającego z umowy (underlift) wynika ze specyfiki rozliczeń wspólnych przedsięwzięć spółki zależnej PGNiG Upstream Norway AS. Wolumen sprzedaży może się różnić od wynikającego z umowy wolumenu produkcji ropy i gazu przypadającego na spółkę.

Ponadto w I kwartale 2019 roku spisano w koszty nakłady na odwierty negatywne i sejsmikię w kwocie 13 mln zł (244 mln zł w I kwartale 2018 roku), czemu towarzyszyło jednoczesne rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość majątku trwałego w wysokości 18 mln zł (240 mln zł w I kwartale 2018 roku).

Obrót i magazynowanie

Wynik operacyjny segmentu w I kwartale 2019 roku zamknął się stratą w wysokości 121 mln zł (spadek o 254 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego). Przychody segmentu ukształtowały się na poziomie 11 693 mln zł i były o 1 484 mln zł (15%) wyższe w stosunku do analogicznego okresu w roku ubiegłym. Jednocześnie koszty operacyjne segmentu wyniosły 11 813 mln zł, tj. o 1 737 mln zł więcej niż w roku ubiegłym (17%).

Na powyższe zmiany wpływ miały między innymi następujące czynniki:

- utrzymanie stabilnego wolumenu sprzedaży gazu poza GK na poziomie 9,7 mld m³ oraz wyższe ceny sprzedaży. Przychody z tytułu sprzedaży gazu poza GK PGNiG generowane przez segment Obrót i magazynowanie w I kwartale 2019 roku były wyższe o 16% w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego;
- wzrost kosztów pozyskania gazu w segmencie na skutek wyższych notowań cen ropy i gazu;
- spadek ceny gazu na TGE, mającej wpływ na wartość przekazanego gazu z wydobycia krajowego z segmentu Poszukiwanie i wydobycie do segmentu Obrót i magazynowanie;
- decyzja Prezesa URE z 25 stycznia 2019 roku o zatwierdzeniu Taryfy nr 7 dla PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi na okres do 31 grudnia 2019 roku, skutkującej wzrostem średniej ceny za paliwo gazowe o 2,5% od 15 lutego 2019 roku;
- dodatni wynik na realizacji instrumentów zabezpieczających objętych rachunkowością zabezpieczeń w wysokości 179 mln zł w I kwartale 2019 roku (-169 mln zł w analogicznym okresie 2018 roku).

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja w I kwartale 2019 roku wyniósł 345 mln zł i był niższy w odniesieniu do analogicznego okresu roku poprzedniego o 192 mln zł (36%). Na wynik operacyjny segmentu wpływ miały:

- niższy o 8% wolumen dystrybuowanego gazu w relacji do analogicznego okresu roku poprzedniego, tj. o 3,88 mld m³;
- dodatnia średnia temperatura w I kwartale 2019 roku na poziomie 2,1°C wobec ujemnej w I kwartale poprzedniego roku (wzrost o 2,9°C);
- niższe przychody ze sprzedaży ogółem o 162 mln zł (tj. o 10%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, wynikające głównie ze spadku przychodów z tytułu sprzedaży usługi dystrybucyjnej w wyniku decyzji Prezesa URE z dnia 25 stycznia 2019 roku o zatwierdzeniu nowej Taryfy nr 7 dla usług dystrybucji paliw gazowych na okres do 31 grudnia 2019 roku, skutkującej obniżeniem stawek taryfowych o 5% od 15 lutego 2019 roku;

Wytwarzanie

Wynik operacyjny segmentu za I kwartał 2019 roku wyniósł 197 mln zł i był niższy o 28% niż w analogicznym okresie roku poprzedniego, natomiast wartość EBITDA wyniosła 401 mln zł, co oznacza utrzymanie stabilnego poziomu w relacji do analogicznego okresu 2018 roku.

Na wynik segmentu wpływ miały następujące czynniki:

- zmniejszenie wolumenów sprzedaży ciepła (o 11%) w bieżącym okresie ze względu na wyższe średnie temperatury powietrza w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego (zmiana w okresie o 2,9°C w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego);
- wzrost kosztów zakupu węgla wraz z transportem, będącego głównym paliwem do produkcji ciepła i energii elektrycznej o 16% w porównaniu do I kwartału roku poprzedniego;
- wzrost amortyzacji o 77 mln zł (61%) w wyniku wzrostu kosztów umorzenia uprawnień CO₂ oraz uruchomienia nowego bloku EC Zofiówka w czwartym kwartale 2018 roku.

2.5. Czynniki i zdarzenia mogące mieć wpływ na przyszłe wyniki GK PGNiG

Na sytuację finansową GK PGNiG w przyszłych okresach istotny wpływ będą miały następujące czynniki:

- sytuacja na rynkach walutowych, rynkach surowców w zakresie notowań cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych, rynkach energii w zakresie notowań cen energii elektrycznej i gazu oraz zmiany rynkowe cen świadectw pochodzenia energii elektrycznej,
- kształt programów wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych,
- procesy związane z postępującą liberalizacją rynku obrotu gazem w Polsce,
- stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf sprzedaży i dystrybucji paliw gazowych oraz sprzedaży ciepła,
- czynniki pogodowe.

W przyszłych okresach, zgodnie ze Strategią Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017–2022 z perspektywą do 2026 r., nadrzędnym celem będzie wzrost wartości GK PGNiG oraz zapewnienie stabilności finansowej. Jego realizacja będzie polegała na zrównoważonym rozwoju Grupy poprzez inwestowanie w obszary działalności cechujące się relatywnie wysoką stopą zwrotu, ale obarczone odpowiednio wyższym ryzykiem, przy jednoczesnym inwestowaniu w obszary regulowane cechujące się znacznym bezpieczeństwem inwestycyjnym (obszar dystrybucji gazu oraz elektroenergetyki i ciepłownictwa).

3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

3.1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	Kompensata aktywów i zobowiązań	Aktywa po kompensacie	Zobowiązania po kompensacie	Wpływ netto zmian w okresie
Stan na 1 stycznia 2018	1 001	2 879	(860)	141	2 019	
Wpływ zastosowania MSSF 9 oraz MSSF 15	(44)	-	-	-	-	(44)
Zwiększenia	168	155	-	-	-	13
Zmniejszenia	(198)	(137)	-	-	-	(61)
Różnice kursowe z przeliczenia	3	31	-	-	-	(28)
Pozostałe zmiany	-	(26)	-	-	-	26
Stan na 31 grudnia 2018	930	2 902	(836)	94	2 066	(94)
Stan na 1 stycznia 2019	930	2 902	(836)	94	2 066	
Wpływ zastosowania MSSF 16	(5)	19	-	-	-	-
Zwiększenia	36	107	-	-	-	(71)
Zmniejszenia	(58)	(6)	-	-	-	(52)
Różnice kursowe z przeliczenia	-	28	-	-	-	(28)
Pozostałe zmiany	-	(3)	-	-	-	3
Stan na 31 marca 2019	903	3 047	(868)	35	2 179	(148)

