

RAPORT OKRESOWY za I półrocze zakończone 30 czerwca 2021 roku

sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi
Standardami Sprawozdawczości Finansowej
zatwierdzonymi przez Unię Europejską

2021



Wybrane dane finansowe

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020
Przychody ze sprzedaży	24 985	21 038	5 495	4 737
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	5 195	9 352	1 142	2 106
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	3 417	7 656	751	1 724
Zysk przed opodatkowaniem	3 336	7 327	734	1 650
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 434	5 920	535	1 333
Zysk netto	2 434	5 920	535	1 333
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	2 371	5 597	521	1 260
Łączne całkowite dochody	2 371	5 597	521	1 260
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 750	6 679	1 045	1 504
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 878)	(2 938)	(633)	(662)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 065)	(3 119)	(234)	(702)
Przepływy pieniężne netto	807	622	177	140
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,42	1,02	0,09	0,23

	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020
Aktywa razem	68 636	62 871	15 182	13 624
Zobowiązania razem	22 333	18 746	4 940	4 062
Zobowiązania długoterminowe	12 138	11 666	2 685	2 528
Zobowiązania krótkoterminowe	10 195	7 080	2 255	1 534
Kapitał własny razem	46 303	44 125	10 242	9 562
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 778	5 778	1 278	1 252
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	8,01	7,64	1,77	1,65
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,21	0,09	0,05	0,02

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020
Przychody ze sprzedaży	12 413	11 037	2 730	2 485
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	1 836	6 776	404	1 526
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	1 427	6 365	314	1 433
Zysk przed opodatkowaniem	2 140	6 469	471	1 457
Zysk netto	1 870	5 230	411	1 178
Całkowite dochody razem	1 779	4 955	391	1 116
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(257)	2 622	(57)	590
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	738	(1 083)	162	(244)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(28)	(3 051)	(6)	(687)
Przepływy pieniężne netto	453	(1 512)	99	(341)
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisany zwykłemu akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,32	0,91	0,07	0,20

	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020
Aktywa razem	48 058	43 746	10 631	9 480
Zobowiązania razem	10 242	7 516	2 266	1 629
Zobowiązania długoterminowe	4 476	3 871	990	839
Zobowiązania krótkoterminowe	5 766	3 645	1 276	790
Kapitał własny razem	37 816	36 230	8 365	7 851
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	1 663	1 629
Liczba akcji (średnia ważona w okresie w mln szt.)	5 778	5 778	5 778	5 778
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	6,54	6,27	1,45	1,36
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,21	0,09	0,05	0,02

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP

	30 czerwca 2021	30 czerwca 2020	31 grudnia 2020	
Średni kurs w okresie		4,5472	4,4413	4,4742
Kurs na koniec okresu		4,5208	4,4660	4,6148

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	7
1.1 Podstawowe informacje o Grupie.....	7
1.2 Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie.....	7
1.3 Przyjęte zasady rachunkowości	8
1.4 Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej.....	8
2. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych.....	8
2.1 Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	10
2.2 Dane liczbowe dotyczące segmentów sprawozdawczych	11
2.3 Przychody ze sprzedaży w podziale na segmenty.....	12
3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	13
3.1 Podatek odroczony	13
3.2 Odpisy aktualizujące	13
3.3 Rezerwy	15
3.4 Przychody ze sprzedaży w podziale na produkty.....	16
3.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje).....	16
3.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne.....	17
3.7 Przychody / (koszty) finansowe netto.....	17
3.8 Podatek dochodowy.....	18
3.9 Rzeczowe aktywa trwałe.....	18
3.10 Pochodne instrumenty finansowe	19
3.11 Aktywa i zobowiązania warunkowe	22
3.12 Hierarchia wartości godziwej.....	22
3.13 Klasyfikacja aktywów finansowych.....	22
4. Informacje dodatkowe do raportu okresowego	23
4.1 Opis najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta w okresie, którego dotyczy raport	23
4.2 Wypłacona (zadeklarowana) dywidenda.....	25
4.3 Emisja, wykup i spłata dłużnych papierów wartościowych	25
4.4 Sezonowość działalności	25
4.5 Rozliczenia z tytułu spraw sądowych	25
4.6 Zmiany sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych	26
4.7 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	26
4.8 Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	26
4.9 Pozostałe informacje, istotne dla oceny sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego.....	27
Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe	28
1. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.....	31
1.1 Podatek odroczony	31
1.2 Odpisy aktualizujące	32
1.3 Rezerwy	34
1.4 Przychody ze sprzedaży	35
1.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje).....	36
1.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne (wybrane pozycje).....	36
1.7 Przychody i koszty finansowe (wybrane pozycje)	36
1.8 Podatek dochodowy.....	37
1.9 Rzeczowe aktywa trwałe.....	37
1.10 Rachunkowość zabezpieczeń.....	38
Oświadczenie Zarządu	41

