

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

RAPORT OKRESOWY za III kwartał zakończony 30 września 2018 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	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Przychody ze sprzedaży	28 481	24 892	6 696	5 848
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	5 769	5 256	1 356	1 235
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	3 800	3 260	893	766
Zysk przed opodatkowaniem	3 887	3 312	914	778
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 824	2 465	664	579
Zysk netto	2 822	2 465	663	579
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	2 593	2 337	610	549
Łączne całkowite dochody	2 591	2 337	609	549
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 498	3 672	1 057	863
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 621)	(2 979)	(616)	(700)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 700)	(4 993)	(400)	(1 173)
Przepływy pieniężne netto	177	(4 300)	42	(1 010)
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,49	0,43	0,11	0,10
	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017
Aktywa razem	50 935	48 203	11 925	11 557
Zobowiązania razem	14 950	14 576	3 500	3 495
Zobowiązania długoterminowe razem	6 928	7 004	1 622	1 679
Zobowiązania krótkoterminowe razem	8 022	7 572	1 878	1 816
Kapitał własny razem	35 985	33 627	8 425	8 062
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 778	5 778	1 353	1 385
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)	6,23	5,82	1,46	1,40
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	-	0,20	-	0,05

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Przychody netto ze sprzedaży	15 209	12 981	3 576	3 050
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	2 097	1 561	493	367
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 508	997	355	234
Zysk przed opodatkowaniem	3 258	2 225	766	523
Zysk netto	2 955	1 983	695	466
Całkowite dochody razem	2 717	1 902	639	447
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	462	(214)	108	(50)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	1 143	23	269	5
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 221)	(4 730)	(287)	(1 111)
Przepływy pieniężne netto	384	(4 921)	90	(1 156)
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisany zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,51	0,34	0,12	0,08
	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017
Aktywa razem	35 652	33 447	8 347	8 020
Zobowiązania razem	7 166	7 414	1 678	1 778
Zobowiązania długoterminowe razem	2 571	2 288	602	549
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 595	5 126	1 076	1 229
Kapitał własny	28 486	26 033	6 669	6 242
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	1 760	1 802
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)	4,93	4,51	1,15	1,08
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,20	-	0,05

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP	30 września 2018	30 września 2017	31 grudnia 2017
Średni kurs w okresie	4,2535	4,2566	4,2447
Kurs na koniec okresu	4,2714	4,3091	4,1709

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. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW NA SPRAWOZDANIE GRUPY KAPITAŁOWEJ	9
1.5. ZMIANY PREZENTACJI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM	10
2. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych	12
2.1. ZMIANY W STRUKTURZE GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG	14
2.2. INWESTYCJE W JEDNOSTKACH WYCENIANYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI	14
2.3. DANE LICZBOWE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW SPRAWOZDAWCZYCH	15
2.4. OMÓWIENIE WYNIKÓW FINANSOWYCH POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTÓW SPRAWOZDAWCZYCH	16
2.5. CZYNNIKI I ZDARZENIA MOGĄCE MIEĆ WPŁYW NA PRZYSZŁE WYNIKI GK PGNiG	18
3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	19
3.1. PODATEK ODRO CZONY	19
3.2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE	19
3.3. REZERWY	20
3.4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	21
3.5. KOSZTY OPERACYJNE	21
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	30
4.4. EMISJA, WYKUP I SPŁATA DŁUŻNYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	30
4.5. SEZONOWOŚĆ DZIAŁALNOŚCI	30
4.6. ISTOTNE POSTĘPOWANIA TOCZĄCE SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ	31
4.7. ROZLICZENIA Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH	33
4.8. ZMIANY SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWA AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH	33
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	33
4.10. TRANSAKCJE Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI	33
4.11. STANOWISKO ŻARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK	34
4.12. ZDARZENIA PO ZAKOŃCZENIU OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO	34
4.13. POZOSTAŁE INFORMACJE, ISTOTNE DLA OCENY SYTUACJI MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ I WYNIKU FINANSOWEGO	35
5. Kwartalna informacja finansowa PGNiG S.A.	36
5.1. SPRAWOZDANIA PODSTAWOWE	36
5.2. ZMIANY PREZENTACJI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM	41
5.3. DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	44

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	3 miesiące zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	3 miesiące zakończone 30 września 2017	9 miesięcy zakończone 30 września 2017	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Przychody ze sprzedaży gazu	5 304	20 058	4 776	19 825	Nota 3.4
Przychody ze sprzedaży pozostałe	2 291	8 423	1 299	5 067	Nota 3.4
Przychody ze sprzedaży	7 595	28 481	6 075	24 892	
Koszt sprzedanego gazu	(4 129)	(16 410)	(3 073)	(13 615)	Nota 3.5
Zużycie innych surowców i materiałów	(430)	(1 768)	(527)	(1 704)	Nota 3.5
Świadczenia pracownicze	(626)	(2 018)	(590)	(1 902)	Nota 3.5
Usługi przesyłowe	(249)	(777)	(283)	(840)	
Pozostałe usługi	(463)	(1 300)	(426)	(1 198)	Nota 3.5
Podatki i opłaty	(109)	(707)	(103)	(670)	
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(327)	(329)	(200)	(278)	Nota 3.6
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	233	687	219	607	
Odpisy rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	(26)	(90)	(13)	(36)	Nota 3.5
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	1 469	5 769	1 079	5 256	
Amortyzacja	(643)	(1 969)	(661)	(1 996)	
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	826	3 800	418	3 260	
Koszty finansowe netto	(41)	10	22	31	Nota 3.7
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	15	77	13	21	
Zysk przed opodatkowaniem	800	3 887	453	3 312	
Podatek dochodowy	(248)	(1 065)	(86)	(847)	Nota 3.8
Zysk netto	552	2 822	367	2 465	
Zysk netto przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej	554	2 824	367	2 465	
Udziałom niekontrolującym	(2)	(2)	-	-	
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778	
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (w PLN)	0,10	0,49	0,06	0,43	
Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	3 miesiące zakończone 30 września 2017	9 miesięcy zakończone 30 września 2017	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
Zysk netto	552	2 822	367	2 465	
Różnice kursowe z przeliczenia sprawozdań jednostek zagranicznych	(15)	11	(14)	(42)	
Rachunkowość zabezpieczeń	(304)	(319)	42	(92)	
Aktualizacja wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	-	-	(1)	(1)	
Podatek odroczony	75	84	(8)	17	
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(1)	3	-	-	
Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku	(245)	(221)	19	(118)	
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(14)	-	(13)	
Podatek odroczony	-	3	-	2	
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności	-	1	-	1	
Pozostałe całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku	-	(10)	-	(10)	
Pozostałe całkowite dochody netto	(245)	(231)	19	(128)	
Łączne całkowite dochody	307	2 591	386	2 337	
Łączne całkowite dochody przypadające:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej	309	2 593	386	2 337	
Udziałom niekontrolującym	(2)	(2)	-	-	

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
	niebadane	niebadane
Przeplwy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 822	2 465
Amortyzacja	1 969	1 996
Podatek dochodowy bieżącego okresu	1 065	847
Wynik z działalności inwestycyjnej	(407)	(103)
Pozostałe korekty niepieniężne	673	56
Podatek dochodowy zapłacony	(805)	(665)
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(819)	(924)
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 498	3 672
Przeplwy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na nabycie środków trwałych w budowie dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(620)	(492)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 867)	(1 824)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(90)	(347)
Pozostałe pozycje netto	(44)	(316)
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 621)	(2 979)
Przeplwy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zadłużenia	800	1 382
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	165
Wydatki z tytułu zadłużenia	(2 494)	(5 366)
Wypłacone dywidendy	-	(1 156)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	(20)
Pozostałe pozycje netto	(6)	2
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 700)	(4 993)
Przeplwy pieniężne netto	177	(4 300)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	2 581	5 832
Różnice kursowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	6	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 758	1 532

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na	Stan na	
	30 września 2018	31 grudnia 2017	
	niebadane	zbadane	
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	33 008	32 452	Nota 3.9
Wartości niematerialne	1 047	1 115	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	186	141	
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	1 772	1 601	
Pochodne instrumenty finansowe	137	-	
Pozostałe aktywa	1 373	1 055	
Aktywa trwałe	37 523	36 364	
Zapasy	4 151	2 748	
Należności	4 665	5 781	
Pochodne instrumenty finansowe	1 503	450	Nota 3.10
Pozostałe aktywa	307	216	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 760	2 578	
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	26	66	
Aktywa obrotowe	13 412	11 839	
AKTYWA RAZEM	50 935	48 203	
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	(351)	7	
Skumulowane pozostałe całkowite dochody	(158)	(165)	
Zyski zatrzymane	28 977	26 266	
Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej	35 986	33 626	
Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	(1)	1	
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	35 985	33 627	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	500	951	
Pochodne instrumenty finansowe	245	-	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	776	725	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	1 799	1 717	Nota 3.3
Pozostałe rezerwy	179	181	Nota 3.3
Dotacje	729	767	
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	2 121	2 019	
Pozostałe zobowiązania	579	644	
Zobowiązania długoterminowe	6 928	7 004	
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	865	2 055	
Pochodne instrumenty finansowe	1 935	322	Nota 3.10
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków *	3 048	3 249	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	330	371	
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	58	53	Nota 3.3
Pozostałe rezerwy	610	621	Nota 3.3
Pozostałe zobowiązania	1 176	901	
Zobowiązania krótkoterminowe	8 022	7 572	
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	14 950	14 576	
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	50 935	48 203	

* W tym podatek dochodowy: 467 mln PLN (2017: 217 mln PLN)

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej											
	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:					Zyski zatrzymane	Ogółem	Kapitał własny udziałowców niekontrolujących	Kapitał własny razem
	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 2017 (zbadane)	5 778	1 740	69	(28)	2	(45)	(2)	24 499	32 013	3	32 016	
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	2 465	2 465	-	2 465	
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(75)	(42)	(1)	(11)	1	-	(128)	-	(128)	
Całkowite dochody razem	-	-	(75)	(42)	(1)	(11)	1	2 465	2 337	-	2 337	
Dywidenda	-	-	-	-	-	-	-	(1 156)	(1 156)	-	(1 156)	
Stan na 30 września 2017 (niebadane)	5 778	1 740	(6)	(70)	1	(56)	(1)	25 808	33 194	3	33 197	
Stan na 1 stycznia 2018 (zbadane)	5 778	1 740	7	(93)	(3)	(64)	(5)	26 266	33 626	1	33 627	
Wpływ zastosowania zmian w MSSF 9	-	-	-	-	3	-	-	(113)	(110)	-	(110)	
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	-	2 824	2 824	(2)	2 822	
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(235)	11	-	(11)	4	-	(231)	-	(231)	
Całkowite dochody razem	-	-	(235)	11	-	(11)	4	2 824	2 593	(2)	2 591	
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy	-	-	(123)	-	-	-	-	-	(123)	-	(123)	
Stan na 30 września 2018 (niebadane)	5 778	1 740	(351)	(82)	-	(75)	(1)	28 977	35 986	(1)	35 985	

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, 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 Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. (GPW).

Na dzień przekazania raportu okresowego za III kwartał 2018 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% udziału w kapitale zakładowym, 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 30 czerwca 2018 roku.

**Stan na 30 września 2018 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 liberalizowanym rynku gazu w Polsce.

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

1.2. Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2018 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 2017 roku, które zostało opublikowane w dniu 14 marca 2018 roku.

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

Raport okresowy za III kwartał 2018 roku został podpisany oraz zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 21 listopada 2018 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 2017 rok, z wyjątkiem zasad rachunkowości wynikających z przyjętych nowych standardów MSSF 9 Instrumenty finansowe i MSSF 15 Przychody z umów z klientami.

Grupa zastosowała wymogi standardów z wykorzystaniem zmodyfikowanego podejścia retrospektywnego ze skutkiem od 1 stycznia 2018 roku. Szczegółowe informacje zostały przedstawione w Raporcie Okresowym GK PGNiG za I kwartał 2018 roku. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym zostały opisane w [necie 1.5](#).