3.2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa przeznaczone do sprzedaży	Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Pozostałe aktywa (długoterminowe)	Zapasy	Należności	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
Stan na 1 stycznia 2018	4 038	84	17	844	30	191	759	-	5 963
Wpływ zastosowania MSSF 9	-	-	-	-	-	-	68	-	68
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	743	8	4	49	-	136	466	1	1 407
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(969)	(10)	-	-	-	(125)	(339)	-	(1 443)
Wykorzystanie	(32)	(1)	-	-	-	(2)	(31)	-	(66)
Przeniesienia	-	-	(15)	-	25	-	(10)	-	-
Pozostałe zmiany	18	3	(1)	-	7	-	(3)	-	24
Stan na 31 grudnia 2018	3 798	84	5	893	62	200	910	1	5 953
Stan na 1 stycznia 2019	3 798	84	5	893	62	200	910	1	5 953
Wpływ zastosowania MSSF 16	21	(21)	-	-	-	-	-	-	-
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	-	-	-	14	-	89	96	-	199
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(18)	-	-	-	-	(108)	(81)	-	(207)
Wykorzystanie	(23)	-	-	-	-	-	(13)	-	(36)
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe zmiany	7	1	-	-	-	-	5	-	13
Stan na 31 marca 2019	3 785	64	5	907	62	181	917	1	5 922

3.3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2018	1 770	155	163	124	10	31	319	2 572
Wpływ zastosowania MSSF 9	-	-	-	-	-	-	18	18
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	237	-	-	-	-	-	-	237
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	55	134	-	5	-	4	178	376
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(35)	(54)	-	(14)	-	(12)	(107)	(222)
Wykorzystanie	(28)	(114)	-	-	(10)	-	(3)	(155)
Pozostałe zmiany	9	30	12	-	-	-	3	54
Stan na 31 grudnia 2018	2 008	151	175	115	-	23	408	2 880
Stan na 1 stycznia 2019	2 008	151	175	115	-	23	408	2 880
Wpływ zastosowania MSSF 16	-	-	-	(19)	-	-	-	(19)
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	7	-	-	-	-	-	-	7
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	6	86	-	20	-	1	36	149
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(9)	(5)	-	(3)	-	(2)	(14)	(33)
Wykorzystanie	(6)	-	-	-	-	-	-	(6)
Pozostałe zmiany	10	(1)	4	-	-	-	5	18
Stan na 31 marca 2019	2 016	231	179	113	-	22	435	2 996

Nota 3.6

Nota 3.6

3.4. Przychody ze sprzedaży

Grupa generuje przychody przede wszystkim z obrotu gazem ziemnym wysokometanowym i zaazotowanym, produkcji i sprzedaży energii elektrycznej i ciepła oraz sprzedaży wydobytej ropy naftowej.

Przedmiotem działania Grupy jest również świadczenie usług, takich jak: dystrybucja paliw gazowych, magazynowanie paliw gazowych, usługi geofizyczno – geologiczne, usługi przyłączeniowe, wiertnicze, serwisowe i inne.

Sprzedaż realizowana jest zarówno do kontrahentów indywidualnych jak i biznesowych.

3.4.1. Przychody ze sprzedaży w podziale na produkty

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	11 074	9 562
Gaz wysokometanowy	10 367	9 233
Gaz zaazotowany	477	455
Gaz LNG	26	23
Gaz CNG	9	8
Gaz propan butan	17	16
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	178	(173)
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	3 266	3 685
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	452	667
Gaz NGL	26	25
Sprzedaż ciepła	521	571
Sprzedaż energii elektrycznej	665	593
Przychody ze sprzedaży usług:		
- wiertniczo-serwisowych	29	43
- geofizyczno-geologicznych	16	10
- budowlano-montażowych	17	26
- dystrybucji	1 360	1 528
- opłaty przyłączeniowej	37	32
- pozostałych	61	107
Inne	82	83
Razem przychody	14 340	13 247

3.4.2. Przychody ze sprzedaży w podziale na segmenty

3 miesiące zakończone 31 marca 2019	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	1 130	10 973	-	-	-	(1 029)	11 074
Gaz wysokometanowy	674	10 456	-	-	-	(764)	10 367
Gaz zaazotowany	429	310	-	-	-	(262)	477
Gaz LNG	10	19	-	-	-	(3)	26
Gaz CNG	-	9	-	-	-	-	9
Gaz propan butan	17	-	-	-	-	-	17
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	178	-	-	-	-	178
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	582	720	1 388	952	91	(467)	3 266
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	452	-	-	-	-	-	452
Gaz NGL	26	-	-	-	-	-	26
Sprzedaż ciepła	-	-	-	521	-	-	521
Sprzedaż energii elektrycznej	-	667	-	369	-	(371)	665
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	29	-	-	-	-	-	29
- geofizyczno-geologicznych	16	-	-	-	-	-	16
- budowlano-montażowych	10	-	-	-	21	(14)	17
- dystrybucji	-	-	1 342	25	-	(7)	1 360
- opłaty przyłączeniowej	-	-	37	-	-	-	37
- pozostałych	5	43	5	4	64	(59)	61
Inne	44	10	4	33	6	(15)	82
Przychody ogółem:	1 712	11 693	1 388	952	91	(1 496)	14 340

3 miesiące zakończone 31 marca 2018	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	1 190	9 535	-	-	-	(1 163)	9 562
Gaz wysokometanowy	722	9 355	-	-	-	(844)	9 233
Gaz zaazotowany	441	330	-	-	-	(315)	455
Gaz LNG	11	15	-	-	-	(3)	23
Gaz CNG	-	8	-	-	-	-	8
Gaz propan butan	16	-	-	-	-	-	16
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	(173)	-	-	-	-	(173)
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	788	674	1 551	918	114	(361)	3 685
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	667	-	-	-	-	-	667
Gaz NGL	25	-	-	-	-	-	25
Sprzedaż ciepła	-	-	-	571	-	-	571
Sprzedaż energii elektrycznej	-	595	-	265	-	(268)	593
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	43	-	-	-	-	-	43
- geofizyczno-geologicznych	10	-	-	-	-	-	10
- budowlano-montażowych	7	-	-	-	28	(9)	26
- dystrybucji	-	-	1 506	28	-	(5)	1 528
- opłaty przyłączeniowej	-	-	32	-	-	-	32
- pozostałych	7	78	9	4	83	(73)	107
Inne	28	2	4	50	3	(3)	83
Przychody ogółem:	1 979	10 209	1 551	918	114	(1 524)	13 247

3.5. Koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Koszt sprzedanego gazu	(9 931)	(8 215)
Paliwo gazowe	(9 932)	(8 219)
Koszt transakcji zabezpieczających ceny gazu	1	4
Zużycie innych surowców i materiałów	(799)	(793)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(383)	(355)
Energia elektryczna na cele handlowe	(294)	(330)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(122)	(108)
Świadczenia pracownicze	(713)	(669)
Wynagrodzenia	(504)	(468)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(112)	(106)
Koszty długoterminowych świadczeń pracowniczych	(23)	(23)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(74)	(72)
Pozostałe usługi	(408)	(392)
Usługi regazyfikacji	(93)	(89)
Usługi remontowe i budowlane	(38)	(42)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(60)	(50)
Usługi wynajmu	(12)	(25)
Pozostałe usługi	(205)	(186)
Odpisy na rzeczowy majątek trwały i wartości niematerialne oraz ich odwrócenie	5	(4)
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(13)	(244)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	18	240
Razem	(11 846)	(10 073)

3.6. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	9	10
Różnice kursowe dotyczące działalności operacyjnej	18	52
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	15	(43)
Zmiana stanu odpisów na zapasy	19	63
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(15)	(36)
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	3	(1)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(82)	(43)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(37)	(19)
Zmiana stanu produktów	312	319
Zmiana wartości nadwyżki/niedoboru produkcji węglowodorów w stosunku do umowy	64	(139)
Inne przychody i koszty operacyjne	(58)	(51)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	248	112