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
		zakończone	zakończone	zakończone	zakończone
		30 czerwca 2021	30 czerwca 2021	30 czerwca 2020	30 czerwca 2020
		niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego*	Nota 3.4	7 274	17 879	4 850	15 265
Przychody ze sprzedaży pozostałe*	Nota 3.4	3 158	7 106	2 432	5 773
Przychody ze sprzedaży		10 432	24 985	7 282	21 038
Koszt gazu	Nota 3.5	(6 023)	(14 566)	(2 764)	(11 458)
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	Nota 3.5	-	-	4 915	4 915
Zużycie innych surowców i materiałów	Nota 3.5	(811)	(1 901)	(671)	(1 549)
Świadczenia pracownicze	Nota 3.5	(814)	(1 651)	(801)	(1 601)
Usługi przesyłowe		(269)	(538)	(260)	(519)
Pozostałe usługi	Nota 3.5	(495)	(899)	(440)	(859)
Podatki i opłaty		(98)	(731)	(66)	(640)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Nota 3.6	(487)	(171)	14	459
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		267	551	223	498
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	Nota 3.5	100	116	(158)	(932)
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)		1 802	5 195	7 274	9 352
Amortyzacja		(822)	(1 778)	(825)	(1 696)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)		980	3 417	6 449	7 656
Koszty finansowe netto	Nota 3.7	(30)	(87)	149	(121)
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności		6	6	(217)	(208)
Zysk przed opodatkowaniem		956	3 336	6 381	7 327
Podatek dochodowy	Nota 3.8	(269)	(902)	(1 240)	(1 407)
Zysk netto		687	2 434	5 141	5 920
Zysk netto przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		687	2 434	5 141	5 920
Udziałom niekontrolującym		-	-	-	-
Średnia ważona liczba akcji zwykłych (mln szt.)		5 778	5 778	5 778	5 778
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (w PLN)		0,12	0,42	0,89	1,02

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
		zakończone	zakończone	zakończone	zakończone
		30 czerwca 2021	30 czerwca 2021	30 czerwca 2020	30 czerwca 2020
		niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk netto		687	2 434	5 141	5 920
Różnice kursowe z przeliczenia sprawozdań jednostek zagranicznych		(56)	21	6	(21)
Rachunkowość zabezpieczeń		(399)	(111)	(257)	(314)
Podatek odroczony		76	21	49	60
Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku		(379)	(69)	(202)	(275)
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych		5	5	(54)	(54)
Podatek odroczony		(1)	(1)	10	10
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności		2	2	(4)	(4)
Pozostałe całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku		6	6	(48)	(48)
Pozostałe całkowite dochody netto		(373)	(63)	(250)	(323)
Łączne całkowite dochody		314	2 371	4 891	5 597
Łączne całkowite dochody przypadające:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		314	2 371	4 891	5 597
Udziałom niekontrolującym		-	-	-	-

* Począwszy od skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok 2020, Grupa dokonała zmiany prezentacji przychodów ze sprzedaży gazu propan-butan, w związku z czym dane porównawcze zostały przekształcone; więcej informacji w [nocie 2.3](#).

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021 niebadane	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020 niebadane
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto	2 434	5 920
Amortyzacja	1 778	1 696
Podatek dochodowy bieżącego okresu	902	1 407
Wynik z działalności inwestycyjnej	(450)	874
Pozostałe korekty niepieniężne	235	756
Podatek dochodowy zapłacony	(382)	(609)
Zmiana stanu kapitału obrotowego	233	(3 365)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 750	6 679
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na nabycie środków trwałych w budowie dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(297)	(523)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(2 549)	(2 330)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(26)	-
Wydatki na nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(118)
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	109
Pozostałe pozycje netto	(6)	(76)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 878)	(2 938)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu zadłużenia	4	295
Wydatki z tytułu zadłużenia	(1 077)	(3 400)
Pozostałe pozycje netto	8	(14)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 065)	(3 119)
Przepływy pieniężne netto	807	622
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	7 098	3 037
Różnice kursowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	331	8
Odpisy aktualizujące środki pieniężne i ich ekwiwalenty	(1)	(1)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	8 235	3 666
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	2 076	483