1.4. Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej

W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała o wcześniejszym zastosowaniu następujących opublikowanych standardów, interpretacji lub poprawek do istniejących standardów dotyczących działalności Grupy przed ich datą wejścia w życie:

Standard	Opis	Szacowany wpływ
MSSF 16 „Leasing” Data obowiązywania: od 1 stycznia 2019 roku	<p>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. Leasingobiorca będzie zobowiązany ująć: (a) aktywa i zobowiązania dla wszystkich transakcji leasingu zawartych na okres powyżej 12 miesięcy, z wyjątkiem sytuacji, gdy dane aktywo jest niskiej wartości; oraz (b) amortyzację leasingowanego aktywa odrębnie od odsetek od zobowiązania leasingowego w sprawozdaniu z wyników.</p> <p>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.</p>	<p>Na dzień 30 września 2018 roku Grupa była w trakcie analizy wpływu MSSF 16 na sprawozdanie finansowe. Według wstępnej oceny MSSF 16 może mieć istotny wpływ na sprawozdanie finansowe.</p> <p>W wyniku dotychczasowych prac w zakresie analizy umów, zidentyfikowane zostały w szczególności następujące grupy umów, zawierające leasing:</p> <ul style="list-style-type: none"> umowy dotyczące najmu/dzierżawy działek/gruntów wykorzystywanych na potrzeby eksploatacji urządzeń/installacji posadowionych na tych działkach, eksploatacji złóż gazu ziemnego, itp.; umowy dotyczące najmu/dzierżawy powierzchni biurowych, powierzchni magazynowych i miejsc parkingowych, które wykorzystywane są do prowadzenia działalności operacyjnej przez Grupę; prawa wieczystego użytkowania gruntu – nabyte odpłatnie od stron trzecich lub otrzymane nieodpłatnie; umowy dotyczące wynajmu środków transportu; umowy dotyczące wykorzystywania infrastruktury IT – urządzenia ISDN, routery, linie światłowodowe wykorzystywane dla usług dostępu do Internetu, realizacji połączeń telekomunikacyjnych, usług transmisji danych; umowy dotyczące najmu urządzeń instalacji, drobnego wyposażenia. <p>Obecnie trwają prace nad oszacowaniem wpływu zidentyfikowanych umów leasingowych na sprawozdanie finansowe na dzień pierwszego zastosowania standardu.</p> <p>Grupa planuje zastosowanie MSSF 16 retrospektywnie z łącznym efektem pierwszego zastosowania ujętym jako korekta bilansu otwarcia zysków zatrzymanych w dniu jego pierwszego zastosowania, tj. 1 stycznia 2019 roku.</p>

1.5. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

Grupa zastosowała wymogi nowych standardów MSSF 9 i MSSF 15 z wykorzystaniem zmodyfikowanego podejścia retrospektywnego ze skutkiem od 1 stycznia 2018 roku (bez przekształcenia okresu porównawczego). Na dzień pierwszego zastosowania Grupa nie zidentyfikowała korekt salda początkowego zysków zatrzymanych do ujęcia z tytułu wdrożenia MSSF 15. Natomiast wpływ zastosowania MSSF 15 na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za bieżący okres prezentują poniższe tabele.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	Okres zakończony 30 września 2018 zgodnie z MSR 18 i MSR 11	Wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15	Okres zakończony 30 września 2018 zgodnie z MSSF 15
Przychody ze sprzedaży	28 619	(138)	28 481
w tym:			
Przychody ze sprzedaży gazu	22 795	(2 737)	20 058
Przychody ze sprzedaży pozostałe	5 824	2 599	8 423
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	(22 850)	138	(22 712)
w tym:			
Usługi przesyłowe	(894)	117	(777)
Pozostałe usługi	(1 321)	21	(1 300)
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	5 769	-	5 769
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	3 800	-	3 800
Zysk przed opodatkowaniem	3 887	-	3 887
Zysk netto	2 822	-	2 822

9 miesięcy zakończone 30 września 2018	Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	Sprzedaż między segmentami	Przychody razem	EBITDA	Amortyzacja	Zysk operacyjny	Odpisy z tytułu utraty wartości rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	Wydatki z tytułu nabycia rzeczowego majątku trwałego i WN	Rzeczowe aktywa trwałe	Zatrudnienie
Obrót i magazynowanie zgodnie z MSR 18 i MSR 11	23 805	272	24 077	(498)	(141)	(639)	-	(33)	3 238	3 004
Wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15	(2 755)	-	(2 755)	-	-	-	-	-	-	-
Obrót i magazynowanie zgodnie z MSSF 15	21 050	272	21 322	(498)	(141)	(639)	-	(33)	3 238	3 004
Dystrybucja zgodnie z MSR 18 i MSR 11	813	2 958	3 771	1 963	(688)	1 275	1	(1 174)	13 546	11 592
Wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15	2 617	(2 617)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dystrybucja zgodnie z MSSF 15	3 430	341	3 771	1 963	(688)	1 275	1	(1 174)	13 546	11 592
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych zgodnie z MSR 18 i MSR 11	-	-	(6 676)	(8)	1	(7)	-	(3)	(228)	-
Wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15	-	-	2 617	-	-	-	-	-	-	-
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych zgodnie z MSSF 15	-	-	(4 059)	(8)	1	(7)	-	(3)	(228)	-

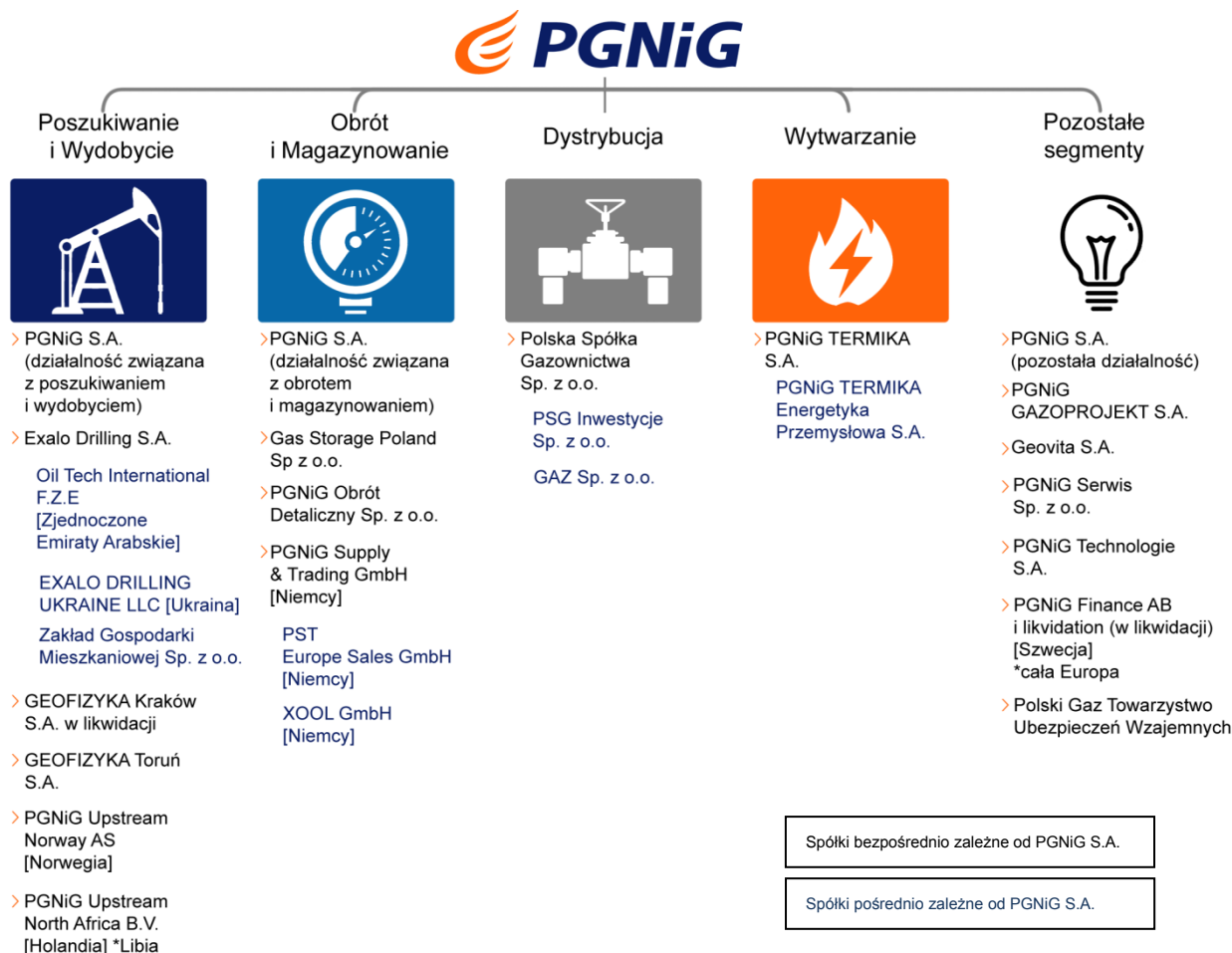
Wpływ zastosowania MSSF 9 został zaprezentowany poniżej:

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 31 grudnia 2017 przed zmianą	Wpływ MSSF 9 na Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 1 stycznia 2018 po zmianie
AKTYWA			
Aktywa trwałe	36 364	(17)	36 347
w tym:			
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	141	4	145
Pozostałe aktywa	1 055	(21)	1 034
Aktywa obrotowe	11 839	(66)	11 773
w tym:			
Należności	5 781	(66)	5 715
AKTYWA RAZEM	48 203	(83)	48 120
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY			
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	33 627	(110)	33 517
w tym:			
Skumulowane pozostałe całkowite dochody	(165)	3	(162)
Zyski zatrzymane	26 266	(113)	26 153
Zobowiązania długoterminowe	7 004	3	7 007
w tym:			
Pozostałe zobowiązania	644	3	647
Zobowiązania krótkoterminowe	7 572	24	7 596
w tym:			
Pozostałe rezerwy	621	18	639
Pozostałe zobowiązania	901	6	907
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	14 576	27	14 603
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	48 203	(83)	48 120

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, usługi finansowe dla PGNiG S.A., projektowanie i realizacja obiektów budowlanych oraz maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczenie usług z zakresu branży hotelarskiej</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
15 stycznia 2018	PGNiG Finance AB i likwidation	Została zarejestrowana uchwała likwidacyjna PGNiG Finance AB z siedzibą w Sztokholmie. Od 15 stycznia 2018 roku firma spółki to PGNiG Finance AB i likwidation.
16 marca 2018	CIFL Sp. z o.o.	Nastąpiła rejestracja w KRS zmiany firmy Gas Assets Management Sp. z o.o. na CIFL Sp. z o.o.

2.2. Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności

Grupa jako współnik 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 30 września 2018 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 Sp. z o.o.	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.

9 miesięcy zakończone 30 września 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	2 776	2 738	5 514	3 943	(775)	3 168	(99)	81	(924)	12 504	6 872
Obrót i magazynowanie	21 050	272	21 322	(498)	(141)	(639)	-	-	(33)	3 238	3 004
Dystrybucja	3 430	341	3 771	1 963	(688)	1 275	1	-	(1 174)	13 546	11 592
Wytwarzanie	1 084	483	1 567	501	(314)	187	-	-	(276)	3 487	1 807
Pozostałe segmenty	141	225	366	(132)	(52)	(184)	8	(4)	(77)	461	1 531
Suma	28 481	4 059	32 540	5 777	(1 970)	3 807	(90)	77	(2 484)	33 236	24 806
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych			(4 059)	(8)	1	(7)	-	-	(3)	(228)	
Razem			28 481	5 769	(1 969)	3 800	(90)	77	(2 487)	33 008	

*Bez zatrudnienia w spółkach konsolidowanych metodą praw własności

9 miesięcy zakończone 30 września 2017	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	2 268	2 148	4 416	3 037	(807)	2 230	(35)	13	(825)	12 735	7 015
Obrót i magazynowanie	20 657	213	20 870	(190)	(154)	(344)	-	-	(70)	3 735	2 965
Dystrybucja	736	2 959	3 695	1 964	(688)	1 276	(1)	-	(842)	12 801	11 206
Wytwarzanie	1 140	389	1 529	602	(308)	294	6	-	(469)	3 409	1 801
Pozostałe segmenty	91	167	258	(163)	(40)	(203)	(6)	8	(75)	447	1 853
Suma	24 892	5 876	30 768	5 250	(1 997)	3 253	(36)	21	(2 281)	33 127	24 840
Uzgodnienie do danych skonsolidowanych			(5 876)	6	1	7	-	-	(35)	(198)	
Razem			24 892	5 256	(1 996)	3 260	(36)	21	(2 316)	32 929	

*Bez zatrudnienia w spółkach konsolidowanych metodą praw własności

2.4. Omówienie wyników finansowych poszczególnych segmentów sprawozdawczych

Przychody GK PGNiG po III kwartałach 2018 roku wyniosły (po zmianach prezentacyjnych od 1 stycznia 2018 roku w związku z MSSF 15) 28 481 mln zł i były o 3 589 mln zł (14%) wyższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego, w którym osiągnęły poziom 24 892 mln zł. Po 9 miesiącach 2018 roku GK PGNiG wypracowała wyższy o 540 mln zł (17%) skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej (EBIT) w porównaniu do analogicznego okresu roku 2017, pomimo wyższych kosztów operacyjnych, które ukształtowały się na poziomie 24 681 mln zł (wzrost o 14% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego).