3.7. Przychody / (koszty) finansowe netto

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Odsetki od zadłużenia [w tym, prowizje od zaciągniętego długu]	(20)	(17)
Różnice kursowe	14	24
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	(1)	(3)
Wycena aktywów finansowych do wartości godziwej	2	23
Pozostałe koszty (przychody) finansowe netto	20	13
Razem koszty finansowe netto	15	40

3.8. Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Zysk przed opodatkowaniem	1 410	2 080
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce (19%)	(268)	(395)
Ujemne różnice przejściowe, od których nie ujęto podatku odroczonego	(79)	(119)
Podatek dochodowy wykazywany w rachunku zysków i strat	(347)	(514)
W tym:		
Bieżący podatek dochodowy	(267)	(528)
Odroczony podatek dochodowy	(80)	14
Efektywna stopa podatkowa	25%	25%

Grupa podatkowa

PGNiG S.A. jest spółką reprezentującą Podatkową Grupę Kapitałową (PGK) PGNiG, która na podstawie umowy z dnia 19 września 2016 roku została powołana na okres od 1 stycznia 2017 roku do 31 grudnia 2020 roku.

W skład PGK wchodzi następujące spółki: PGNiG S.A., PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., PGNiG TERMIKA S.A., Gas Storage Poland Sp. z o.o., PGNiG SPV 5 Sp. z o.o., PGNiG SPV 6 Sp. z o.o., PGNiG SPV 7 Sp. z o.o., GEOFIZYKA Toruń S.A., PGNiG Technologie S.A. oraz PGNiG Serwis Sp. z o.o.

Na podstawie przepisów podatkowych, spółki wchodzące w skład PGK utraciły odrębną podmiotowość dla celów podatku CIT, a podmiotowość tę uzyskała PGK jako całość, co umożliwiła kalkulację podatku dochodowego łącznie dla spółek tworzących PGK. Odrębność podmiotowa PGK istnieje wyłącznie na gruncie podatku dochodowego od osób prawnych (PDOP). Nie należy jej utożsamiać z odrębną podmiotowością prawną. Nie przenosi się ona również na grunt innych podatków, w szczególności każda ze spółek tworzących PGK jest nadal odrębnym podatnikiem podatku VAT, podatku od czynności cywilnoprawnych, a także płatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych. Pozostałe podmioty Grupy Kapitałowej są oddzielnymi podatnikami PDOP.

Utworzenie PGK przynosi dla podmiotów w nim uczestniczących określone korzyści, do których zalicza się m.in.:

- możliwość bieżącego wykorzystywania strat generowanych przez spółki wchodzące w skład PGK,
- rozliczenie podatku PDOP wyłącznie przez jeden podmiot.

3.9. Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018
Grunty	1 625	106
Budynki i budowle	19 207	19 040
Urządzenia techniczne i maszyny	8 697	8 557
Środki transportu i pozostałe	1 241	1 209
Razem środki trwałe	30 770	28 912
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 220	2 008
Środki trwałe w budowie pozostałe	3 641	3 316
Razem rzeczowe aktywa trwałe	36 631	34 236

3.9.1. Istotne transakcje nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

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

3.9.2. Istotne zobowiązania z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych

W bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

3.10. Pochodne instrumenty finansowe

Zawierane przez Grupę transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej.

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2019 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie 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 bieżącym okresie sprawozdawczym 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, sporządzonych wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowy Ramowe).

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

Przychody i koszty dotyczące aktywów i zobowiązań z tytułu pochodnych instrumentów finansowych			3 miesiące zakończone 31 marca 2019		3 miesiące zakończone 31 marca 2018	
Pozycja rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów	Pozycja szczegółowa w nocie / dodatkowe objaśnienia	Noty	Pochodne instrumenty finansowe nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Pochodne instrumenty finansowe w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych	Pochodne instrumenty finansowe nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Pochodne instrumenty finansowe w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych
Wpływ na rachunek zysków i strat						
Koszty finansowe netto	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 3.7	(1)	-	(3)	-
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 3.6	15	-	(43)	-
Przychody ze sprzedaży	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.4	-	178	-	(173)
Koszt sprzedanego gazu	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.5	-	1	-	4
			14	179	(46)	(169)
Wpływ na pozostałe całkowite dochody						
Zyski/straty z wyceny instrumentów pochodnych w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych [część skuteczna]				499		(227)
Reklasyfikacja wyceny do rachunku zysków i strat w związku z realizacją (rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych)				(179)		169
				320		(58)
Wpływ na całkowite dochody			14	499	(46)	(227)
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy				(94)		15

Na dzień 31 marca 2019 roku spółki Grupy posiadały transakcje pochodne przedstawione w poniższych tabelach.

Instrumenty pochodne zabezpieczające w rachunkowości zabezpieczeń	Stan na 31 marca 2019					Stan na 31 grudnia 2018			
	Typ instrumentu pochodnego	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Średnia ważona cena wykonania	Wartość godziwa instrumentów podlegających rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	Wartość godziwa instrumentów podlegających rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych
Pochodne instrumenty zabezpieczające ryzyko walutowe w kontraktach na zakup i sprzedaż gazu									
Forward									
USD	833 USD	do 3 lat	3,34-3,80	3,57	208	901 USD	do 3 lat	216	
USD	77 USD	1-3 m-cy	3,76-3,79	3,77	-	77 USD	1-3 m-cy	(1)	
EUR	1 457 EUR	do 3 lat	4,29-4,50	4,42	75	1 354 EUR	do 3 lat	50	
EUR	296 EUR	do 3 lat	4,32-4,49	4,38	(10)	438 EUR	do 3 lat	(18)	
					273			247	
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu									
Swap TTF MA	5 MWh	1 - 3 m-cy	14,03	14,03	3	-	-	-	
Swap TTF DA	13 MWh	do 3 lat	14,82-20,84	18,54	78	9 MWh	do 3 lat	67	
Swap TTF MA	3 MWh	1-3 m-cy	17,60	17,60	(26)	2 MWh	1-3 m-cy	(9)	
Swap TTF DA	21 MWh	do 3 lat	14,00-19,68	16,54	(82)	3,16 MWh	do 3 lat	(54)	
Swap GASPOOL DA	13 MWh	do 3 lat	16,73-21,98	19,65	137	6,09 MWh	do 3 lat	57	
Swap GASPOOL DA	7 MWh	do 3 lat	15,97-17,23	16,51	(65)	16,28 MWh	do 3 lat	(276)	
					45			(215)	
				Razem	318		Razem	32	
			W tym:	Aktywa	501	W tym:	Aktywa	390	
				Zobowiązania	183		Zobowiązania	358	