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

Nota	Stan na 30 czerwca 2021 niebadane	Stan na 31 grudnia 2020 zbadane	
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	Nota 3.9	43 998	42 565
Wartości niematerialne		407	693
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		316	42
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		975	966
Pochodne instrumenty finansowe		378	143
Pozostałe aktywa		1 745	1 834
Aktywa trwałe		47 819	46 243
Zapasy		3 065	2 684
Należności		5 685	5 288
Pochodne instrumenty finansowe	Nota 3.10	3 263	1 310
Pozostałe aktywa		560	217
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		8 235	7 098
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		9	31
Aktywa obrotowe		20 817	16 628
AKTYWA RAZEM		68 636	62 871
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		(299)	(16)
Skumulowane pozostałe całkowite dochody		(288)	(315)
Zyski zatrzymane		39 373	36 939
Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej		46 304	44 126
Kapitał własny udziałowców niekontrolujących		(1)	(1)
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		46 303	44 125
Zobowiązania z tytułu zadłużenia		3 266	3 859
Pochodne instrumenty finansowe		816	285
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 045	1 046
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	Nota 3.3.1	3 284	3 241
Pozostałe rezerwy	Nota 3.3.2	134	135
Dotacje		691	695
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego		2 747	2 228
Pozostałe zobowiązania		155	177
Zobowiązania długoterminowe		12 138	11 666
Zobowiązania z tytułu zadłużenia		139	325
Pochodne instrumenty finansowe	Nota 3.10	3 261	1 113
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków *		3 824	3 297
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		500	468
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	Nota 3.3.1	68	70
Pozostałe rezerwy	Nota 3.3.2	739	789
Dotacje		43	49
Pozostałe zobowiązania		1 621	969
Zobowiązania krótkoterminowe		10 195	7 080
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		22 333	18 746
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		68 636	62 871

* W tym podatek dochodowy: 145 mln PLN (2020: 168 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	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności					
Stan na 1 stycznia 2020 (zbadane)	5 778	1 740	739	(122)	(117)	(7)	30 097	38 108	(1)	38 107	
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	5 920	5 920	-	5 920	
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(254)	(21)	(44)	(4)	-	(323)	-	(323)	
Całkowite dochody razem	-	-	(254)	(21)	(44)	(4)	5 920	5 597	-	5 597	
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy netto	-	-	229	-	-	-	-	229	-	229	
Dywidenda	-	-	-	-	-	-	(520)	(520)	-	(520)	
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	-	22	22	-	22	
Stan na 30 czerwca 2020 (niebadane)	5 778	1 740	714	(143)	(161)	(11)	35 519	43 436	(1)	43 435	
Stan na 1 stycznia 2021 (zbadane)	5 778	1 740	(16)	(132)	(173)	(10)	36 939	44 126	(1)	44 125	
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	2 434	2 434	-	2 434	
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(90)	21	4	2	-	(63)	-	(63)	
Całkowite dochody razem	-	-	(90)	21	4	2	2 434	2 371	-	2 371	
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy netto	-	-	(193)	-	-	-	-	(193)	-	(193)	
Stan na 30 czerwca 2021 (niebadane)	5 778	1 740	(299)	(111)	(169)	(8)	39 373	46 304	(1)	46 303	

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, Polska
Rejestracja	Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy XIII Wydział Gospodarczy KRS, Polska
KRS	0000059492
REGON	012216736
NIP	525-000-80-28
Podstawowe miejsce prowadzenia działalności gospodarczej	Polska

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

Na dzień przekazania raportu okresowego za I półrocze 2021 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa, reprezentowany przez ministra właściwego do spraw aktywów państwowych. Więcej informacji o strukturze akcjonariatu PGNiG S.A. znaleźć można w Sprawozdaniu Zarządu z działalności PGNiG S.A. i Grupy Kapitałowej PGNiG za I półrocze 2021 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG pełni kluczową rolę w polskim sektorze gazowym; odpowiada za utrzymanie bezpieczeństwa energetycznego kraju, zapewniając dywersyfikację dostaw gazu poprzez wydobycie ze złóż krajowych oraz import ze źródeł zagranicznych. Zasadniczy obszar działalności GK PGNiG stanowi poszukiwanie i wydobycie gazu ziemnego oraz ropy naftowej, a także import, magazynowanie, dystrybucja, sprzedaż paliw gazowych i płynnych oraz produkcja i sprzedaż ciepła i energii elektrycznej.

GK PGNiG posiada wiodącą pozycję w wielu obszarach swojej działalności. W Polsce, Grupa Kapitałowa jest największym importerskim paliwa gazowego (głównie z Rosji i Niemiec), głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych, a także znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Grupie konkurencyjną pozycję na rynku gazu w Polsce.

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

1.2 Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe GK PGNiG (Skonsolidowane sprawozdanie finansowe) oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. (Jednostkowe sprawozdanie finansowe) za I półrocze 2021 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).