Dane operacyjne	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Wydobycie gazu ziemnego w GK PGNiG (w mln m³)*		
Gaz wysokometanowy E	1 361	1 402
Gaz zaazotowany (Ls/Lw przeliczony na E)	1 990	1 943
Razem (przeliczony na E)	3 351	3 345
Sprzedaż gazu ziemnego w GK PGNiG (w mln m³)*		
Gaz wysokometanowy E	19 325	17 688
Gaz zaazotowany (Ls/Lw przeliczony na E)	1 136	1 077
Razem (przeliczony na E)	20 461	18 765
Wolumen dystrybucji (w mln m³)**		
gaz wysokometanowy, zaazotowany, propan-butan, koksowniczy	8 309	8 351
Ropa naftowa, kondensat i NGL (w tys. ton)		
Wydobycie	992	928
Sprzedaż	1 032	957
Ciepło i energia elektryczna (z produkcji)		
Wolumen sprzedaży ciepła poza GK PGNiG (TJ)	26 410	28 418
Wolumen sprzedaży energii elektrycznej z produkcji (TWh)	2 661	2 602

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

** w jednostkach naturalnych

Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po III kwartałach 2018 roku wyniósł 3 168 mln zł i był o 938 mln zł (42%) wyższy niż w analogicznym okresie roku poprzedniego. Na wynik operacyjny segmentu wpływ miały głównie następujące czynniki:

- wzrost przychodów o 1 098 mln zł (tj. 25%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, w tym:
 - z tytułu sprzedaży gazu z segmentu o 642 mln zł osiągnięte głównie dzięki wyższej cenie przekazania gazu wydobytego w Polsce z segmentu Poszukiwanie i wydobywanie do segmentu Obrót i magazynowanie – średnia cena sprzedaży gazu w III kwartałach 2018 roku była wyższa o 31% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego (średnia liczona jako średnia z dziewięciu miesięcy ważona wolumenem gazu wydobytego w Polsce i przekazanego do sprzedaży przez segment Obrót i magazynowanie). Wzrost ceny przekazania gazu z wydobycia krajowego pomiędzy segmentami jest bezpośrednią konsekwencją oparcia tej ceny na notowaniach gazu na TGE, gdzie średni wzrost cen gazu w III kwartałach 2018 roku wyniósł 31%;
 - z tytułu sprzedaży ropy naftowej, kondensatu i NGL o 38%, dzięki wyższemu wolumenowi sprzedaży tych produktów w 2018 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego (wzrost o 8%) oraz wyższej o 34% średniej 9-miesięcznej ceny ropy naftowej Brent wyrażonej w PLN;
- wyższe koszty operacyjne o 160 mln zł (tj. 7%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego;
- wzrost kosztów wynika głównie z:
 - spisania w koszty nakładów na odwierty negatywne na kwotę -541 mln zł (-150 mln zł w ciągu 9 miesięcy 2017 roku) przy jednoczesnym odwróceniu odpisów aktualizujących wartość majątku trwałego w wysokości +442 mln zł (+117 mln zł w 2017 roku);
 - ujęcia w bieżącym okresie kwoty 94 mln PLN wyceny do wartości rynkowej nadwyżki (overlift) sprzedanej ropy naftowej i gazu w stosunku do udziału wynikającego z umowy. Nadwyżka sprzedanej ropy naftowej i gazu w stosunku do udziału wynikającego z umowy (overlift) 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. W przypadku nadwyżki produkcji nad sprzedażą (underlift) 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.

Obrót i magazynowanie

Wynik operacyjny segmentu po 3 kwartałach 2018 roku wyniósł -639 mln zł i był niższy o 295 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Przychody segmentu ukształtowały się na poziomie 21 322 mln zł, i były (po uwzględnieniu wpływu zmian wynikających z zastosowania MSSF 15 na wyniki 9 miesięcy 2017 roku) o 3 319 mln zł, czyli 18% wyższe w stosunku do analogicznego okresu w roku ubiegłym. Jednocześnie koszty operacyjne segmentu wyniosły 21 820 mln zł, tj. 3 627 mln zł więcej niż w roku ubiegłym.

Na powyższe zmiany wpływ miały między innymi następujące czynniki:

- zwiększenie wolumenu sprzedaży gazu o 9% do 19,8 mld m³ oraz wyższe ceny sprzedaży. Największy wzrost wolumenu odnotowano w grupie największych odbiorców przemysłowych PGNiG S.A. Przychody z tytułu sprzedaży gazu poza GK PGNiG generowane przez segment Obrót i magazynowanie po III kwartałach 2018 roku były wyższe o 18% w odniesieniu do analogicznego okresu roku poprzedniego (po uwzględnieniu wpływu zmian wynikających z zastosowania MSSF 15 na wyniki 9 miesięcy 2017 roku);
- wyższa cena przekazania gazu z wydobycia krajowego z segmentu Poszukiwanie i wydobycie (której czynniki wzrostu opisano w części rozdziału dotyczącej segmentu Poszukiwanie i wydobycie).

Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja po trzech kwartałach 2018 roku pozostaje na podobnym poziomie w odniesieniu do analogicznego okresu roku poprzedniego i wynosi 1 275 mln zł (niższy o 1 mln zł), natomiast powiększony o amortyzację wynosi 1 963 mln zł (niższy o 1 mln zł wobec roku poprzedniego). Na wynik operacyjny segmentu wpływ miały:

- wyższe przychody ze sprzedaży ogółem o 76 mln zł (tj. 2%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, wynikające ze wzrostu przychodów z tytułu sprzedaży pozostałych produktów i usług (m.in. dodatniego salda przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu), przy jednoczesnym spadku przychodów z tytułu sprzedaży usługi dystrybucyjnej. Spadek ten nastąpił głównie w wyniku obniżenia stawek taryfowych dotyczących opłat sieciowych stosowanych do rozliczeń z odbiorcami w Taryfie Dystrybucyjnej zatwierdzonej przez Urząd Regulacji Energetyki;
- wyższe o 77 mln zł (tj. 3%) koszty, poniesione w okresie trzech kwartałów 2018 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, wynikające ze wzrostu kosztów świadczeń pracowniczych oraz kosztów pozostałych usług przy nieznacznym spadku kosztów usługi przesyłowej. Spadek kosztów usługi przesyłowej związany jest bezpośrednio ze spadkiem wolumenu dystrybuowanego paliwa gazowego (-0,5%), jak również ze zmienionymi od 1 stycznia 2018 roku stawkami taryfowymi OGP Gaz System S.A.

Wytwarzanie

Wynik operacyjny segmentu za trzy kwartały 2018 roku wyniósł 187 mln zł i był niższy o 36% niż w analogicznym okresie roku poprzedniego, natomiast wartość EBITDA wyniosła 501 mln zł, co oznacza 17% spadek w relacji do analogicznego okresu 2017 roku.

Na wynik segmentu wpływ miały następujące czynniki:

- zmniejszenie wolumenów sprzedaży ciepła (o 7%) w bieżącym okresie ze względu na wyższe średnie temperatury powietrza w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego (zmiana w okresie o 0,9°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 19% w porównaniu z analogicznym okresem roku poprzedniego.

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 z nową Strategią Grupy Kapitałowej PGNiG, 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 obciążone 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 2017	1 281	3 113	(1 181)	100	1 932	
Zwiększenia	75	52				23
Zmniejszenia	(325)	(124)				(201)
Różnice kursowe z przeliczenia	(30)	(161)				131
Pozostałe zmiany	-	(1)				1
Stan na 31 grudnia 2017	1 001	2 879	(860)	141	2 019	(46)
Stan na 1 stycznia 2018	1 001	2 879	(860)	141	2 019	
Wpływ zastosowania zmian w MSSF 9	4	-		4	-	
Zwiększenia	538	485				53
Zmniejszenia	(155)	(94)				(61)
Różnice kursowe z przeliczenia	5	77				(72)
Pozostałe zmiany	-	(19)				19
Stan na 30 września 2018	1 393	3 328	(1 207)	186	2 121	(61)

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	Razem
Stan na 1 stycznia 2017	3 758	88	19	879	32	128	772	5 676
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	1 226	6	-	-	1	127	124	1 484
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(794)	(3)	(2)	(35)	-	(59)	(123)	(1 016)
Wykorzystanie	(63)	-	(3)	-	(1)	(1)	(146)	(214)
Przeniesienia	(1)	-	3	-	(2)	-	-	-
Pozostałe zmiany	(88)	(7)	-	-	-	(4)	132	33
Stan na 31 grudnia 2017	4 038	84	17	844	30	191	759	5 963
Stan na 1 stycznia 2018	4 038	84	17	844	30	191	759	5 963
Wpływ zastosowania zmian w MSSF 9	-	-	-	-	-	-	65	65
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	254	1	4	57	-	76	314	706
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(709)	(1)	-	-	-	(121)	(263)	(1 094)
Wykorzystanie	(23)	(1)	-	-	-	(1)	(8)	(33)
Przeniesienia	-	-	(7)	-	20	-	(13)	-
Pozostałe zmiany	15	2	(1)	-	-	-	(11)	5
Stan na 30 września 2018	3 575	85	13	901	50	145	843	5 612

3.3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na świadczenia 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 2017	1 661	143	194	117	10	36	258	2 419
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	184	-	-	-	-	-	-	184
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	73	160	-	24	-	7	148	412
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(64)	(13)	-	(17)	-	(12)	(59)	(165)
Wykorzystanie	(34)	(133)	-	-	-	-	(28)	(195)
Pozostałe zmiany	(50)	(2)	(31)	-	-	-	-	(83)
Stan na 31 grudnia 2017	1 770	155	163	124	10	31	319	2 572
Stan na 1 stycznia 2018	1 770	155	163	124	10	31	319	2 572
Wpływ zastosowania zmian w MSSF 9	-	-	-	-	-	-	18	18
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	73	-	-	-	-	-	-	73
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	26	103	-	1	-	3	115	248
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(19)	(57)	-	(13)	-	(7)	(87)	(183)
Wykorzystanie	(16)	(114)	-	-	(10)	-	(3)	(143)
Pozostałe zmiany	23	29	8	-	-	-	1	61
Stan na 30 września 2018	1 857	116	171	112	-	27	363	2 646

Nota 3.6

Nota 3.6

3.4. Przychody ze sprzedaży

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	20 058	19 825
Gaz wysokometanowy	19 320	18 615
Gaz zaazotowany	1 024	1 087
Gaz LNG	56	52
Gaz CNG	26	25
Gaz propan butan	51	46
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	(419)	-
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	8 423	5 067
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 802	1 303
Gaz NGL	88	64
Sprzedaż ciepła	878	935
Sprzedaż energii elektrycznej	1 409	1 312
Przychody ze sprzedaży usług:		
- wiertniczo-serwisowych	128	122
- geofizyczno-geologicznych	63	156
- budowlano-montażowych	110	61
- dystrybucji	3 235	606
- opłaty przyłączeniowej	121	96
- pozostałych	271	170
Inne	318	242
Razem przychody	28 481	24 892

3.5. Koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Koszt sprzedanego gazu	(16 410)	(13 615)
Paliwo gazowe	(16 421)	(13 616)
Koszt transakcji zabezpieczających ceny gazu	11	1
Zużycie innych surowców i materiałów	(1 768)	(1 704)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(562)	(489)
Energia elektryczna na cele handlowe	(871)	(840)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(335)	(375)
Świadczenia pracownicze	(2 018)	(1 902)
Wynagrodzenia	(1 551)	(1 450)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(340)	(317)
Koszty długoterminowych świadczeń pracowniczych	17	6
Pozostałe świadczenia pracownicze	(144)	(141)
Pozostałe usługi	(1 300)	(1 198)
Usługi regazyfikacji	(273)	(266)
Usługi remontowe i budowlane	(176)	(130)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(179)	(115)
Usługi wynajmu	(85)	(98)
Pozostałe usługi	(587)	(589)
Odpisy na rzeczowy majątek trwały i wartości niematerialne oraz ich odwrócenie	(90)	(36)
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(541)	(151)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	451	116
Odpisy wartości niematerialnych	-	(1)
Razem	(21 586)	(18 455)