TTF - Natural Gas at the Title Transfer Facility

IRS - Interest Rate Swap

MA - month-ahead; DA - day-ahead

Instrumenty pochodne nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Stan na 31 marca 2019		Stan na 31 grudnia 2018	
	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń
Typ instrumentu pochodnego				
Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej oraz ryzyka kursowego				
CCIRS				
NOK	2 318 NOK	93	2 318 NOK	94
Forward				
EUR	315 EUR	14	573 EUR	16
EUR	261 EUR	(18)	97 EUR	(8)
EUR	2 EUR	-	336 EUR	(15)
		89		87
Pochodne instrumenty ekonomicznie zabezpieczające ceny zakupu energii elektrycznej				
Forward				
Energia Elektryczna TGE	0,4 MWh	9	0,3 MWh	12
Energia Elektryczna TGE	9 MWh	-	8 MWh	(7)
Energia Elektryczna OTC	2 MWh	44	1 MWh	75
Energia Elektryczna OTC	2 MWh	(49)	2 MWh	(97)
Futures				
Energia Elektryczna EEX AG	5 MWh	155	5 MWh	203
Energia Elektryczna EEX AG	5 MWh	(148)	5 MWh	(180)
		11		6
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu				
Forward				
Gaz OTC	27 MWh	442	30 MWh	305
Gaz OTC	27 MWh	(424)	33 MWh	(342)
Futures				
Gaz ICE ENDEX B.V.	8 MWh	165	7 MWh	85
Gaz ICE ENDEX B.V.	6 MWh	(131)	5 MWh	(63)
Gaz POWERNEXT SA	4 MWh	58	6 MWh	74
Gaz POWERNEXT SA	6 MWh	(98)	6 MWh	(59)
GASPOOL DA	1 MWh	3		
Swap TTF MA	-	-	1 MWh	2
Swap TTF DA	9 MWh	162	5 MWh	37
Swap TTF MA	4 MWh	(29)	1 MWh	(11)
Swap TTF DA	1 MWh	(43)	2 MWh	(7)
		105		21
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw do emisji CO₂				
Forward	32 EUR	(1)	2 EUR	-
Forward	6 EUR	-	16 EUR	-
Futures	4 t	1	1 t	-
		-		-
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu akcji				
Opcje	9,125 mln szt akcji	11	9,125 mln szt akcji	12
	Razem	216	Razem	126
	W tym:		W tym:	
	Aktywa	1 160	Aktywa	928
	Zobowiązania	944	Zobowiązania	802

CCIRS - Cross Currency Interest Rate Swap
 TGE - Towarowa Giełda Energii SA
 OTC - Nieregulowany rynek pozagiełdowy
 EEX AG - European Energy Exchange AG
 ICE ENDEX B.V I POWERNEXT SA - wiodące giełdy energii w Europie

3.11. Aktywa i zobowiązania warunkowe

Tytuł aktywa warunkowego	Stan na	Stan na
	31 marca 2019	31 grudnia 2018
	Szacunek kwoty	
Otrzymane weksle	1	1
Przyznane dofinansowanie	225	218
Pozostałe aktywa warunkowe	14	14
Razem	240	233

Wzrost wartości aktywów warunkowych w bieżącym okresie wynika z zawarcia przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. umowy na dofinansowanie ze środków unijnych.

Tytuł zobowiązania warunkowego	Stan na	Stan na
	31 marca 2019	31 grudnia 2018
	Szacunek kwoty	
Gwarancje i poręczenia	3 897	3 504
Wystawione weksle	554	784
Pozostałe	11	8
Razem	4 462	4 296

Zmiana wartości zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji w bieżącym okresie wynika przede wszystkim z wystawienia nowych gwarancji, będących zabezpieczeniem dostaw gazu na łączną kwotę 107,8 mln euro (463,6 mln zł według kursu NBP z dnia 31 marca 2019 roku).

3.12. Hierarchia wartości godziwej

W okresie sprawozdawczym Grupa nie dokonała zmian w metodzie ustalania wartości godziwej wykorzystywanej przy wycenie instrumentów finansowych. Nie wystąpiły również przesunięcia pomiędzy poziomami hierarchii wartości godziwej.

	Stan na 31 marca 2019		Stan na 31 grudnia 2018	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa finansowe				
Instrumenty pochodne	869	792	763	555
	869	792	763	555
Zobowiązania finansowe				
Instrumenty pochodne	873	254	820	340
	873	254	820	340

3.13. Klasyfikacja aktywów finansowych

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie nastąpiły zmiany klasyfikacji aktywów finansowych Grupy.

4. Informacje dodatkowe do raportu okresowego

4.1. Opis najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta w okresie, którego dotyczy raport

Data	Spółka	Zdarzenie
16 stycznia 2019 roku	PGNiG S.A.	Rada Nadzorcza PGNiG podjęła uchwałę w sprawie odwołania pana Radosława Bartosika z funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG ds. Operacyjnych.
25 stycznia 2019 roku	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	<p>Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) z dnia 25 stycznia 2019 roku zatwierdzona została nowa Taryfa Nr 7 w zakresie dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. (Taryfa Dystrybucyjna).</p> <p>Uśrednione obniżenie cen i stawek opłat sieciowych stosowanych do rozliczeń z odbiorcami w Taryfie Dystrybucyjnej w stosunku do dotychczasowej taryfy Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych, z wyjątkiem gazu koksowniczego, wynosi 5%.</p> <p>Taryfa Dystrybucyjna obowiązywać będzie od 15 lutego do 31 grudnia 2019 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonej Taryfy Dystrybucyjnej dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
25 stycznia 2019 roku	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	<p>Decyzją Prezesa URE z dnia 25 stycznia 2019 roku zatwierdzona została nowa Taryfa Nr 7 w zakresie obrotu paliwami gazowymi PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (Taryfa Detaliczna).</p> <p>Podwyżka ceny za paliwo gazowe w nowej Taryfie Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 2,5%. Stawki opłat abonamentowych zostały skorygowane w grupach taryfowych 2.2 (zmniejszenie o 1,3%) i 3.6 (zwiększenie o 0,3%), natomiast w pozostałych grupach taryfowych pozostały bez zmian.</p> <p>Ponadto w Taryfie Detalicznej zostały wprowadzone nowe grupy taryfowe dedykowane dla odbiorców paliwa gazowego korzystających z przedpłatowego układu pomiarowego. Taryfa Detaliczna dotyczy jedynie odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.</p> <p>Taryfa Detaliczna obowiązywać będzie od 15 lutego do 31 grudnia 2019 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonych taryf dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
11 marca 2019 roku	PGNiG S.A. PGNiG TERMIKA	W dniu 11 marca 2019 roku Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów przekazał zawiadomienie w sprawie wszczęcia postępowania antymonopolowego, którego stronami są Veolia Energia Warszawa S.A., Veolia Energia Polska S.A., PGNiG TERMIKA oraz PGNiG, w sprawie naruszenia zakazów - do których miało dojść w związku z podejrzeniem zawarcia porozumienia w 2014 roku - określonych w art. 6 ust 1 pkt 1,3 i 7 ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów, a także art. 101 ust. 1 lit a) i c) Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej w zakresie uzgadniania cen energii cieplnej, podziału rynku energii cieplnej i uzgadniania warunków składanych ofert w postępowaniach o udzielenie zamówienia na sprzedaż i dostawę energii cieplnej.
14 marca 2019 roku	PGNiG S.A.	Rada Nadzorcza PGNiG podjęła uchwałę w sprawie powołania z dniem 18 marca 2019 roku pana Roberta Perkowskiego na stanowisko członka Zarządu ds. Operacyjnych PGNiG.

4.2. Zestawienie stanu posiadania akcji przez osoby zarządzające i nadzorujące

Stan posiadania akcji PGNiG S.A. przez osoby zarządzające i nadzorujące nie uległ zmianie od dnia przekazania skonsolidowanego raportu rocznego za rok 2018.

Na dzień sporządzenia niniejszego raportu akcje spółki PGNiG S.A. posiadali Członkowie Rady Nadzorczej PGNiG S.A.: pan Mieczysław Kawecki (9 500 szt. akcji) oraz pan Stanisław Sieradzki (17 225 szt. akcji).