Niniejsze Skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz Jednostkowe sprawozdanie finansowe zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Jednostkę Dominującą i Grupę Kapitałową w dającej się przewidzieć przyszłości. W związku ze stabilnymi wynikami finansowymi i dobrą sytuacją płynnościową, na dzień podpisania niniejszego raportu okresowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Jednostkę Dominującą oraz Grupę Kapitałową.

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 2020 roku, które zostało opublikowane w dniu 25 marca 2021 roku.

Zaprezentowane w niniejszym raporcie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w milionach złotych. Ewentualne różnice pomiędzy kwotami ogółem, a sumą ich składników, wynikają z zaokrągleń.

Datą publikacji Raportu okresowego za I półrocze 2021 roku jest 2 września 2021 roku.

1.3 Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu Skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz Jednostkowego sprawozdania finansowego, zastosowano te same zasady jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2020 rok.

1.4 Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej

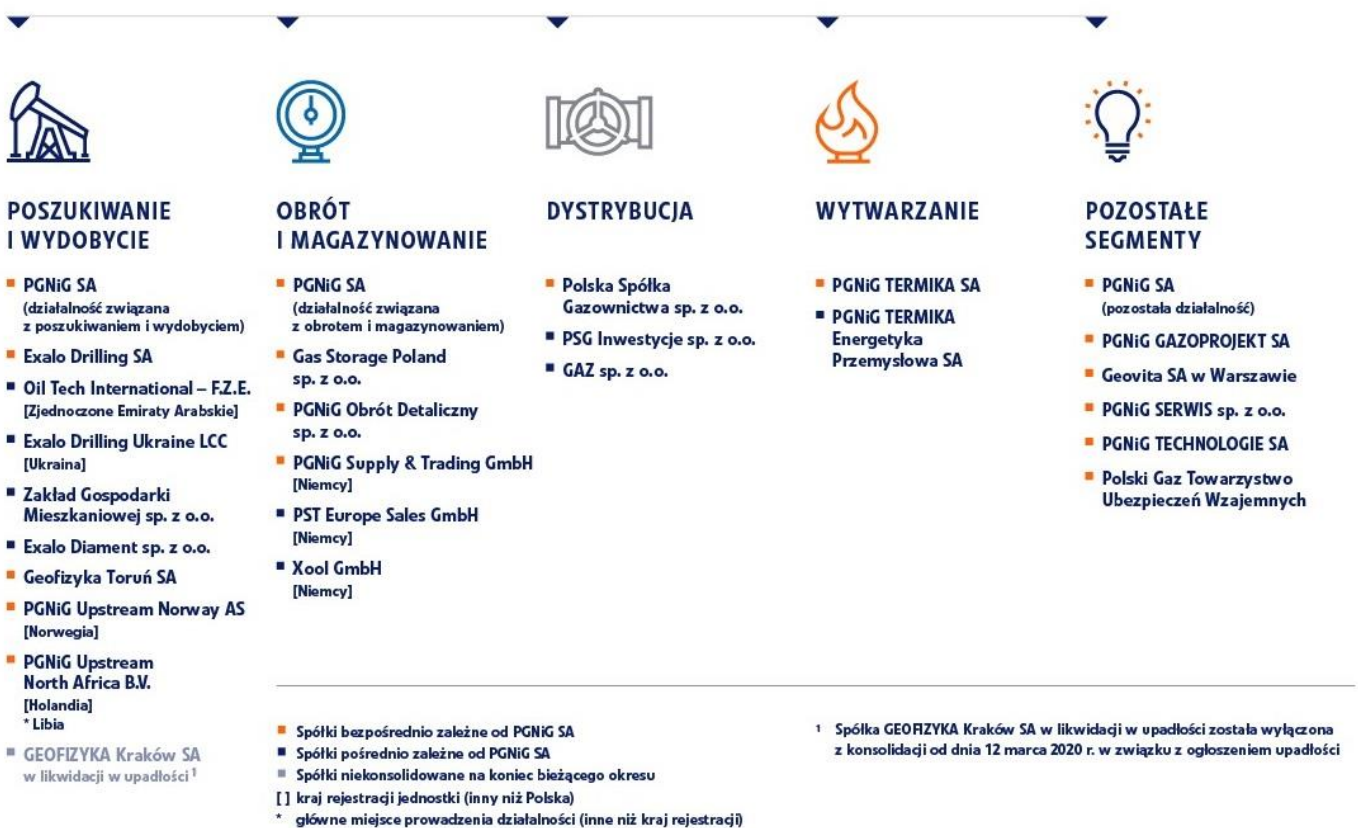
W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie opublikowanych standardów, interpretacji lub poprawek do istniejących standardów przed ich datą wejścia w życie.