3.6. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	30	50
Różnice kursowe dotyczące działalności operacyjnej	67	(47)
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	(137)	65
Zmiana stanu odpisów na zapasy	45	(34)
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(51)	(20)
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	(7)	(11)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(46)	(163)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(25)	(92)
Zmiana stanu produktów	73	107
Zmiana wartości nadwyżki/niedoboru produkcji węglowodorów w stosunku do umowy	(94)	-
Inne przychody i koszty operacyjne	(184)	(133)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	(329)	(278)

3.7. Przychody / (koszty) finansowe netto

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Odsetki od zadłużenia [w tym, prowizje od zaciągniętego długu]	(33)	(63)
Różnice kursowe	29	74
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	(10)	(32)
Wycena aktywów finansowych do wartości godziwej	20	-
Pozostałe koszty (przychody) finansowe netto	4	52
Razem koszty finansowe netto	10	31

3.8. Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Zysk przed opodatkowaniem	3 887	3 312
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce (19%)	(739)	(629)
Ujemne różnice przejściowe, od których nie ujęto podatku odroczonego	(326)	(218)
Podatek dochodowy wykazywany w rachunku zysków i strat	(1 065)	(847)
W tym:		
Bieżący podatek dochodowy	(970)	(595)
Odroczony podatek dochodowy	(95)	(252)
Efektywna stopa podatkowa	27%	26%

Grupa podatkowa

PGNiG S.A. jest spółką reprezentującą Podatkową Grupę Kapitałową (PGK) PGNiG, która na podstawie umowy z 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.

Aktualnie funkcjonująca PGK zastąpiła poprzednią PGK, powołaną na okres od 1 kwietnia 2014 do 31 grudnia 2016 roku, w skład której wchodziły: PGNiG S.A., PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., PSG 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. 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,
- możliwość zaliczenia przez spółkę przekazującą darowizny na rzecz innych spółek wchodzących w skład PGK do kosztów uzyskania przychodów,
- rozliczenie podatku CIT przez jeden podmiot.

3.9. Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017
Grunty	106	101
Budynki i budowle	18 640	18 302
Urządzenia techniczne i maszyny	8 523	8 612
Środki transportu i pozostałe	1 163	1 127
Razem środki trwałe	28 432	28 142
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 162	2 154
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 414	2 156
Razem rzeczowe aktywa trwałe	33 008	32 452

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 30 września 2018 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			9 miesięcy zakończone 30 września 2018		9 miesięcy zakończone 30 września 2017	
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	(10)	-	(32)	-
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 3.6	(137)	-	65	-
Przychody ze sprzedaży	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.4	-	(419)	-	-
Koszt sprzedanego gazu	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.5	-	11	-	1
			(147)	(408)	33	1
Wpływ na pozostałe całkowite dochody						
Zyski/straty z wyceny instrumentów pochodnych w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych (część skuteczna)				(727)		(91)
Reklasyfikacja wyceny do rachunku zysków i strat w związku z realizacją (rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych)				408		(1)
			(319)			(92)
Wpływ na całkowite dochody			(147)	(727)	33	(91)

Na dzień 30 września 2018 roku spółki Grupy posiadały transakcje pochodne przedstawione w poniższych tabelach.

Instrumenty pochodne zabezpieczające w rachunkowości zabezpieczeń	Stan na 30 września 2018					Stan na 31 grudnia 2017				
	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	837 USD	do 3 lat	3,34 - 3,66	3,41	201	70 USD	1 - 3 m-cy	(8)		
USD	198 USD	do 12 m-cy	3,64 - 3,73	3,69	(4)	-	-	-		
EUR	1 690 EUR	do 3 lat	4,29 - 4,50	4,38	54	-	-	-		
EUR	367 EUR	do 3 lat	4,30 - 4,45	4,38	(25)	-	-	-		
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu										
Opcje call TTF	-	-	-	-	-	2 MWh	1-12 m-cy	13		
Swap TTF MA	5 MWh	1 - 3 m-cy	22,15 - 26,45	24,11	39	1 MWh	1-12 m-cy	12		
Swap TTF DA	1 MWh	do 12 m-cy	21,85 - 28,31	25,08	15	-	-	-		
Swap TTF MA	1 MWh	do 12 m-cy	28,75 - 28,95	28,84	(8)	-	-	-		
Swap TTF DA	22 MWh	do 12 m-cy	16,75 - 26,43	23,12	(402)	0,13 MWh	1-3 m-cy	(1)		
Swap BRENT	0,15 Bbl	1 - 3 m-cy	62,23 - 62,23	62,23	10	-	-	-		
Swap GASPOOL DA	15 MWh	do 3 lat	15,97 - 17,59	16,77	(485)	-	-	-		
						(831)			24	
Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej										
IRS	-	-	-	-	-	1 500 PLN	1 - 3 lata	(16)		
					Razem	(605)			-	
W tym:					Aktywa	320	W tym:	Aktywa	25	
					Zobowiązania	925			Zobowiązania	25

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 30 września 2018		Stan na 31 grudnia 2017	
	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń
Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej oraz ryzyka kursowego				
CCIRS				
NOK	2 318 NOK	58	2 318 NOK	114
Forward				
EUR	97 EUR	(9)	98 EUR	(12)
		49		102
Pochodne instrumenty ekonomicznie zabezpieczające ceny zakupu energii elektrycznej				
Forward				
Energia Elektryczna TGE	-	29	476 MWh	36
Energia Elektryczna TGE	7 MWh	(27)	882 MWh	(34)
Energia Elektryczna OTC	1 MWh	91	1 MWh	40
Energia Elektryczna OTC	2 MWh	(129)	2 MWh	(64)
Futures				
Energia Elektryczna EEX AG	4 MWh	226	2 MWh	71
Energia Elektryczna EEX AG	4 MWh	(187)	2 MWh	(47)
		3		2
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu				
Forward				
Gaz TGE	-	-	3 MWh	-
Gaz OTC	32 MWh	599	15 MWh	94
Gaz OTC	39 MWh	(782)	17 MWh	(113)
Futures				
Gaz ICE ENDEX B.V.	5 MWh	71	2 MWh	16
Gaz ICE ENDEX B.V.	3 MWh	(40)	2 MWh	(9)
Gaz POWERNEXT SA	10 MWh	217	4 MWh	28
Gaz POWERNEXT SA	4 MWh	(74)	3 MWh	(17)
Swap TTF MA	0,15 MWh	9		
		-		(1)
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw emisji CO₂				
Forward				
	3 EUR	-	7 EUR	-
Forward	32 EUR	(2)	-	-
	-	-	12 t	(1)
Futures				
	3 t	-	11 t	1
		(2)		-
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw majątkowych do świadectw pochodzenia dla energii - OZE				
Forward				
	-	-	0,86 MWh	1
		-		1
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu akcji				
Opcje				
	9,12 mln szt akcji	15	9,12 mln szt akcji	24
	Razem	65	Razem	128
	W tym:		W tym:	
	Aktywa	1 320	Aktywa	425
	Zobowiązania	1 255	Zobowiązania	297

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 | POWERNEXT SA - wiodące giełdy energii w Europie

3.11. Aktywa i zobowiązania warunkowe

Tytuł aktywa warunkowego	Stan na	Stan na
	30 września 2018	31 grudnia 2017
Szacunek kwoty		
Otrzymane weksle	1	3
Przyznane dofinansowanie	220	172
Pozostałe aktywa warunkowe	15	15
Razem	236	190

Najistotniejszy wpływ na wzrost wartości aktywów warunkowych w bieżącym okresie miało zawarcie przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. umowy na dofinansowanie ze środków unijnych.

Tytuł zobowiązania warunkowego	Stan na	Stan na
	30 września 2018	31 grudnia 2017
Szacunek kwoty		
Gwarancje i poręczenia	4 093	3 537
Wystawione weksle	843	702
Pozostałe	8	11
Razem	4 944	4 250

Wzrost 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 78,1 mln euro (334 mln zł według kursu NBP z dnia 30 września 2018 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 30 września 2018		Stan na 31 grudnia 2017	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa finansowe				
Instrumenty pochodne	1 285	355	249	201
	1 285	355	249	201
Zobowiązania finansowe				
Instrumenty pochodne	1 412	768	249	73
	1 412	768	249	73

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
19 stycznia 2018 roku	PGNiG S.A.	<p>Zawarta została umowa z Operatorem Systemu Przesyłowego Gaz-System S.A. (Gaz System S.A.) na świadczenie usług przesyłu gazu w okresie od 1 października 2022 roku do 30 września 2037 roku, w ramach procedury Open Season 2017 projektu Baltic Pipe (umowa przesyłowa), dotyczącej przesyłu gazu z Norwegii do Polski przez Danię.</p> <p>W dniu 29 stycznia 2018 roku została zawarta umowa z duńskim operatorem systemu przesyłowego Energinet na świadczenie usług przesyłu gazu w okresie od 1 października 2022 roku do 30 września 2037 roku, w ramach procedury Open Season 2017 projektu Baltic Pipe (umowa przesyłowa), dotyczącej przesyłu gazu z Norwegii do Polski przez Danię.</p> <p>Zawarcie umów przesyłowych z operatorami systemów przesyłowych, tj. Gaz-System S.A. oraz Energinet o łącznej wartości 8,1 mld zł stanowi ostatni etap Open Season 2017 (więcej informacji w raporcie bieżącym nr 90/2017 z 31 października 2017 roku).</p>
25 stycznia 2018 roku	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	<p>Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) z dnia 25 stycznia 2018 roku zatwierdzona została nowa Taryfa Nr 6 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 wynosi 7,37%.</p> <p>Taryfa Dystrybucyjna będzie obowiązywać od 1 marca 2018 roku do 31 grudnia 2018 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonej taryfy dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
8 marca 2018 roku	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	<p>Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (Pożyczkobiorca) podpisała umowę pożyczki z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (BGK) oraz PGNiG.</p> <p>Na mocy wyżej wymienionej umowy BGK oraz PGNiG udzielił Pożyczkobiorcy pożyczki w kwocie po 450 mln zł każdy, z przeznaczeniem na refinansowanie długu Pożyczkobiorcy wobec PGNiG i Tauron Polska Energia S.A. w łącznej wysokości 600 mln zł oraz 300 mln zł na pokrycie jej dalszych wydatków inwestycyjnych. Data ostatecznej spłaty pożyczki przypada na 14 czerwca 2030 roku.</p>
14 marca 2018 roku	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	<p>Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 marca 2018 roku zatwierdzone zostały zmiany Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 6 (zmiana Taryfy Detalicznej).</p> <p>Podwyżka ceny za paliwo gazowe w zmianie Taryfy Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 1%. Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian.</p> <p>Taryfa Detaliczna będzie obowiązywać od 1 kwietnia 2018 roku do 31 grudnia 2018 roku i będzie dotyczyła odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonych taryf dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl i opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
26 czerwca 2018 roku	PGNiG S.A.	<p>PGNiG podpisało porozumienia określające podstawowe warunki umów długoterminowych na dostawę gazu skroplonego (LNG) z podmiotami:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Port Arthur LNG, LLC (spółką zależną Sempra LNG & Midstream, LLC); • Venture Global LNG, Inc. <p>Na mocy każdego porozumienia strony prowadzić będą negocjacje zapisów wiążącej, 20 - letniej umowy na zakup przez PGNiG 2 mln ton LNG rocznie, co odpowiada łącznemu wolumenowi blisko 2,7 mld m³ gazu ziemnego po regazyfikacji. Potencjalne dostawy mogą być przedmiotem dalszego obrotu przez PGNiG na międzynarodowych rynkach i będą realizowane w formule free-on-board, oznaczającej odbiór towaru przez kupującego w porcie załadunku.</p> <p>W ocenie Zarządu PGNiG, uzgodnione warunki porozumień, w tym konkurencyjna cena, są satysfakcjonujące w kontekście realizacji Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG w zakresie rozwoju handlu LNG na rynkach światowych.</p>