Pozostali członkowie Rady Nadzorczej i Zarządu, do dnia sporządzenia sprawozdania, nie posiadali akcji Spółki.

4.3. Wyplacona (zadeklarowana) dywidenda

W dniu 29 października 2018 roku Zarząd PGNiG podjął decyzję o wypłacie akcjonariuszom, z dniem 3 grudnia 2018 roku, zaliczki w kwocie 404 mln zł na poczet przewidywanej dywidendy z zysku Spółki za 2018 rok.

Do dnia sporządzenia raportu okresowego, decyzja o wypłacie dywidendy za 2018 rok nie została podjęta.

Dywidenda za 2017 rok nie została wypłacona. Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG w dniu 20 lipca 2018 roku podjęło uchwałę, według projektu zgłoszonego przez akcjonariusza, o przeznaczeniu kwoty 867 mln zł z zysku netto za 2017 rok na kapitał rezerwowy z przeznaczeniem na rozbudowę i modernizację krajowej sieci dystrybucyjnej gazu oraz kwoty 1 167 mln zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki.

4.4. Emisja, wykup i spłata dłużnych papierów wartościowych

W bieżącym okresie sprawozdawczym PGNiG S.A. dokonała transakcji wykupu obligacji krajowych o łącznej wartości nominalnej 2,3 mld zł, w ramach poniższego programu:

Data zawarcia umowy emisji	Termin obowiązywania umowy	Przedmiot umowy	Banki będące stroną emisji na dzień bilansowy	Limit emisji	Wykorzystany limit (%) na		Zadłużenie z tytułu emisji (mld PLN) na	
					31 marca 2019 roku	31 marca 2019 roku	31 grudnia 2018 roku	
10 czerwca 2010 r.	31 lipca 2020 r.	Program emisji obligacji	Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKO BP S.A., Bank Handlowy w Warszawie, BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce, Societe Generale S.A., Bank Zachodni WBK S.A., Mbank S.A.	7 mld PLN	-	-	2,3	

PGNiG S.A. posiada również umowy dotyczące programów emisji dłużnych papierów wartościowych, które nie były realizowane w bieżącym okresie sprawozdawczym (na kwoty: 1 mld zł i oraz 5 mld zł). Szczegółowe informacje dotyczące tych programów przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2018 roku.

4.5. Sezonowość działalności

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 tej części przychodów 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.

4.6. Istotne postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

W pierwszym kwartale 2019 roku nie wystąpiły zmiany w zakresie prowadzonych istotnych postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, w stosunku do stanu przedstawionego w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za 2018 rok.

4.7. Rozliczenia z tytułu spraw sądowych

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

4.8. Zmiany sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych

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.

4.9. 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.

4.10. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem pomiędzy Grupą Kapitałową PGNiG i jednostkami z nią powiązаныmi nie wystąpiły transakcje zawierane na innych warunkach niż rynkowe.

4.11. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania publikowanych prognoz wyników na dany rok

Zarząd PGNiG nie publikował prognozy wyników Grupy PGNiG na rok 2019.

4.12. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

Data	Spółka	Zdarzenie
1 kwietnia 2019 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 1 kwietnia 2019 roku do Sądu Okręgowego w Warszawie, XX Wydział Gospodarczy, został złożony przez PBG S.A. (PBG) pozew wzajemny przeciwko PGNiG. W pozwie wzajemnym PBG dochodzi od PGNiG roszczeń powstałych w związku z</p> <ul style="list-style-type: none"> umową zawartą z PGNiG S.A. z dnia 19 listopada 2008 roku w sprawie realizacji inwestycji pn. „Budowa PMG Wierzchowice etap 3,5 mld nm³ podetap 1,2 mld nm³ (Umowa), tj. zapłaty przez PGNiG pozostałego wynagrodzenia należnego Konsorcjum (PBG S.A., Tecnimont S.P.A., TCM FR S.A., Plynostav Pardubice Holding a.s., Plynostav-Regulace Plynu a.s.) zgodnie z Umową; oraz umową zawartą z PGNiG S.A. z dnia 11 sierpnia 2008 roku w sprawie realizacji inwestycji pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, Strefy Przyrodziotowe, Rurociągi I inne” (Umowa LMG), tj. zwrotu PBG przez PGNiG kwoty kaucji stanowiącej zabezpieczenie roszczeń gwarancyjnych, rozliczonej w ramach Umowy ze spornymi wierzytelnościami PGNiG wobec Konsorcjum, dotyczącymi Umowy. <p>Łączna kwota dochodzonych roszczeń to 118,1 mln zł wraz z ustawowymi odsetkami od dnia wniesienia pozwu do dnia zapłaty. Na moment publikacji niniejszego raportu, PGNiG jest na etapie przeprowadzania analiz, czy występują przesłanki utworzenia rezerwy na koszty przedmiotowego roszczenia.</p>
12 kwietnia 2019 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 12 kwietnia 2019 roku podpisana została umowa z firmą PKF Consult Sp. z o.o. Sp. k. dotycząca badania skonsolidowanych oraz jednostkowych sprawozdań finansowych wybranych Spółek z Grupy PGNiG na lata 2019-2020.</p>
25 kwietnia 2019 roku	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (spółka pośrednio zależna od PGNiG - PGNiG TERMIKA S.A. posiada 50% akcji)	<p>Sąd Arbitrażowy przy Krajowej Izbie Gospodarczej w Warszawie (Sąd Arbitrażowy) wydał wyrok w sprawie z powództwa Abener Energia S.A. z siedzibą w Campus Palmas Altas, Sewilla (Abener Energia) przeciwko Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (ECSW).</p> <p>Postępowanie przed Sądem Arbitrażowym dotyczyło roszczenia o zapłatę, ustalenie stosunku prawnego oraz zobowiązanie do złożenia oświadczenia woli w związku z rozwiązaniem kontraktem zawartym pomiędzy Abener Energia (generalny wykonawca) i ECSW</p>

(zamawiający) na budowę bloku gazowo-parowego o mocy ok. 400 MW z członem ciepłowniczym w Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.

Na mocy wyroku Sądu Arbitrażowego ECSW została zobowiązana do zapłaty na rzecz Abener Energia kwoty 334 mln zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie oraz kosztami postępowania arbitrażowego.

Od wyroku Sądu Arbitrażowego przysługuje skarga do sądu powszechnego o uchylenie wyroku sądu polubownego (arbitrażowego). ECSW przystąpiła do analizy wyroku i jego uzasadnienia celem wniesienia skargi o jego uchylenie.

4.13. Pozostałe informacje, istotne dla oceny sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego

Poza informacjami ujawnionymi w niniejszym raporcie, Grupa PGNiG nie posiada innych istotnych informacji, które jej zdaniem byłyby istotne dla oceny jej sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego.