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.

Rysunek 1 Struktura Grupy wg segmentów sprawozdawczych (na dzień 30.06.2021 roku)



Segmenty sprawozdawcze zostały ustalone w oparciu o rodzaj działalności prowadzonej przez spółki Grupy. Poszczególne segmenty operacyjne zostały zagregowane do segmentów sprawozdawczych na postawie kryteriów agregacji wskazanych w tabeli poniżej. Głównym decydem 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.</p> <p>Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo sprzedawanych 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</p>
Obrót i magazynowanie 	<p>Segment prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego, wydobywanego ze złóż oraz zakupionego na giełdach gazu, wykorzystuje podziemne magazyny gazu (magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierzchowicach, Kosakowie, Husowie, Brzeźnicy, Strachocinie, w Swarzowie i w systemie magazynowym na Ukrainie) oraz prowadzi działalność w obszarze obrotu energią elektryczną. Segment wykorzystuje podziemne magazyny gazu w Polsce w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz budowy portfela gazu odpowiadającego zapotrzebowaniu, które podlega wahaniom sezonowym.</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.</p> <p>Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to: podobieństwo sprzedawanych 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 spółki zależne.</p> <p>Główne przesłanki stanowiące podstawę do dokonania agregacji segmentów operacyjnych do segmentu sprawozdawczego to podobieństwo sprzedawanych produktów i usług, podobieństwo w zakresie rodzaju klientów odbierających produkty/usługi oraz podobna charakterystyka ekonomiczna.</p>
Pozostałe segmenty 	<p>Segment obejmuje działalności niekwalifikujące się do wymienionych wcześniej segmentów, tj. PGNiG S.A. w części odpowiadającej centrum korporacyjnemu, projektowanie i realizacja obiektów budowlanych oraz maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczenie usług z zakresu branży hotelarskiej i ubezpieczeniowej.</p>	<p>Segmentami operacyjnymi 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 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 we wspólnym przedsięwzięciu jako inwestycję i wycenia ją 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 czerwca 2021 roku

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

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

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

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

2.2 Dane liczbowe dotyczące segmentów sprawozdawczych

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Suma	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 742	19 134	2 820	1 238	51	24 985		
Sprzedaż między segmentami	2 049	325	48	448	226	3 096		
Przychody razem	3 791	19 459	2 868	1 686	277	28 081	(3 096)	24 985
EBITDA	2 754	272	1 553	633	34	5 246	(51)	5 195
Amortyzacja	(580)	(110)	(595)	(460)	(33)	(1 778)	-	(1 778)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	2 174	162	958	173	1	3 468	(51)	3 417
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów oraz ich odwrócenie	140	1	2	-	(27)	116	-	116
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(2)	-	-	-	8	6	-	6
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i WN**	871	11	1 326	399	76	2 683	(39)	2 644
Rzeczowe aktywa trwałe	15 534	3 038	19 431	5 581	738	44 322	(324)	43 998
Zatrudnienie***	6 498	3 013	11 567	1 845	1 725	24 648		

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Suma	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 327	16 312	2 374	963	62	21 038		
Sprzedaż między segmentami	794	125	39	514	179	1 651		
Przychody razem	2 121	16 437	2 413	1 477	241	22 689	(1 651)	21 038
EBITDA	243	7 555	1 176	533	(113)	9 394	(42)	9 352
Amortyzacja	(596)	(112)	(527)	(432)	(29)	(1 696)	-	(1 696)
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	(353)	7 443	649	101	(142)	7 698	(42)	7 656
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów oraz ich odwrócenie	(931)	-	(1)	-	-	(932)	-	(932)
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(218)	-	-	-	10	(208)	-	(208)
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i WN**	1 352	19	1 170	149	80	2 770	(51)	2 719
Rzeczowe aktywa trwałe	14 399	3 245	17 281	5 207	728	40 860	(272)	40 588
Zatrudnienie***	6 676	3 038	11 553	1 853	1 714	24 834		

*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

**Bez eliminacji wewnątrzsegmentowych, łącznie z kwotą aktywowanych odsetek oraz zwiększeniem z tytułu nowych umów leasingowych