		<p>Potencjalne dostawy od Port Arthur LNG, LLC będą realizowane za pośrednictwem powstającej instalacji skraplającej Port Arthur w Jefferson County w Teksasie. Planowanym terminem oddania instalacji do użytku jest 2023 rok.</p> <p>Potencjalne dostawy od Venture Global LNG, Inc. będą realizowane za pośrednictwem powstających instalacji eksportowych w Luizjanie, tj. Calcasieu Pass LNG w Calcasieu Parish o planowanym terminie zakończenia budowy w 2022 roku oraz Plaquemines LNG w Plaquemines Parish o planowanym terminie zakończenia budowy w 2023 roku.</p> <p>Podpisane porozumienia nie stanowią zobowiązania PGNiG do podpisania ostatecznych umów na zakup LNG.</p>
<p style="text-align: center;">25 lipca 2018 roku</p>	<p style="text-align: center;">PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>	<p>Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 lipca 2018 roku zatwierdzone zostały zmiany nr 2 Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 6 (zmiana Taryfy Detalicznej).</p> <p>Podwyżka ceny za paliwo gazowe w zmianie Taryfy Detalicznej w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 5,9%. Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian. Taryfa detaliczna dotyczy jedynie odbiorców paliw gazowych w gospodarstwach domowych.</p> <p>Zmieniona Taryfa Detaliczna obowiązywać będzie od 10 sierpnia do 31 grudnia 2018 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>
<p style="text-align: center;">28 września 2018 roku</p>	<p style="text-align: center;">PGNiG S.A.</p>	<p>Zawarte zostały, po uzyskaniu wymaganych zgód korporacyjnych, dwie wiążące umowy długoterminowe (Umowy) na dostawy gazu skroplonego (LNG) z firmami Venture Global Calcasieu Pass, LLC oraz Venture Global Plaquemines LNG, LLC.</p> <p>Każda z Umów zakłada zakup przez PGNiG po około 1 mln ton LNG (tj. około 1,35 mld m³ gazu ziemnego po regazyfikacji) rocznie przez 20 lat. Dostawy mogą być przedmiotem dalszego obrotu przez Spółkę na międzynarodowych rynkach i realizowane będą w formule free-on-board, oznaczającej odbiór towaru przez kupującego w porcie załadunku.</p> <p>Dostawy od Venture Global Calcasieu Pass, LLC oraz Venture Global Plaquemines LNG, LLC będą realizowane za pośrednictwem powstających instalacji produkcyjnych w Luizjanie, tj. odpowiednio: Calcasieu Pass LNG w Calcasieu Parish o planowanym terminie zakończenia budowy nie wcześniej niż w 2022 roku oraz Plaquemines LNG w Plaquemines Parish o planowanym terminie zakończenia budowy nie wcześniej niż w 2023 roku.</p> <p>W ocenie Zarządu PGNiG, warunki zawartych Umów są satysfakcjonujące w kontekście realizacji Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG w zakresie rozwoju handlu LNG na rynkach światowych. Formuła cenowa Umów oparta jest o cenę LNG notowaną na amerykańskim indeksie Henry Hub wraz z kosztami skroplenia.</p> <p>Publikacja informacji dot. zawarcia Umów na dostawy LNG ze spółkami Venture Global Calcasieu Pass, LLC oraz Venture Global Plaquemines LNG, LLC. została opóźniona w dniu 24 września 2018 roku do dzisiaj zgodnie z Art. 17 ust. 4 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 roku w sprawie nadużyć na rynku oraz uchylającego dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE.</p>

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 2017 roku.

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. Wyłacona (zadeklarowana) dywidenda

W dniu 28 maja 2018 roku Zarząd PGNiG podjął decyzję o rekomendowaniu ZWZ PGNiG przeznaczenia kwoty 867 mln zł z zysku netto za 2017 rok na wypłatę dywidendy (0,15 zł na jedną akcję).

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 na kapitał rezerwowy z przeznaczeniem na rozbudowę i modernizację krajowej sieci dystrybucyjnej gazu oraz kwoty 1 167 mln zł na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki. W związku z czym dywidenda za 2017 rok nie została wyłacona.

Dywidenda za 2016 rok została wyłacona w dniu 3 sierpnia 2017 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG, kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 1 156 mln zł (0,20 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 19 lipca 2017 roku.

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 odpowiednio:

- 1,5 mld zł w pierwszym kwartale,
- 0,4 mld zł w drugim kwartale,
- 0,8 mld zł w trzecim kwartale

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	
					30 września 2018 roku	30 września 2018 roku	31 grudnia 2017 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	11,4%	0,8	1,9	

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 2017 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

Szczegółowy opis prowadzonych istotnych postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej został przedstawiony w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za 2017 rok.

W bieżącym okresie sprawozdawczym nastąpiły niżej opisane zmiany.

Postępowania w związku z obowiązkiem publicznej sprzedaży gazu ziemnego

Ustawa z dnia 26 lipca 2013 roku o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2013 r., poz. 984) nałożyła na przedsiębiorstwa energetyczne spełniające określone wymagania obowiązek publicznej sprzedaży nie mniej niż 55% gazu ziemnego wysokometanowego wprowadzonego w danym roku do sieci przesyłowej:

- w punktach wejścia do krajowego systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi innych państw, lub
- siecią gazociągów kopalnianych, lub
- terminalami skroplonego gazu ziemnego.

Zgodnie z przepisami przejściowymi obowiązek ten dla okresu od dnia wejścia w życie nowelizacji do dnia 31 grudnia 2013 roku wynosił 30%, w okresie od dnia 1 stycznia 2014 roku do dnia 31 grudnia 2014 roku wynosił 40% oraz po dniu 1 stycznia 2015 roku wynosi 55%.

W dniu 13 stycznia 2015 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) wszczął postępowanie w sprawie wymierzenia kary pieniężnej PGNiG za brak realizacji obliża giełdowego w 2013 roku. PGNiG wniosła zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na jedno z rozstrzygnięć incydentalnych Prezesa URE, które zapadło w postępowaniu. W dniu 15 kwietnia 2016 roku Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów oddalił zażalenie PGNiG. W dniu 25 maja 2016 roku Prezes URE podjął z urzędu postępowanie w sprawie wymierzenia PGNiG kary pieniężnej w związku z niewykonaniem obliża giełdowego w 2013 roku. W dniu 17 czerwca 2016 roku Spółka złożyła (na podstawie art. 56 ust. 6a ustawy Prawo energetyczne) wniosek o odstąpienie od wymierzenia kary. W toku postępowania administracyjnego Prezes URE ponownie odmówił pełnomocnikowi Spółki wglądu do akt postępowania. W dniu 18 lipca 2017 roku PGNiG zaskarżyło przedmiotowe postanowienie wnosząc o jego uchylenie oraz zwrot kosztów postępowania. Pismem z dnia 23 kwietnia 2018 roku Prezes URE odpowiedział na zażalenie wnosząc o jego oddalenie oraz zasądzenie kosztów procesu. Do dnia sporządzenia sprawozdania Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów nie rozpatrzył zażalenia Spółki.

W dniu 28 października 2015 roku Prezes URE wszczął postępowanie w sprawie wymierzenia kary pieniężnej PGNiG za brak realizacji obliża giełdowego w 2014 roku. W dniu 20 kwietnia 2016 roku PGNiG po zapoznaniu się z materiałem dowodowym, złożyło (na podstawie art. 56 ust. 6a ustawy Prawo energetyczne) wniosek o odstąpienie od wymierzenia kary. Decyzją z dnia 9 maja 2016 roku Prezes URE wymierzył karę w wysokości 15 mln zł za niewykonanie obliża giełdowego w 2014 roku. W dniu 27 maja 2016 roku Spółka złożyła odwołanie od decyzji Prezesa URE, zaskarżając ją w całości. W dniu 27 grudnia 2016 roku Prezes URE wniósł odpowiedź na odwołanie, wnosząc o jego oddalenie. Dnia 27 stycznia 2017 roku PGNiG wniosło pismo zawierające ustosunkowanie się do odpowiedzi, w tym uzupełnienie uzasadnienia wniosku o przedstawienie Trybunałowi Konstytucyjnemu pytania prawnego. W dniu 10 października 2018 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów uwzględnił odwołanie PGNiG S.A. i zmniejszył administracyjną karę pieniężną z 15 mln zł na 5 mln zł, a także zniósł koszty pierwszej instancji pomiędzy stronami. Obecnie Spółka oczekuje na doręczenie wyroku wraz z uzasadnieniem.

Postępowanie antymonopolowe przed Prezesem UOKiK rozpoczęte w dniu 3 kwietnia 2013 roku

W dniu 3 kwietnia 2013 roku Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) wszczął postępowanie antymonopolowe w sprawie nadużywania przez PGNiG pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej i detalicznej sprzedaży paliwa gazowego, polegającej na przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji przez:

- ograniczanie odbiorcom biznesowym możliwości zmniejszania zamawianych ilości paliwa gazowego i mocy umownej,
- ograniczanie odbiorcom biznesowym możliwości odsprzedaży paliwa gazowego,
- wymaganie określenia w umowie przez odbiorców biznesowych maksymalnej ilości kupowanego paliwa gazowego przeznaczonego przez nich do dalszej odsprzedaży,
- nieprzyznanie odbiorcom hurtowym prawa do częściowej zmiany sprzedawcy.

W trakcie postępowania PGNiG złożyło do Prezesa UOKiK wnioski o wydanie decyzji zobowiązującej, w którym dobrowolnie zobowiązało się do zmiany niektórych postanowień w umowach z odbiorcami niebędącymi gospodarstwami

domowymi. Prezes UOKiK decyzją z dnia 31 grudnia 2013 roku odstąpił od nałożenia na PGNiG kary finansowej i zobowiązał Spółkę do realizacji złożonego zobowiązania. PGNiG, w terminach przewidzianych decyzją zobowiązującą Prezesa UOKiK, wykonało obowiązki przewidziane przedmiotową decyzją.

W dniu 1 sierpnia 2014 roku PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (PGNiG OD) przejęła dotychczasową działalność PGNiG w obszarze obrotu detalicznego gazem, przejmując tym samym wszelkie prawa i obowiązki wynikające z decyzji wydanych przez Prezesa UOKiK na podstawie Ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów w zakresie umów, których stał się stroną. PGNiG OD jest w trakcie wykonywania zobowiązania, w części przypadającej na jej zakres działania, wynikającego z decyzji Prezesa UOKiK z dnia 31 grudnia 2013 roku.

W dniu 17 października 2014 roku Prezes UOKiK wszczął postępowanie administracyjne w sprawie nałożenia na PGNiG oraz PGNiG OD kary pieniężnej, w związku z podejrzeniem pozostawania w zwłoce w wykonaniu decyzji Prezesa UOKiK z dnia 31 grudnia 2013 roku w zakresie dotyczącym możliwości zmniejszania przez odbiorców biznesowych zamawianych na kolejne lata ilości paliwa gazowego oraz mocy umownych. W dniu 24 września 2015 roku Prezes UOKiK wydał decyzję o nałożeniu na PGNiG kary pieniężnej w wysokości 10,4 mln zł za zwłokę w wykonaniu przedmiotowej decyzji. Jednocześnie Prezes UOKiK podjął decyzję w sprawie umorzenia postępowania wobec PGNiG OD. Według Prezesa UOKiK PGNiG OD wykonała ciężące na niej zobowiązania, wynikające z decyzji z dnia 31 grudnia 2013 roku.

W dniu 2 listopada 2015 roku PGNiG złożyła odwołanie od decyzji Prezesa UOKiK do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Wyrokiem z dnia 21 marca 2017 roku Sąd Okręgowy w Warszawie oddalił odwołanie PGNiG od decyzji Prezesa UOKiK i zasądził od Spółki zwrot kosztów postępowania na rzecz Prezesa UOKiK. W dniu 18 kwietnia 2017 roku PGNiG wniosło apelację, w której zaskarżyło wyrok w całości. W dniu 29 maja 2018 roku Sąd Apelacyjny oddalił apelację PGNiG S.A. Wyrok Sądu Apelacyjnego jest prawomocny. W dniu 20 lipca 2018 roku Sąd Apelacyjny doręczył PGNiG S.A. odpis wyroku wraz z uzasadnieniem, tym samym otworzył się dla PGNiG dwumiesięczny termin na wniesienie skargi kasacyjnej. W dniu 20 września 2018 roku PGNiG złożyło skargę kasacyjną.