5. Kwartalna informacja finansowa PGNiG S.A.

5.1. Sprawozdania podstawowe

Jednostkowy rachunek zysków i strat	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody ze sprzedaży gazu	6 699	5 910
Przychody ze sprzedaży pozostałe	1 129	983
Przychody ze sprzedaży	7 828	6 893
Koszt sprzedanego gazu	(5 722)	(4 683)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(542)	(384)
Świadczenia pracownicze	(157)	(160)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(230)	(239)
Pozostałe usługi obce	(206)	(406)
Amortyzacja	(207)	(192)
Podatki i opłaty	(127)	(133)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	67	73
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	1
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych i ich odwrócenie	17	243
Przychody finansowe	27	60
Przychody z tyt. odsetek obliczone z zastosowaniem efektywnej stopy procentowej	56	49
Koszty finansowe	(40)	(46)
Wynik na zaprzestaniu ujmowania aktywów finansowych wycenianych w zamortyzowanym koszcie	10	-
Aktualizacja wartości aktywów finansowych	(26)	(39)
Razem	(7 077)	(5 856)
Zysk przed opodatkowaniem	751	1 037
Podatek dochodowy	(150)	(212)
Zysk netto	601	825
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (w mln szt.)	5 778	5 778
Podstawowy i rozwodniony zysk netto na jedną akcję w PLN	0,10	0,14

Jednostkowe sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Zysk netto	601	825
Rachunkowość zabezpieczeń	320	(58)
Podatek odroczony	(43)	8
Pozostałe całkowite dochody, podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	277	(50)
Pozostałe całkowite dochody netto	277	(50)
Razem całkowite dochody	878	775

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	601	825
Amortyzacja	207	192
Odsetki i dywidendy	(32)	(32)
Wynik z działalności inwestycyjnej	(15)	(171)
Pozostałe korekty niepieniężne	(45)	355
Podatek dochodowy zapłacony	(116)	(275)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	150	212
Zmiana stanu kapitału obrotowego	762	1 298
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 512	2 404
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(207)	(199)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(87)	(77)
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(978)	(90)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(34)	(47)
Pozostałe wydatki	(6)	(3)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	121	11
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	11	17
Wpływy z tytułu otrzymanych odsetek	48	59
Pozostałe wpływy	16	10
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 116)	(319)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	-	549
Pozostałe wpływy	-	1
Wydatki z tytułu wykupu papierów dłużnych	(2 295)	(1 996)
Wydatki z tytułu zapłaconych odsetek	(15)	(10)
Splata zobowiązań razem z odsetkami z tytułu leasingu	(15)	-
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 325)	(1 456)
Przepływy pieniężne netto	(1 929)	629
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	4 844	1 680
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 915	2 309

W bieżącym okresie wybrane spółki Grupy PGNiG były objęte umowami wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling):

- umowa z dnia 16 lipca 2014 roku zawarta pomiędzy bankiem Pekao S.A. a spółkami Grupy (PGNiG S.A., Polska Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Driling S.A., Geofizyka Kraków S.A. w likwidacji, Geofizyka Toruń S.A., Gas Storage Poland Sp. z o.o., PGNiG Serwis Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., Geovita S.A., PGNiG Gazoprojekt S.A., Gas-Trading S.A. oraz PGNiG Supply & Trading GmbH Sp. z o.o. Oddział w Polsce;
- umowa z dnia 22 grudnia 2016 roku, z datą obowiązywania od 1 marca 2017 roku, zawarta pomiędzy bankiem PKO BP S.A. a spółkami Grupy (PGNiG S.A., Polska Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., PGNiG Technologie S.A., Geofizyka Toruń S.A., Gas Storage Poland Sp. z o.o., PGNiG Serwis Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.).

Powyższe Umowy służą głównie poprawie skuteczności zarządzania płynnością w Grupie Kapitałowej. Wykorzystanie cash poolingingu w Grupie Kapitałowej PGNiG ułatwiło planowanie płynności w Grupie oraz zmniejszenie zależności

od zewnętrznych źródeł finansowania. Dzięki lepszemu wykorzystaniu wolnych środków pieniężnych obniżone zostały koszty finansowania w Grupie Kapitałowej.

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	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	2 915	2 309
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	(3)	(2)
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash pooling	(1 697)	306
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	6	3
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling za okres sprawozdawczy	780	76
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	2 001	2 692

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwałe	12 648	12 116
Koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	118	120
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	-	45
Udziały i akcje	9 846	9 846
Pochodne instrumenty finansowe	145	214
Udzielone pożyczki	3 815	2 881
Pozostałe aktywa	471	520
Aktywa trwałe	27 043	25 742
Zapasy	1 541	2 691
Należności	2 690	2 365
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	1 372	1 825
Pochodne instrumenty finansowe	690	453
Udzielone pożyczki	521	592
Pozostałe aktywa	162	181
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 001	3 144
Aktywa obrotowe	8 977	11 251
AKTYWA RAZEM	36 020	36 993
Zobowiązania i kapitał własny		
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518
Kapitał rezerwowy	867	867
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	255	72
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	13	13
Zyski zatrzymane	20 985	20 363
Kapitał własny razem	29 638	28 833
Zobowiązania z tytułu leasingu	350	-
Pochodne instrumenty finansowe	75	105
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	255	255
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	1 568	1 569
Pozostałe rezerwy	11	28
Dotacje	510	519
Pozostałe zobowiązania	73	75
Zobowiązania długoterminowe	2 884	2 551
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	-	2 298
Zobowiązania z tytułu leasingu	20	-
Pochodne instrumenty finansowe	246	406
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	2 150	2 194
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	490	171
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	124	109
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	91	91
Pozostałe rezerwy	311	287
Pozostałe zobowiązania	66	53
Zobowiązania krótkoterminowe	3 498	5 609
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	6 382	8 160
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	36 020	36 993

Jednostkowe Sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy *	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zakumulowa ne pozostałe całkowite dochody	Zyski (straty) zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 1 stycznia 2018	7 518	-	7	23	18 485	26 033
Wpływ wdrożenia MSSF 9	-	-	-	-	(140)	(140)
Stan na 1 stycznia 2018 (dane przekształcone)	7 518	-	7	23	18 345	25 893
Zysk netto	-	-	-	-	825	825
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(50)	-	-	(50)
Całkowite dochody razem	-	-	(50)	-	825	775
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	15	-	-	15
Stan na 31 marca 2018	7 518	-	(28)	23	19 170	26 683
Stan na 1 stycznia 2019	7 518	867	72	13	20 363	28 833
Wpływ wdrożenia MSSF 16	-	-	-	-	21	21
Stan na 1 stycznia 2019 (dane przekształcone)	7 518	867	72	13	20 384	28 854
Zysk netto	-	-	-	-	601	601
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	277	-	-	277
Całkowite dochody razem	-	-	277	-	601	878
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(94)	-	-	(94)
Stan na 31 marca 2019	7 518	867	255	13	20 985	29 638

* W dniu 20 lipca 2018 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. postanowiło przeznaczyć kwotę 867 mln zł na kapitał rezerwowy z przeznaczeniem na rozbudowę i modernizację krajowej sieci dystrybucji gazu.

5.2. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

PGNiG S.A. zastosowała nowy standard MSSF 16 począwszy od dnia 1 stycznia 2019 roku (więcej informacji w **nocie 1.5.**).