***Bez zatrudnienia w spółkach wycenianych metodą praw własności

2.3 Przychody ze sprzedaży w podziale na segmenty

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego**, w tym:	2 412	17 656	-	-	-	(2 189)	17 879
Gaz wysokometanowy	1 568	17 320	-	-	-	(1 692)	17 196
Gaz zaazotowany	828	567	-	-	-	(493)	902
Gaz LNG	16	97	-	-	-	(5)	108
Gaz CNG	-	32	-	-	-	1	33
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	(360)	-	-	-	-	(360)
Przychody ze sprzedaży pozostałe**, w tym:	1 379	1 803	2 868	1 686	277	(907)	7 106
Dystrybucja gazu i ciepła	-	-	2 731	50	-	(40)	2 741
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 012	-	-	-	-	-	1 012
Gaz NGL	73	-	-	-	-	-	73
Sprzedaż ciepła	-	-	-	946	-	-	946
Sprzedaż energii elektrycznej	-	1 617	-	536	-	(576)	1 577
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	25	-	-	-	-	-	25
- geofizyczno-geologicznych	97	-	-	-	-	-	97
- budowlano-montażowych	20	-	-	-	69	(68)	21
- opłaty przyłączeniowej	-	-	110	-	-	-	110
- pozostałych	14	136	20	67	198	(180)	255
Inne**	138	50	7	87	10	(43)	249
Przychody ogółem	3 791	19 459	2 868	1 686	277	(3 096)	24 985

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego**, w tym:	1 110	14 969	-	-	-	(814)	15 265
Gaz wysokometanowy	609	13 513	-	-	-	(616)	13 506
Gaz zaazotowany	491	413	-	-	-	(195)	709
Gaz LNG	10	30	-	-	-	(4)	36
Gaz CNG	-	23	-	-	-	1	24
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	990	-	-	-	-	990
Przychody ze sprzedaży pozostałe**, w tym:	1 011	1 468	2 413	1 477	241	(837)	5 773
Dystrybucja gazu i ciepła	-	-	2 282	41	-	(35)	2 288
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	653	-	-	-	-	-	653
Gaz NGL	38	-	-	-	-	-	38
Sprzedaż ciepła	-	-	-	790	-	-	790
Sprzedaż energii elektrycznej	-	1 381	-	560	-	(588)	1 353
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	67	-	-	-	-	-	67
- geofizyczno-geologicznych	50	-	-	-	-	-	50
- budowlano-montażowych	24	-	-	-	37	(24)	37
- opłaty przyłączeniowej	-	-	107	-	-	-	107
- pozostałych	16	70	18	8	190	(165)	137
Inne**	163	17	6	78	14	(25)	253
Przychody ogółem	2 121	16 437	2 413	1 477	241	(1 651)	21 038

* Eliminacje i korekty konsolidacyjne

** Począwszy od skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok 2020, Grupa dokonała zmiany prezentacji przychodów ze sprzedaży gazu propan-butan w segmencie Poszukiwanie i wydobycie - przychody ze sprzedaży tego produktu zostały przeniesione z pozycji „Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego” (poprzednio „Przychody ze sprzedaży gazu”) do pozycji „Przychody ze sprzedaży pozostałe”. W związku z tym, dane porównawcze zostały przekształcone o 25 mln PLN.

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 2020	1 075	3 426	(1 043)	32	2 383	
Zwiększenia	254	245	-	-	-	9
Zmniejszenia	(86)	(278)	-	-	-	192
Różnice kursowe z przeliczenia	-	36	-	-	-	(36)
Stan na 31 grudnia 2020	1 243	3 429	(1 201)	42	2 228	165
Stan na 1 stycznia 2021	1 243	3 429	(1 201)	42	2 228	
Zwiększenia	490	715	-	-	-	(225)
Zmniejszenia	(77)	(69)	-	-	-	(8)
Różnice kursowe z przeliczenia	(1)	11	-	-	-	(12)
Stan na 30 czerwca 2021	1 655	4 086	(1 339)	316	2 747	(245)

3.2 Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa przeznaczone do sprzedaży	Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Pozostałe aktywa (długoterminowe)	Zapasy	Należności	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	4 144	75	5	1 064	62	456	828	1	6 635
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	2 068	18	-	291	1	28	200	4	2 610
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(491)	(7)	-	-	(1)	(378)	(140)	(2)	(1 019)
Wykorzystanie	(39)	-	-	-	-	-	(113)	-	(152)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	64	(2)	(1)	38	99
Przeniesienia	4	-	(4)	-	58	-	(58)	-	-
Pozostałe zmiany	18	-	-	-	(8)	(4)	95	-	101
Stan na 31 grudnia 2020	5 704	86	1	1 355	176	100	811	41	8 274
Stan na 1 stycznia 2021	5 704	86	1	1 355	176	100	811	41	8 274
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	377	11	-	67	1	41	132	2	631
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(919)	(10)	-	(345)	(1)	(18)	(105)	(1)	(1 399)
Wykorzystanie	(46)	-	-	-	-	-	(9)	-	(55)
Przeniesienia	(3)	-	3	-	4	-	(4)	-	-
Pozostałe zmiany	8	-	-	-	-	1	98	-	107
Stan na 30 czerwca 2021	5 121	87	4	1 077	180	124	923	42	7 558