Postępowanie ws. gazociągu OPAL

W sprawie gazociągu OPAL prowadzone są postępowania:

- przed Trybunałem Sprawiedliwości Unii Europejskiej (UE), przed którym wniesione zostały dwa odwołania od postanowienia Sądu UE w sprawie niedopuszczalności skargi PST (w dniu 13 lutego 2018 roku wniosło PST, w dniu 5 marca 2018 roku Rzeczypospolita Polska) oraz jedno odwołanie od postanowienia Sądu UE w sprawie niedopuszczalności skargi PGNiG, wniesione przez Spółkę w dniu 24 maja 2018 roku,
- przed Wyższym Sądem Krajowym w Düsseldorfie (Oberlandesgericht Düsseldorf), przed którym skargę oraz wniosek o wydanie zarządzenia tymczasowego (zastosowanie środka tymczasowego) wniosły w dniu 15 grudnia 2016 roku, a następnie rozszerzyły w dniu 20 stycznia 2017 roku, spółki PGNiG oraz PST.

W dniu 21 lipca 2017 roku Prezes Sądu UE wydał postanowienia w sprawie uchylenia środka tymczasowego w sprawie PST oraz oddalenia wniosku o środek tymczasowy w obu sprawach. W dniu 14 grudnia 2017 roku Sąd UE odrzucił skargę PST z uwagi na jej niedopuszczalność, orzekając jednocześnie o obowiązku zwrotu kosztów postępowania poniesionych przez Komisję Europejską. Analogiczne rozstrzygnięcie zapadło w sprawie PGNiG, gdzie 21 marca 2018 roku Sąd UE również odrzucił skargę tego podmiotu z uwagi na niedopuszczalność. Były to to rozstrzygnięcia formalne, nieoparte o analizę zasadności poszczególnych zarzutów podniesionych w skardze.

Od postanowienia z dnia 14 grudnia 2017 roku w sprawie PST, wniesione zostały dwa odwołania do Trybunału Sprawiedliwości UE. Odwołanie PST zostało wniesione w dniu 13 lutego 2018 roku, a Rzeczypospolita Polska zaskarżyła postanowienie w dniu 5 marca 2018 roku. W sprawie PGNiG, odwołanie zostało wniesione przez tę spółkę w dniu 24 maja 2018 roku.

Postanowieniem z dnia 27 lipca 2017 roku Wyższy Sąd Krajowy w Düsseldorfie uchylił swoje postanowienie z dnia 30 grudnia 2016 roku, znosząc w ten sposób udzieloną wcześniej tymczasową ochronę prawną. Na przeprowadzonej w dniu 11 października 2017 roku rozprawie sąd ogłosił postanowienie o oddaleniu wniosku o wydanie zarządzenia tymczasowego. Postanowienie o oddaleniu wniosku wraz z uzasadnieniem doręczono w dniu 23 października 2017 roku. Dalszych rozpraw w sprawie do tej pory nie wyznaczono. Pismem z dnia 6 marca 2018 roku Bundesnetzagentur (niemiecki organ regulacji energetyki) zawiadomiła sąd o postanowieniu Sądu UE z dnia 14 grudnia 2017 roku o odrzuceniu skargi PST.

Renegocjacja warunków cenowych w ramach kontraktu z OOO Gazprom Ekspert

W dniu 13 maja 2015 roku PGNiG S.A. skierowała do PAO Gazprom i OOO Gazprom Ekspert wezwanie na arbitraż przed Trybunałem Arbitrażowym z siedzibą w Sztokholmie. Przedmiotem sporu jest zmiana warunków cenowych długoterminowego kontraktu na zakup gazu ziemnego z dnia 25 września 1996 roku (tzw. Kontrakt Jamalski). W ramach prowadzonego postępowania arbitrażowego, w dniu 1 lutego 2016 roku PGNiG złożyło do Trybunału Arbitrażowego pozew przeciwko PAO Gazprom i OOO Gazprom Ekspert.

W dniu 1 listopada 2017 roku PGNiG wystąpiło do PAO Gazprom/OOO Gazprom Ekspert z kolejnym wnioskiem o renegocjację warunków cenowych dostaw. Strona rosyjska z dniem 7 grudnia 2017 roku przedłożyła do PGNiG swój wniosek w tej kwestii. W ocenie Spółki wniosek o renegocjację PAO Gazprom/OOO Gazprom Ekspert nie był zasadny oraz nie spełniał wymogów formalnych określonych w Kontrakcie Jamalskim, w rezultacie był bezskuteczny.

W dniu 29 czerwca 2018 roku Trybunał Arbitrażowy wydał wyrok częściowy w postępowaniu arbitrażowym na mocy którego ustalił, że:

- w listopadzie 2014 roku PGNiG złożyło ważny i skuteczny wniosek o renegocjację ceny kontraktowej;
- spełniona została przesłanka opisana w Kontrakcie Jamalskim, uprawniająca PGNiG do żądania obniżenia ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom na podstawie Kontraktu Jamalskiego, potwierdzając tym samym, że co do zasady roszczenie PGNiG o ustalenie nowej, niższej ceny kontraktowej jest zasadne;
- ma prawo zmienić cenę kontraktową w granicach żądania pozwu, jednocześnie uznając, że pierwotne żądanie Spółki w zakresie nowej formuły cenowej jest zbyt daleko idące, przy czym jednocześnie Trybunał Arbitrażowy ad hoc orzekł, że kwestia ustalenia nowej ceny kontraktowej będzie rozstrzygnięta w dalszym etapie postępowania.

Zgodnie z zapisami Kontraktu Jamalskiego, nowa cena kontraktowa ustalona przez Trybunał Arbitrażowy ad hoc powinna obowiązywać z mocą wsteczną od dnia 1 listopada 2014 roku, tj. od daty złożenia przez PGNiG wniosku o renegocjację ceny kontraktowej. Wydanie przez Trybunał Arbitrażowy ad hoc wyroku częściowego nie wyklucza możliwości osiągnięcia przez strony Kontraktu Jamalskiego porozumienia polubownego w zakresie zmiany warunków cenowych.

W dniu 2 października 2018 roku PAO Gazprom i OOO Gazprom Ekspert złożyło do Sądu Apelacyjnego w Sztokholmie skargę o uchylenie wyroku częściowego Trybunału Arbitrażowego z dnia 29 czerwca 2018 roku. W ocenie Spółki nie istnieją podstawy do żądania uchylenia wyroku częściowego Trybunału Arbitrażowego ad hoc z dnia 29 czerwca 2018 roku.

Do chwili obecnej strony nie osiągnęły porozumienia w sprawie warunków dostaw.

Inne istotne postępowania dotyczące zobowiązań i wiarytelności

W bieżącym okresie sprawozdawczym PGNiG S.A. ani spółki od niej zależne nie prowadziły postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, w sprawie zobowiązań lub wiarytelności, których wartość (jednego postępowania, dwu lub więcej łącznie) miałaby istotny wpływ na sytuację finansową GK PGNiG.

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 jednostkami powiązаныmi Grupy Kapitałowej PGNiG 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 2018.

4.12. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

Data	Spółka	Zdarzenie
2 października 2018 roku	PGNiG S.A.	<p>Zarząd PGNiG powziął informację o złożeniu przez PAO Gazprom i OOO Gazprom Export (dalej Gazprom) do Sądu Apelacyjnego w Sztokholmie skargi o uchylenie wyroku częściowego Trybunału Arbitrażowego ad hoc z dnia 29 czerwca 2018 roku, wydanego w postępowaniu arbitrażowym z powództwa PGNiG przeciwko Gazprom, dotyczącym obniżenia ceny kontraktowej za gaz dostarczany przez Gazprom na podstawie kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku (Kontrakt Jamalski), o którym to wyroku częściowym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 37/2018 z dnia 30 czerwca 2018 roku.</p> <p>Informacja o złożeniu skargi została uzyskana przez Spółkę od Sądu Apelacyjnego w Sztokholmie. Treść skargi nie jest znana Spółce i nie została jeszcze formalnie doręczona do PGNiG. W ocenie Spółki nie istnieją podstawy do żądania uchylenia wyroku częściowego Trybunału Arbitrażowego ad hoc z dnia 29 czerwca 2018 roku. Po formalnym doręczeniu odpisu skargi Spółka podejmie decyzje co do dalszych kroków w sprawie.</p>
18 października 2018	PGNiG Upstream Norway AS	<p>Zarząd PGNiG Upstream Norway AS (PUN) zawarł umowę zakupu udziałów w koncesji na Norweskim Szelfie Kontynentalnym od Equinor Energy AS (Umowa).</p> <p>Umowa obejmuje zakup 30% udziałów w koncesji PL044 od Equinor Energy AS, co jest równoznaczne z przejęciem 42,38% udziałów w złożu Tommeliten Alpha. Operatorem złoża jest ConocoPhillips Norway AS (udział 28,26%), a pozostałymi partnerami na koncesji są Total (udział 20,23%) oraz Eni Norge (udział 9,13%).</p> <p>Tommeliten Alpha jest złożem gazowo-kondensatowym zlokalizowanym na Morzu Północnym w bezpośrednim sąsiedztwie złoża Ekofisk. Zgodnie z danymi Norweskiego Dyrektoriatu Naftowego jego udokumentowane zasoby wydobywalne to: 12,8 mld m³ gazu ziemnego, 5,9 mln m³ ropy naftowej (około 5 mln ton) i 0,5 mln ton NGL. Zgodnie z tymi danymi łączne zasoby odpowiadające udziałom zakupionym przez PUN od Equinor Energy AS wynoszą ok. 52 mln boe. Złoże Tommeliten Alpha charakteryzuje się możliwością dalszego zwiększenia zasobów, a koncesja PL044 posiada znaczny potencjał do prowadzenia dalszych poszukiwań złóż.</p> <p>Zgodnie z obecnymi planami rozpoczęcie produkcji zakładane jest w 2024 roku poprzez podłączenie złoża do istniejącej infrastruktury produkcyjnej złoża Ekofisk.</p> <p>Cena zakupu udziałów w koncesji wynosi 220 mln USD przy umownej dacie transakcji 1 stycznia 2018 roku.</p> <p>Spółka przewiduje, że złożo pozwoli zwiększyć produkcję gazu ziemnego Grupy PGNiG o ponad 0,5 mld m³ rocznie w ciągu pierwszych 6 lat produkcji, a w ciągu następnych lat średnio o 0,3 mld m³. Ponadto złożo Tommeliten Alpha pozwoli PGNiG wydobyć około 500 tys. ton ropy naftowej i NGL w szczytowym roku produkcji. Zgodnie z danymi operatora, produkcja będzie kontynuowana przez okres ponad 20 lat. Zakłada się, że wyprodukowany gaz zostanie skierowany do gazociągu Baltic Pipe, gdzie PGNiG dokonało długoterminowej rezerwacji przepustowości.</p> <p>Zakup licencji jest elementem Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 roku, opublikowanej raportem bieżącym nr 19/2017 z dnia 13 marca 2017 roku.</p> <p>Umowa została zawarta pod warunkami zawieszającymi, w tym uzyskania wymaganych zgód administracyjnych w Norwegii oraz zgody Rady Nadzorczej PGNiG. Warunki zawieszające muszą być spełnione w terminie do 1 lipca 2019 roku.</p> <p>W dniu 15 listopada 2018 roku spełniony został warunek zawieszający do Umowy w przedmiocie zatwierdzenia przez Radę Nadzorczą PGNiG działań zmierzających do zawarcia Umowy.</p>