Poniżej przedstawiony został wpływ zastosowania MSSF 16 na sprawozdanie finansowe:

	Wartość bilansowa zgodnie ze stanem na 31 grudnia 2018	Wpływ MSSF 16 na Sprawozdanie z sytuacji finansowej	Wartość bilansowa zgodnie ze stanem na 1 stycznia 2019
Aktywa			
Rzeczowe aktywa trwałe, w tym	12 116	410	12 526
grunty	38	(19)	19
Prawo do użytkowania składników aktywów, w tym:	-	429	429
grunty	-	391	391
budynki budowle	-	19	19
urządzenia techniczne i maszyny	-	4	4
środki transportu	-	15	15
Podatek odroczone od rezerwy na ochronę środowiska	5	(5)	-
Pozostałe aktywa; w tym	520	(30)	490
prawo wieczystego użytkowania gruntów	30	(30)	-
Aktywa trwałe	25 742	375	26 117
AKTYWA RAZEM	36 993	375	37 368
Zobowiązania i kapitał własny			
Zyski zatrzymane	20 363	21	20 384
Kapitał własny razem	28 833	21	28 854
Pozostałe rezerwy, w tym	28	(17)	11
rezerwy związane z ochroną środowiska	24	(17)	7
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	-	373	373
Zobowiązania długoterminowe	2 551	356	2 907
Pozostałe rezerwy, w tym	287	(2)	285
rezerwy związane z ochroną środowiska	2	(2)	-
Zobowiązania krótkoterminowe	5 609	(2)	5 607
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	8 160	354	8 514
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	36 993	375	37 368

5.3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Podatek odroczonego

	Stan na 1 stycznia 2018	Wpływ wdrożenia MSSF 9 na dzień 1 stycznia 2018	Uznanie/Obciążenie		Stan na 31 grudnia 2018	Wpływ wdrożenia MSSF 16 na dzień 1 stycznia 2019	Uznanie/Obciążenie		Stan na 31 marca 2019
			Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody			Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego									
Zobowiązanie z tyt. świadczeń pracowniczych	49	-	4	2	55	-	(1)	-	54
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	155	-	26	-	181	-	(1)	-	180
Pozostałe rezerwy	26	-	9	-	35	(5)	15	-	45
Wycena instrumentów pochodnych	13	-	80	-	93	-	(36)	-	57
Utrata wartości aktywów rzeczowych aktywów trwałych	174	-	(76)	-	98	-	(3)	-	95
Niewykorzystane straty podatkowe Oddziału w Pakistanie	-	-	50	-	50	-	12	-	62
Pozostałe	26	-	10	-	36	-	(1)	-	35
Razem	443	-	103	2	548	(5)	(15)	-	528
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego									
Różnica w stawkach amortyzacyjnych rzeczowych aktywów trwałych	292	-	86	-	378	-	25	-	403
Wycena instrumentów pochodnych	34	-	58	15	107	-	(2)	43	148
Pozostałe	38	(4)	(16)	-	18	-	1	-	19
Razem	364	(4)	128	15	503	-	24	43	570
Kompensata aktywów i zobowiązań	(364)	-	-	-	(503)	-	-	-	(528)
Stan po kompensacie:									
Aktywa	79	-	-	-	45	-	-	-	-
Zobowiązania	-	-	-	-	-	-	-	-	42
Wpływ netto zmian w okresie		4	(25)	(13)		(5)	(39)	(43)	

W okresie zakończonym 31 marca 2019 roku, Spółka rozpoznała wpływ wdrożenia MSSF 16 na aktywo z tytułu podatku odroczonego w wartości 5 mln zł. Z uwagi na prezentację podatku odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości netto, saldo zobowiązania z tytułu podatku odroczonego zostało skorygowane o wskazaną wartość aktywa.

W okresie porównawczym Spółka rozpoznała wpływ wdrożenia MSSF 9 na zobowiązanie z tytułu podatku odroczonego w wartości 4 mln zł. Saldo aktywa z tytułu podatku odroczonego zostało skorygowane o wskazaną wartość zobowiązania.

Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe, koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	Pozostałe aktywa	Udzielone pożyczki	Udziały i akcje	Zapasy	Należności	Należności z tyt. wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	Aktywa finansowe krótkoterminowe	Razem
Stan na 1 stycznia 2018	3 597	20	50	2 669	103	320	-	39	6 798
Wpływ wdrożenia MSSF 9	-	-	81	-	-	13	6	-	100
Stan na 1 stycznia 2018 (dane przekształcone)	3 597	20	131	2 669	103	333	6	39	6 898
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	690	1	106	77	108	461	10	-	1 453
Przeniesienia	-	(14)	-	15	-	(1)	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(945)	(1)	(159)	(1)	(81)	(306)	(6)	-	(1 499)
Pozostałe zmiany	(94)	-	-	-	-	-	-	-	(94)
Stan na 31 grudnia 2018	3 248	6	78	2 760	130	487	10	39	6 758
Stan na 1 stycznia 2019	3 248	6	78	2 760	130	487	10	39	6 758
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	-	-	13	-	88	124	1	-	226
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(17)	-	(7)	-	(108)	(98)	(1)	-	(231)
Pozostałe zmiany	(24)	-	-	-	-	-	-	-	(24)
Stan na 31 marca 2019	3 207	6	84	2 760	110	513	10	39	6 729

Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dotyczące prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na gwarancje finansowe	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2018	1 429	38	162	26	10	6	-	15	1 686
Wpływ wdrożenia MSSF 9	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Stan na 1 stycznia 2019 (dane przekształcone)	1 429	38	162	26	10	6	18	15	1 704
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	237	-	-	-	-	-	-	-	237
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	56	34	13	-	-	1	-	15	119
Wykorzystanie	(28)	(1)	-	-	(10)	-	-	-	(39)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(34)	(1)	-	-	-	(3)	(3)	(5)	(46)
Stan na 31 grudnia 2018	1 660	70	175	26	-	4	15	25	1 975
Wpływ wdrożenia MSSF 16	-	-	-	(19)	-	-	-	-	(19)
Stan na 1 stycznia 2019 (dane przekształcone)	1 660	70	175	7	-	4	15	25	1 956
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	7	-	-	-	-	-	-	-	7
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	7	11	4	-	-	-	-	12	34
Wykorzystanie	(6)	-	-	-	-	-	-	-	(6)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(9)	-	-	-	-	-	-	(1)	(10)
Stan na 31 marca 2019	1 659	81	179	7	-	4	15	36	1 981

Przychody ze sprzedaży

	Razem		Sprzedaż w Polsce		Sprzedaż poza Polskę	
	3 miesiące zakończony 31 marca 2019	3 miesiące zakończony 31 marca 2018	3 miesiące zakończony 31 marca 2019	3 miesiące zakończony 31 marca 2018	3 miesiące zakończony 31 marca 2019	3 miesiące zakończony 31 marca 2018
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	6 699	5 910	6 402	5 670	297	240
Gaz wysokometanowy	5 944	5 566	5 712	5 370	232	196
Gaz zaazotowany	489	451	457	427	32	24
Gaz propan butan	17	16	17	16	-	-
Gaz LNG	31	27	31	27	-	-
Hel	40	23	7	3	33	20
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	178	(173)	178	(173)	-	-
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	1 129	983	1 007	792	122	191
Ropa naftowa z gazoliną	369	350	269	250	100	100
Sprzedaż energii elektrycznej	529	370	527	324	2	46
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	145	143	145	143	-	-
Inne	86	120	66	75	20	45
Razem przychody	7 828	6 893	7 409	6 462	419	431

Sprzedaż realizowana jest bezpośrednio do kontrahentów biznesowych oraz za pośrednictwem TGE. Termin przekazania dóbr, co do zasady, następuje w określonym momencie czasu. Sprzedaż realizowana jest na podstawie krótkoterminowych kontraktów indywidualnych spełniających definicję „umowy” określoną w MSSF 15. Kontrakty te są zawierane na bazie długoterminowych umów ramowych. Umowy rozliczane są w oparciu o cenę zawartą w umowie oraz ilość odebranego dobra. Spółka nie zidentyfikowała istnienia istotnego komponentu finansowania w ramach zawartych kontraktów, jak również nie poniosła dodatkowych istotnych kosztów doprowadzenia do zawarcia umów.