Wpływ COVID-19 na poziom utraty wartości aktywów niefinansowych oraz na poziom oczekiwanych strat kredytowych dla aktywów finansowych

Utrata wartości aktywów niefinansowych

Odpisy aktualizujące aktywa trwałe są efektem oceny wartości odzyskiwalnej aktywów, która dokonywana jest na podstawie analizy przyszłych przepływów pieniężnych – w szczególności w oparciu o aktualne i prognozowane ścieżki cenowe węglowodorów na międzynarodowych rynkach. W pierwszym półroczu bieżącego roku miały miejsce wysokie wzrosty cen na rynku paliw. Wzrosty cen na rynku ropy naftowej silnie powiązane są z sytuacją podaży-popytu o charakterze globalnym, na którą wpływ mogło mieć oczekiwanie dynamicznego odbicia gospodarki światowej po załamaniu w 2020 roku spowodowanym pandemią COVID-19. Z kolei ceny gazu ziemnego i energii elektrycznej były pod silnym wpływem rosnących cen uprawnień do emisji CO₂ i wzrostu cen pozostałych produktów energetycznych, a wzrost ceny gazu dodatkowo wspierały niskie poziomy gazu w magazynach w Europie, zmiany oczekiwań w zakresie rezerwacji mocy przesyłowych oraz planowane i nieplanowane przestoje instalacji.

Kumulacja czynników rynkowych i złożowych spowodowała rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość aktywów niefinansowych w I półroczu 2021 roku. Grupa wskazuje, że ilość i charakter czynników mających wpływ na poziom cen w I półroczu 2021 nie pozwala na zakwalifikowanie tej zmiany w całości jako wpływ COVID-19 ani wyodrębnienie wpływu COVID-19 z wyniku wyceny majątku Spółki.

Należności handlowe i pozostałe należności

Oczekuje się, że ekonomiczne skutki COVID-19 będą miały wpływ na jakość portfela aktywów finansowych Grupy i ograniczą poziom spłacalności należności handlowych oraz pozostałych należności. Prognozowany wpływ będzie zróżnicowany w zależności od sektora gospodarki, w jakim funkcjonują kontrahenci. Przyjęte przez Grupę modele uwzględniają korektę prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów w oparciu o oczekiwania rynkowe implikowane z notowań kontraktów Credit Default Swap (CDS).

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela złożonego z kontrahentów ocenianych indywidualnie, Grupa dokonała korekt prawdopodobieństwa niewykonania zobowiązania w oparciu o notowania instrumentów CDS na datę bilansową. Korekta była zróżnicowana w zależności od sektora i podsektora gospodarki, w którym działa kontrahent, oraz uzależniona od wewnętrznej lub zewnętrznej oceny ratingowej kontrahenta.

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela ocenianego metodą macierzową, Grupa założyła wzrost wskaźników procentowych odzwierciedlający oczekiwaną spłacalność należności w poszczególnych przedziałach wiekowania należności. Wzrost wskaźników był proporcjonalny do oczekiwanego przez rynek (wyrażonego w formie notowań kontraktów CDS) wzrostu prawdopodobieństwa niewypłacalności dla kontrahentów charakteryzujących się ryzykiem zbliżonym do uśrednionego ryzyka portfela, w tym przy uwzględnieniu sektorów gospodarki, z których pochodzą kluczowi kontrahenci Grupy.

Kursy instrumentów CDS, na podstawie których Grupa koryguje prawdopodobieństwo niewykonania zobowiązania, kształtowały się na niższym poziomie w stosunku do notowań na koniec IV kwartału 2020 roku. Równocześnie miały miejsce aktualizacje ocen wiarygodności kredytowej kontrahentów, które również wpłynęły na oczekiwania co do prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów. Przełożyło się to na zmianę wartości korekty oczekiwanej straty kredytowej z tytułu wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19), w porównaniu do korekt uwzględnionych na koniec IV kwartału 2020 roku.

Na podstawie przeprowadzonych analiz, szacowany efekt wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) na poziom odpisów aktualizujących należności handlowe w GK PGNiG na dzień 30 czerwca 2021 roku to ich spadek o 3 mln PLN.