<p>29 października 2018 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>Zarząd PGNiG podjął decyzję o wypłacie akcjonariuszom zaliczki w kwocie 404 482 039,99 zł na poczet przewidywanej dywidendy z zysku Spółki za 2018 rok.</p> <p>Zgodnie z Art. 349 Kodeksu spółek handlowych oraz Art. 22c Statutu Spółki, zaliczka na poczet przewidywanej dywidendy nie przekracza połowy zysku finansowego za I półrocze 2018 roku wykazanego w zbadanym przez biegłego rewidenta sprawozdaniu finansowym za okres zakończony 30 czerwca 2018 roku, powiększonego o kapitały rezerwowe i pomniejszonego o niepokryte straty.</p> <p>Zaliczką objętych będzie 5.778.314.857 akcji Spółki. Oznacza to wypłatę zaliczki w wysokości 0,07 zł na akcję.</p> <p>Zarząd PGNiG jako dzień ustalenia prawa akcjonariuszy do zaliczki wyznaczył na 26 listopada 2018 roku, natomiast na dzień wypłaty zaliczki 3 grudnia 2018 roku.</p> <p>W dniu 29 października 2018 roku Rada Nadzorcza Spółki wyraziła zgodę na wypłatę zaliczki.</p>
<p>8 listopada 2018 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>PGNiG S.A. podpisała wiążącą umowę długoterminową sprzedaży/zakupu skroplonego gazu ziemnego (LNG) z firmą Cheniere Marketing International, LLP (Cheniere).</p> <p>Umowa z Cheniere na zakup przez Spółkę i dostawy do Terminalu LNG im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego w Świnoujściu jako podstawowego terminalu odbiorczego LNG w ilości:</p> <ul style="list-style-type: none"> • w latach 2019 – 2022: ok. 0,73 mld m³ gazu po regazyfikacji łącznie w całym okresie; • w latach 2023 - 2042: ok. 39 mld m³ gazu po regazyfikacji łącznie w całym okresie, tj. ok. 1,95 mld m³ gazu po regazyfikacji rocznie; <p>została zawarta na okres 24 lat. Dostawy będą realizowane w formule Delivery Ex-Ship.</p> <p>W ocenie Zarządu PGNiG, warunki umowy z Cheniere, w tym konkurencyjna cena, są satysfakcjonujące w kontekście realizacji Strategii Grupy Kapitałowej PGNiG w zakresie rozwoju handlu LNG na rynkach światowych.</p> <p>Podstawowymi terminalami załadunkowymi dla dostaw od Cheniere będą terminale skraplające Sabine Pass w Luizjanie oraz Corpus Christi w Teksasie, USA.</p>

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 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	3 miesiące zakończone 30 września 2017	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Przychody ze sprzedaży gazu	3 430	12 534	2 684	10 800
Przychody ze sprzedaży pozostałe	864	2 675	652	2 181
Przychody ze sprzedaży	4 294	15 209	3 336	12 981
Koszt sprzedanego gazu	(2 715)	(9 938)	(2 066)	(8 381)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(243)	(892)	(220)	(813)
Świadczenia pracownicze	(140)	(465)	(130)	(433)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(245)	(728)	(287)	(845)
Pozostałe usługi obce	(361)	(1 084)	(253)	(703)
Amortyzacja	(201)	(589)	(191)	(565)
Podatki i opłaty	(79)	(221)	(74)	(211)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(191)	(248)	(11)	(142)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1	4	1	5
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych i ich odwrócenie	140	460	32	103
Dywidendy	-	1 726	-	1 197
Przychody finansowe	8	229	11	153
Koszty finansowe	(90)	(205)	44	(121)
Razem	(4 116)	(11 951)	(3 144)	(10 756)
Zysk przed opodatkowaniem	178	3 258	192	2 225
Podatek dochodowy	(14)	(303)	(36)	(242)
Zysk netto	164	2 955	156	1 983
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (w mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Podstawowy i rozwodniony zysk netto na jedną akcję w PLN	0,03	0,51	0,03	0,34

Jednostkowe sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	3 miesiące zakończone 30 września 2017	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Zysk netto	164	2 955	156	1 983
Rachunkowość zabezpieczeń	(304)	(319)	40	(93)
Podatek odroczoney	75	84	(7)	18
Pozostałe całkowite dochody, podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	(229)	(235)	33	(75)
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(4)	-	(7)
Podatek odroczoney	-	1	-	1
Pozostałe całkowite dochody, nie podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	-	(3)	-	(6)
Pozostałe całkowite dochody netto	(229)	(238)	33	(81)
Razem całkowite dochody	(65)	2 717	189	1 902

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Przeptywy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 955	1 983
Amortyzacja	589	565
Odsetki i dywidendy	(1 757)	(1 295)
Wynik z działalności inwestycyjnej	(331)	(54)
Pozostałe korekty niepieniężne	706	160
Podatek dochodowy zapłacony	(371)	(219)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	303	242
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(1 632)	(1 596)
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	462	(214)
Przeptywy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(582)	(476)
Wydatki na wartości niematerialne i pozostałe rzeczowe aktywa trwałe	(243)	(243)
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(460)	(833)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(46)	(82)
Wydatki z tytułu nabycia udziałów w jednostkach powiązanych	(4)	(404)
Pozostałe wydatki	(14)	(19)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	594	601
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	100
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	44	101
Wpływy z tytułu otrzymanych odsetek	101	65
Wpływy z tytułu otrzymanych dywidend	1 726	1 197
Pozostałe wpływy	27	16
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	1 143	23
Przeptywy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	798	1 288
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	165
Pozostałe wpływy	2	5
Wyplacone dywidendy	-	(1 156)
Wydatki z tytułu spłaty kredytów i pożyczek	-	(2 152)
Wydatki z tytułu wykupu papierów dłużnych	(1 996)	(2 700)
Wydatki z tytułu zapłaconych odsetek	(25)	(161)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	(19)
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 221)	(4 730)
Przeptywy pieniężne netto	384	(4 921)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 680	4 923
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	2 064	2

W bieżącym okresie wybrane spółki Grupy PGNiG (PGNiG S.A., Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Drilling S.A., PGNiG Technologie 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. oraz Geovita S.A.) 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,

- 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.

Powyższe Umowy służą głównie poprawie skuteczności zarządzania płynnością w Grupie Kapitałowej. Wykorzystanie cash pooling 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. Wartość godziwa posiadanych przez Spółkę aktywów i zobowiązań finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu nie różni się istotnie od ich wartości bilansowej, zarówno na 30 września 2018 roku, jak i 30 września 2017 roku.

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	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	2 064	2
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	(2)	(1)
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash pooling	306	210
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	4	(1)
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling za okres sprawozdawczy	(129)	915
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	2 243	1 125

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwałe	12 127	12 021
Koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	70	54
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	136	79
Udziały i akcje	9 828	9 800
Pochodne instrumenty finansowe	142	-
Udzielone pożyczki	2 735	1 553
Pozostałe aktywa	689	727
Aktywa trwałe	25 727	24 234
Zapasy	3 438	2 231
Należności	2 612	2 442
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	423	284
Pochodne instrumenty finansowe	549	189
Udzielone pożyczki	587	2 042
Pozostałe aktywa	73	41
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 243	1 984
Aktywa obrotowe	9 925	9 213
AKTYWA RAZEM	35 652	33 447
Zobowiązania i kapitał własny		
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518
Kapitał rezerwowy	867	-
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(352)	7
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	20	23
Zyski zatrzymane	20 433	18 485
Kapitał własny razem	28 486	26 033
Pochodne instrumenty finansowe	267	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	234	222
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	1 436	1 376
Pozostałe rezerwy	28	28
Dotacje	528	554
Pozostałe zobowiązania	78	108
Zobowiązania długoterminowe	2 571	2 288
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	799	1 998
Pochodne instrumenty finansowe	966	72
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	1 716	2 002
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	637	622
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	84	98
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	58	53
Pozostałe rezerwy	282	229
Pozostałe zobowiązania	53	52
Zobowiązania krótkoterminowe	4 595	5 126
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	7 166	7 414
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	35 652	33 447

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	Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	Zyski (straty) zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 1 stycznia 2017	7 518	-	69	34	17 607	25 228
Zysk netto	-	-	-	-	1 983	1 983
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(75)	(6)	-	(81)
Całkowite dochody razem	-	-	(75)	(6)	1 983	1 902
Dywidenda	-	-	-	-	(1 156)	(1 156)
Stan na 30 września 2017	7 518	-	(6)	28	18 434	25 974
Stan na 1 stycznia 2018	7 518	-	7	23	18 485	26 033
Wpływ wdrożenia MSSF9	-	-	-	-	(140)	(140)
Stan na 1 stycznia 2018 (dane przekształcone)	7 518	-	7	23	18 345	25 893
Zysk netto	-	-	-	-	2 955	2 955
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(235)	(3)	-	(238)
Całkowite dochody razem	-	-	(235)	(3)	2 955	2 717
Przeniesienia	-	867	-	-	(867)	-
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(124)	-	-	(124)
Stan na 30 września 2018	7 518	867	(352)	20	20 433	28 486

* 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. stosuje nowe standardy MSSF 9 i MSSF 15 począwszy od dnia 1 stycznia 2018 roku (więcej informacji w [nocie 1.4.](#)).

W wyniku wdrożenia MSSF 15 dane zostały przekształcone w zakresie prezentacji przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji i przesyłu przenoszonych na klienta w wartości netto tj. po pomniejszeniu o przypadające im koszty zakupu tych usług od operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnego.

Poniżej przedstawiony został wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15.

Rachunek zysków i strat	Okres zakończony 30 września 2018 zgodnie z MSR 18 i MSR 11	Wpływ przejścia z MSR 18 i MSR 11 na MSSF 15	Okres zakończony 30 września 2018 zgodnie z MSSF 15
Przychody ze sprzedaży gazu	12 722	(188)	12 534
Przychody ze sprzedaży pozostałe	2 675	-	2 675
Przychody ze sprzedaży	15 397	(188)	15 209
Koszt sprzedanego gazu	(9 938)	-	(9 938)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(892)	-	(892)
Świadczenia pracownicze	(465)	-	(465)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(916)	188	(728)
Pozostałe usługi obce	(1 084)	-	(1 084)
Amortyzacja	(589)	-	(589)
Podatki i opłaty	(221)	-	(221)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(248)	-	(248)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	4	-	4
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych i ich odwrócenie	460	-	460
Dywidendy	1 726	-	1 726
Przychody finansowe	229	-	229
Koszty finansowe	(205)	-	(205)
Razem	(12 139)	188	(11 951)
Zysk przed opodatkowaniem	3 258	-	3 258
Podatek dochodowy	(303)	-	(303)
Zysk netto	2 955	-	2 955

Dane przekształcone w wyniku wdrożenia MSSF 15 w zakresie prezentacji przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji i przesyłu przenoszonych na klienta w wartości netto tj. po pomniejszeniu o przypadające im koszty zakupu tych usług od operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnego.

Wpływ zastosowania MSSF 9 został zaprezentowany poniżej:

Aktywa	Wartość bilansowa zgodnie ze stanem na 31 grudnia 2017	Wpływ MSSF 9 na Sprawozdanie z sytuacji finansowej	Wartość bilansowa zgodnie ze stanem na 1 stycznia 2018
Rzeczowe aktywa trwałe	12 021	-	12 021
Koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	54	-	54
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	79	4	83
Udziały i akcje	9 800	-	9 800
Udzielone pożyczki	1 553	(22)	1 531
Pozostałe aktywa	727	-	727
Aktywa trwałe	24 234	(18)	24 216
Zapasy	2 231	-	2 231
Należności	2 442	(13)	2 429
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	284	(6)	278
Pochodne instrumenty finansowe	189	-	189
Udzielone pożyczki	2 042	(81)	1 961
Pozostałe aktywa	41	-	41
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 984	-	1 984
Aktywa obrotowe	9 213	(100)	9 113
AKTYWA RAZEM	33 447	(118)	33 329
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	7	-	7
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	23	-	23
Zyski zatrzymane	18 485	(140)	18 345
Kapitał własny razem	26 033	(140)	25 893
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	222	-	222
Rezerwa na koszty likwidacji odwertów	1 376	-	1 376
Pozostałe rezerwy	28	-	28
Dotacje	554	-	554
Pozostałe zobowiązania	108	3	111
Zobowiązania długoterminowe	2 288	3	2 291
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	1 998	-	1 998
Pochodne instrumenty finansowe	72	-	72
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	2 002	-	2 002
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	622	-	622
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	98	-	98
Rezerwa na koszty likwidacji odwertów	53	-	53
Pozostałe rezerwy	229	18	247
Pozostałe zobowiązania	52	1	53
Zobowiązania krótkoterminowe	5 126	19	5 145
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	7 414	22	7 436
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	33 447	(118)	33 329

Stan na 1 stycznia 2018	Klasyfikacja zgodnie z MSR39	Nowa klasyfikacja zgodnie z MSSF9	Wartość bilansowa zgodnie z MSR39	Nowa wartość bilansowa zgodnie z MSSF9
Aktywa finansowe				
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	pożyczki i należności	wyceniane według zamortyzowanego kosztu	1 984	1 984
Należności z tyt. dostaw i usług	pożyczki i należności	wyceniane według zamortyzowanego kosztu	2 442	2 429
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	pożyczki i należności	wyceniane według zamortyzowanego kosztu	284	278
Udzielone pożyczki	pożyczki i należności	wyceniane według zamortyzowanego kosztu	3 567	3 485
Udzielone pożyczki	pożyczki i należności	Wyceniane do wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	28	7
Pozostałe aktywa - Środki pieniężne Funduszu Likwidacji Zakładu Górniczego	pożyczki i należności	wyceniane według zamortyzowanego kosztu	180	180
RAZEM aktywa finansowe			8 485	8 363

Spółka dominująca, na podstawie oceny modelu biznesowego oraz testu charakterystyk przepływów pieniężnych (testu SPPI), zidentyfikowała pożyczki wewnątrzgrupowe zawarte pomiędzy PGNiG S.A. a Elektrociepłownią Stalowa Wola S.A., które nie spełniają kryteriów MSSF 9 w zakresie przepływów tylko kapitału i odsetek. W związku z powyższym Spółka dokonała zmiany klasyfikacji tych aktywów z pozycji „Pożyczki i należności” do kategorii „Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat”. Na dzień 31 grudnia 2017 roku wartość bilansowa pożyczek niespełniających testu SPPI wynosiła 28 milionów złotych. Przeprowadzona na dzień 1 stycznia 2018 roku wycena do wartości godziwej zgodnie z MSSF 9 spowodowała korektę wartości pożyczek o 21 milionów złotych do wartości bilansowej w kwocie 7 milionów złotych.