W pozycji korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających prezentowany jest wpływ efektywnej części zabezpieczenia w ramach rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych. Spółka realizuje zabezpieczenia na bazie otwartej pozycji netto. Zgodnie z przyjętą metodologią oraz z uwagi na poziom sprzedaży realizowany w Polsce, w odniesieniu do sprzedaży generowanej poza Polską, Spółka prezentuje łączny wpływ korekty sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających jako korekta przychodów uzyskanych w Polsce.

Koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Koszt sprzedanego gazu	(5 722)	(4 683)
Paliwo gazowe	(5 723)	(4 687)
Wynik na transakcjach zabezpieczających ceny gazu	1	4
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(542)	(384)
Energia na cele handlowe	(513)	(361)
Zużycie innych surowców i materiałów	(29)	(23)
Świadczenia pracownicze	(157)	(160)
Wynagrodzenia	(97)	(97)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(23)	(25)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(30)	(30)
Rezerwy na świadczenia pracownicze	(7)	(8)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(230)	(239)
Pozostałe usługi obce	(206)	(406)
Usługi regazyfikacji	(93)	(89)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(13)	(234)
Usługi remontowe i budowlane	(7)	(4)
Usługi geologiczne i poszukiwawcze	(7)	(3)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(6)	(4)
Usługi likwidacji odwiertów	(5)	(2)
Inne usługi	(75)	(70)
Amortyzacja	(207)	(192)
Amortyzacja aktywów innych niż aktywa leasingowane	(203)	(192)
Amortyzacja aktywów leasingowanych	(4)	N/D
Odpisy z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	17	243
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	17	243
Razem	(7 047)	(5 821)

Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	28	(16)
Zmiana stanu odpisów na zapasy	20	41
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	2	(1)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(11)	(9)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(10)	(2)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(11)	(20)
Pozostałe	49	80
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	67	73

Przychody i koszty finansowe

	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Przychody finansowe		
Dodatnie różnice kursowe	24	28
Wycena pożyczki do wartości godziwej	-	21
Pozostałe przychody finansowe	3	11
Razem przychody finansowe	27	60
Koszty finansowe		
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	(24)	(28)
Odsetki od zadłużenia oraz prowizje od zaciągniętego długu	(14)	(12)
Pozostałe	(2)	(6)
Razem koszty finansowe	(40)	(46)

Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	3 miesiące zakończone 31 marca 2019	3 miesiące zakończone 31 marca 2018
Zysk przed opodatkowaniem	751	1 037
Podatek według stawki podatkowej obowiązującej w okresie (19%)	(143)	(197)
Pozostałe przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(14)	52
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	7	(67)
Podatek dochodowy według efektywnej stawki podatkowej	(150)	(212)
Podatek dochodowy bieżący	(111)	(191)
Odroczony podatek dochodowy	(39)	(21)
Efektywna stopa podatkowa	20%	20%

Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 31 marca 2019	Stan na 31 grudnia 2018
Grunty	19	38
Budynki i budowle	7 024	7 130
Urządzenia techniczne i maszyny	2 291	2 306
Środki transportu i pozostałe	102	104
Razem środki trwałe	9 436	9 578
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 181	1 974
Środki trwałe w budowie pozostałe	607	564
Razem środki trwałe w budowie	2 788	2 538
Prawo do użytkowania gruntów	389	N/D
Prawo do użytkowania budynków i budowli	17	N/D
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	4	N/D
Prawo do użytkowania środków transportu	14	N/D
Razem prawo do użytkowania aktywów	424	N/D
Razem rzeczowe aktywa trwałe	12 648	12 116

Rachunkowość zabezpieczeń

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość nominalna	Wartość bilansowa na dzień 31 marca 2019		Nazwa pozycji w bilansie, która zawiera instrument zabezpieczający	Zmiana wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego stosowanego jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Zyski lub straty z tytułu zabezpieczenia dla okresu sprawozdawczego, które zostały ujęte w innych całkowitych dochodach	Kwota nieefektywności zabezpieczenia ujęta w rachunku zysków i strat	Pozycja zestawienia całkowitych dochodów (rachunku zysków i strat), w której ujęto kwotę nieefektywności	Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do wyniku finansowego jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	Pozycja w sprawozdaniu z całkowitych dochodów (rachunku zysków i strat), która zawiera korektę z tytułu przeklasyfikowania
		Aktywa	Zobowiązania							
ZABEZPIECZENIA PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH										
RYZIKO WALUTOWE										
Forwarty na kupno waluty (USD)	3 197	208	-	Pochodne instrumenty finansowe	208	86	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
Forwarty rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR)	7 539	75	10	Pochodne instrumenty finansowe	42	26	-	Przychody / koszty operacyjne	13	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW										
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	465	46	31	Pochodne instrumenty finansowe	17	77	-	Przychody / koszty operacyjne	(85)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	2 858	172	143	Pochodne instrumenty finansowe	163	309	8	Przychody / koszty operacyjne	(106)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	-	-	-	Pochodne instrumenty finansowe	-	0	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
ZABEZPIECZENIE WARTOŚCI GODZIWEJ										
Razem	14 059	501	184	-	430	498	8	-	(178)	-
ZABEZPIECZENIA PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH										
RYZIKO WALUTOWE										
Forwarty na kupno waluty (USD)	3 678	216	1	Pochodne instrumenty finansowe	215	418	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
Forwarty rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR)	7 707	50	18	Pochodne instrumenty finansowe	26	29	-	Przychody / koszty operacyjne	(3)	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW										
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	208	34	9	Pochodne instrumenty finansowe	26	(192)	-	Przychody / koszty operacyjne	217	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	3 081	90	330	Pochodne instrumenty finansowe	(189)	(359)	(10)	Przychody / koszty operacyjne	164	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	-	-	-	Pochodne instrumenty finansowe	-	28	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
ZABEZPIECZENIE WARTOŚCI GODZIWEJ										
Razem	14 674	390	358	-	78	(76)	(10)	-	378	-

Pozycje zabezpieczone na dzień 31 marca 2019	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD)	(208)	208	nie dotyczy
Zabezpieczenie gazu (EUR)	(42)	31	35
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen gazu	(17)	16	0
Kontrakty na gaz indeksowane do dziennych indeksów cen gazu	(181)	23	1
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy
RAZEM	(448)	278	36

Pozycje zabezpieczone na dzień 31 grudnia 2018 roku	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD)	215	215	nie dotyczy
Zabezpieczenie gazu (EUR)	(26)	31	(5)
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen gazu	(26)	25	1
Kontrakty na gaz indeksowane do dziennych indeksów cen gazu	179	(182)	2
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy
RAZEM	342	89	(2)

	2019	2018
Stan na początek okresu	89	8
RYZIKO WALUTOWE		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	113	448
Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	13	(3)
Kwota przeniesiona z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(95)	(194)
RYZIKO CEN TOWARÓW		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	386	(523)
Część straty przeniesiona do rachunku zysków i strat w związku z brakiem oczekiwania wystąpienia pozycji zabezpieczanej	-	(1)
Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	(191)	381
Kwota przeniesiona z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	-	(11)
Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania dla tych powiązań dla których rachunkowość zabezpieczeń nie jest już stosowana	(1)	(16)
Stan na koniec okresu	314	89

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu	Piotr Woźniak	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Łukasz Kroplewski	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Robert Perkowski	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Michał Pietrzyk	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Maciej Woźniak	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>
Wiceprezes Zarządu	Magdalena Zegarska	<i>Podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym</i>

Warszawa, dnia 15 maja 2019 roku