5.3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Podatek odroczony

	Uznanie/Obciążenie			Uznanie/Obciążenie				
	Stan na 1 stycznia 2017	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 31 grudnia 2017	Wpływ wdrożenia MSSF9	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 30 września 2018
Aktywa z tytułu podatku odroczonego								
Zobowiązanie z tyt. świadczeń pracowniczych	47	(1)	3	49	-	(2)	1	48
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	141	14	-	155	-	8	-	163
Pozostałe rezerwy	22	4	-	26	-	15	-	41
Wycena instrumentów pochodnych	18	(5)	-	13	-	209	-	222
Utrata wartości aktywów rzeczowych aktywów trwałych	214	(40)	-	174	-	(83)	-	91
Pozostałe	37	(11)	-	26	-	5	-	31
Razem	479	(39)	3	443	-	152	1	596
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego								
Różnica w stawkach amortyzacyjnych rzeczowych aktywów trwałych	359	(67)	-	292	-	55	-	347
Wycena instrumentów pochodnych	65	(17)	(14)	34	-	144	(84)	94
Pozostałe	59	(21)	-	38	(4)	(15)	-	19
Razem	483	(105)	(14)	364	(4)	184	(84)	460
Kompensata aktywów i zobowiązań	(479)	-	-	(364)	-	-	-	(460)
Stan po kompensacie:	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktywa	-	-	-	79	-	-	-	136
Zobowiązania	4	-	-	-	-	-	-	-
Wpływ netto zmian w okresie		66	17		4	(32)	85	

Spółka rozpoznała wpływ wdrożenia MSSF 9 na zobowiązanie z tytułu podatku odroczonego w wartości 4 mln zł.

Z uwagi na prezentację podatku odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości netto, 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 2017	3 231	15	56	2 567	72	309	-	40	6 290
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	1 203	3	4	104	88	222	-	-	1 624
Przeniesienia	-	2	-	(2)	-	-	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(772)	-	(10)	-	(57)	(212)	-	-	(1 051)
Pozostałe zmiany	(65)	-	-	-	-	-	-	-	(65)
Stan na 31 grudnia 2017	3 597	20	50	2 669	103	319	-	40	6 798
Wpływ wdrożenia MSSF9	-	-	81	-	-	13	6	-	100
Stan na 1 stycznia 2018 (dane przekształcone)	3 597	20	131	2 669	103	332	6	40	6 898
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	242	-	85	55	67	313	1	-	763
Przeniesienia	-	(5)	-	7	-	(2)	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(702)	(1)	(138)	-	(81)	(233)	(6)	-	(1 161)
Pozostałe zmiany	(59)	(1)	-	-	-	-	-	-	(60)
Stan na 30 września 2018	3 078	13	78	2 731	89	410	1	40	6 440

Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwrotów	Rezerwa na świadczenia 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 2017	1 272	29	194	26	10	8	-	9	1 548
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	192	-	-	-	-	-	-	-	192
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	63	29	-	-	-	-	-	12	104
Wykorzystanie	(34)	(18)	-	-	-	-	-	-	(52)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(64)	(2)	(32)	-	-	(2)	-	(6)	(106)
Stan na 31 grudnia 2017	1 429	38	162	26	10	6	-	15	1 686
Wpływ wdrożenia MSSF9	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Stan na 1 stycznia 2018 (dane przekształcone)	1 429	38	162	26	10	6	18	15	1 704
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	73	-	-	-	-	-	-	-	73
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	27	27	9	-	-	1	-	27	91
Wykorzystanie	(15)	(2)	-	-	(10)	-	-	-	(27)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(20)	(1)	-	-	-	(2)	(13)	(2)	(38)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Stan na 30 września 2018	1 494	62	171	26	-	5	6	40	1 804

Przychody ze sprzedaży

	Razem		Sprzedaż w Polsce		Sprzedaż poza Polskę	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017	9 miesięcy zakończonych 30 września 2018	9 miesięcy zakończonych 30 września 2017
Przychody ze sprzedaży gazu, w tym:	12 534	10 800	11 840	10 290	694	510
Gaz wysokometanowy	11 806	9 753	11 261	9 372	545	381
Gaz zaazotowany	967	879	874	804	93	75
Gaz propan butan	51	46	51	46	-	-
Gaz LNG	61	57	61	57	-	-
Hel	68	65	12	11	56	54
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	(419)	-	(419)	-	-	-
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	2 675	2 181	2 201	1 902	474	279
Ropa naftowa z gazoliną	1 114	828	797	602	317	226
Sprzedaż energii elektrycznej	854	751	759	698	95	53
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	429	432	429	432	-	-
Jednostki emisji CO ₂	9	-	9	-	-	-
Inne	269	170	207	170	62	-
Razem przychody	15 209	12 981	14 041	12 192	1 168	789

Najistotniejsze przychody Spółka generuje przede wszystkim z wydobycia i obrotu gazem ziemnym, produkcji i sprzedaży energii elektrycznej oraz sprzedaży ropy naftowej do kontrahentów biznesowych. Sprzedaż realizowana jest bezpośrednio do kontrahentów oraz za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii. 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 wynagrodzenie wynikające z określonej ceny zawartej w umowie oraz ilości odebranego dobra.

Ponadto, zgodnie z wymogami MSSF 15, Spółka określając swoją rolę jako agent (pośrednik), prezentuje przychody osiągnięte z tytułu sprzedaży usług dystrybucyjnych i przesyłowych przenoszonych na klienta w wartości netto tj. po pomniejszeniu o przypadające im koszty zakupu od operatorów systemu przesyłowego i dystrybucyjnego. Spółka, zawierając umowy kompleksowe z klientami, nie ponosi głównej odpowiedzialności za realizację usług przesyłowych i dystrybucyjnych, nie ma wpływu na główne cechy świadczonych usług oraz nie może swobodnie ustalać ich ceny co prowadzi do wniosku, że pośredniczy w ich sprzedaży.

Koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Koszt sprzedanego gazu	(9 938)	(8 381)
Paliwo gazowe	(9 949)	(8 382)
Wynik na transakcjach zabezpieczających ceny gazu	11	1
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(892)	(813)
Energia na cele handlowe	(814)	(719)
Zużycie innych surowców i materiałów	(78)	(94)
Świadczenia pracownicze	(465)	(433)
Wynagrodzenia	(347)	(327)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(85)	(79)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(43)	(41)
Rezerwy na świadczenia pracownicze	10	14
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(728)	(845)
Pozostałe usługi obce	(1 084)	(703)
Usługi regazyfikacji	(273)	(266)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(531)	(150)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	-	(1)
Usługi remontowe i budowlane	(28)	(22)
Usługi geologiczne i poszukiwawcze	(30)	(39)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(16)	(18)
Usługi likwidacji odwiertów	(11)	(18)
Inne usługi	(195)	(189)
Odpisy z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	460	103
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	460	104
Odpisy wartości niematerialnych	-	(1)
Razem	(12 647)	(11 072)

Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	(79)	(6)
Zmiana stanu odpisów na zapasy	14	2
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów	(7)	(12)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(26)	(41)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(26)	(31)
Zmiana stanu rezerwy na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	1	-
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(25)	(56)
Zmiana stanu odpisu na należności i odsetki na należności	(80)	(24)
Pozostałe	(20)	26
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	(248)	(142)

Przychody i koszty finansowe

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Przychody finansowe		
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	-	6
Przychody z tytułu odsetek	81	143
Dodatnie różnice kursowe	60	-
Wycena pożyczki do wartości godziwej	22	-
Zysk na modyfikacji aktywów finansowych	2	-
Rozwiązanie odpisu z tytułu udzielonych pożyczek	42	-
Pozostałe przychody finansowe	22	4
Razem przychody finansowe	229	153
Koszty finansowe		
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	(58)	-
Odsetki od zadłużenia oraz prowizje od zaciągniętego długu	(28)	(66)
Ujemne różnice kursowe	-	(11)
Utrata wartości udziałów, akcji oraz innych papierów wartościowych	(4)	(40)
Strata na zaprzestaniu ujmowania aktywów finansowych	(113)	-
Pozostałe	(2)	(4)
Razem koszty finansowe	(205)	(121)

Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Zysk przed opodatkowaniem	3 258	2 225
Podatek według stawki podatkowej obowiązującej w okresie (19%)	(619)	(423)
Otrzymane dywidendy	328	227
Pozostałe przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	87	40
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	(99)	(86)
Podatek dochodowy według efektywnej stawki podatkowej	(303)	(242)
Podatek dochodowy bieżący	(271)	(198)
Odroczony podatek dochodowy	(32)	(44)
Efektywna stopa podatkowa	9%	11%

Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 września 2018	Stan na 31 grudnia 2017
Grunty	39	43
Budynki i budowle	7 121	6 981
Urządzenia techniczne i maszyny	2 287	2 386
Środki transportu i pozostałe	106	102
Razem środki trwałe	9 553	9 512
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 105	2 055
Środki trwałe w budowie pozostałe	469	454
Razem rzeczowe aktywa trwałe	12 127	12 021

Rachunkowość zabezpieczeń

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość nominalna	Wartość bilansowa		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										
Forwardy na kupno waluty (USD)	3 804	201	4	Pochodne instrumenty finansowe	197	197	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR)	8 786	54	25	Pochodne instrumenty finansowe	29	29	-	Przychody / koszty operacyjne	-	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW										
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	621	39	74	Pochodne instrumenty finansowe	(35)	(35)	-	Przychody / koszty operacyjne	(242)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	3 282	14	742	Pochodne instrumenty finansowe	(728)	(711)	(17)	Przychody / koszty operacyjne	(177)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	46	10	-	Pochodne instrumenty finansowe	10	10	-	Przychody / koszty operacyjne	nie dotyczy	nie dotyczy
ZABEZPIECZENIE WARTOŚCI GODZIWEJ										
Razem	16 539	318	845	-	(527)	(510)	(17)	-	(419)	-

Pozycje zabezpieczone	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w rezerwie z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Koszt zakupionego gazu (USD)	(197)	197	nie dotyczy
Koszt zakupionego gazu (USD)	(29)	29	nie dotyczy
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen gazu	35	9	5
Kontrakty na gaz indeksowane do dziennych indeksów cen gazu	711	(685)	nie dotyczy
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	(10)	10	nie dotyczy
RAZEM	510	(440)	5

	9 miesięcy zakończone 30 września 2018	9 miesięcy zakończone 30 września 2017
Stan na początek okresu	8	84
RYZIKO WALUTOWE		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	341	(16)
Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	-	(1)
Kwota przeniesiona z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(106)	-
RYZIKO CEN TOWARÓW		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	(1 067)	(75)
Kwota przeklasyfikowana z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	419	-
Kwota przeniesiona z rezerwy z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(18)	nie dotyczy
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	(11)	-
Stan na koniec okresu	(434)	(8)

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu

Piotr Woźniak

Wiceprezes Zarządu

Radosław Bartosik

Wiceprezes Zarządu

Łukasz Kroplewski

Wiceprezes Zarządu

Michał Pietrzyk

Wiceprezes Zarządu

Maciej Woźniak

Wiceprezes Zarządu

Magdalena Zegarska

Warszawa, dnia 19 listopada 2018 roku