3.3 Rezerwy

3.3.1 Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na rekultywację składowiska	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	2 389	122	60	2 571
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	706	-	-	706
Utworzenie ujęte w rachunku zysków i strat	83	10	6	99
Pozostałe zwiększenia - FLZG	1	-	-	1
Wykorzystanie	(28)	-	-	(28)
Rozwiązanie ujęte w rachunku zysków i strat	(45)	(16)	-	(61)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	23	-	-	23
Stan na 31 grudnia 2020	3 129	116	66	3 311
Stan na 1 stycznia 2021	3 129	116	66	3 311
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	14	58	-	72
Utworzenie ujęte w rachunku zysków i strat	7	-	-	7
Wykorzystanie	(8)	-	-	(8)
Rozwiązanie ujęte w rachunku zysków i strat	(32)	(3)	-	(35)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	5	-	-	5
Stan na 30 czerwca 2021	3 115	171	66	3 352

3.3.2 Pozostałe rezerwy

	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	216	177	6	21	405	825
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	243	-	-	2	460	705
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(11)	-	-	(6)	(358)	(375)
Wykorzystanie	(179)	-	-	-	(12)	(191)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	(1)	(1)
Pozostałe zmiany	6	(2)	-	1	(44)	(39)
Stan na 31 grudnia 2020	275	175	6	18	450	924
Stan na 1 stycznia 2021	275	175	6	18	450	924
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	158	-	-	1	133	292
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(8)	-	-	(6)	(90)	(104)
Wykorzystanie	(238)	-	(6)	-	(5)	(249)
Pozostałe zmiany	3	2	-	-	5	10
Stan na 30 czerwca 2021	190	177	-	13	493	873

3.4 Przychody ze sprzedaży w podziale na produkty

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

Przedmiotem działania Grupy jest również świadczenie usług, takich jak: magazynowanie paliw gazowych, usługi geofizyczno – geologiczne, usługi przyłączeniowe, wiertnicze, serwisowe i inne. Ponadto spółki Grupy osiągają przychody z umów o usługi budowlane.

Sprzedaż realizowana jest zarówno do kontrahentów indywidualnych jak i biznesowych.

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego, w tym:	17 879	15 265
Gaz wysokometanowy	17 196	13 506
Gaz zaazotowany	902	709
Gaz LNG	108	36
Gaz CNG	33	24
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	(360)	990
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	7 106	5 773
Dystrybucja gazu i ciepła	2 741	2 288
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 012	653
Gaz NGL	73	38
Sprzedaż ciepła	946	790
Sprzedaż energii elektrycznej	1 577	1 353
Przychody ze sprzedaży usług:		
- wiertniczo-serwisowych	25	67
- geofizyczno-geologicznych	97	50
- budowlano-montażowych	21	37
- opłaty przyłączeniowej	110	107
- pozostałych	255	137
Inne	249	253
Razem przychody	24 985	21 038

3.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020
Koszt gazu	(14 566)	(11 458)
Paliwo gazowe	(14 566)	(11 458)
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	-	4 915
Zużycie innych surowców i materiałów	(1 901)	(1 549)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(526)	(515)
Energia elektryczna na cele handlowe	(1 152)	(808)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(223)	(226)
Świadczenia pracownicze	(1 651)	(1 601)
Wynagrodzenia	(1 200)	(1 126)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(225)	(233)
Koszty długoterminowych świadczeń pracowniczych	(25)	(76)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(201)	(166)
Pozostałe usługi	(899)	(859)
Usługi regazyfikacji	(175)	(195)
Usługi remontowe i budowlane	(105)	(93)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(132)	(94)
Usługi wynajmu	(38)	(50)
Pozostałe usługi	(449)	(427)
Odpisy na rzeczowy majątek trwały i wartości niematerialne oraz ich odwrócenie	116	(932)
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(425)	(78)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	542	(841)
Odpisy wartości niematerialnych	(1)	(13)
Razem	(18 901)	(11 484)

3.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	23	12
Różnice kursowe dotyczące działalności operacyjnej	63	191
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	(70)	111
Zmiana stanu odpisów na zapasy	(23)	360
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(27)	(23)
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	28	(14)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(150)	(123)
Rezerwa na brakujące uprawnienia do emisji CO ₂	(23)	(17)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(15)	(51)
Zmiana stanu produktów	225	146
Zmiana wartości nadwyżki/niedoboru produkcji węglowodorów w stosunku do umowy	(36)	43
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(87)	(45)
Inne przychody i koszty operacyjne	(79)	(131)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	(171)	459

3.7 Przychody / (koszty) finansowe netto

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Odsetki od zadłużenia (w tym: prowizje od zaciągniętego długu)	(8)	3
Odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(40)	(36)
Różnice kursowe	26	(116)
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	4	1
Wycena aktywów finansowych do wartości godziwej	4	(2)
Pozostałe koszty (przychody) finansowe netto	(73)	29
Razem koszty finansowe netto	(87)	(121)

3.8 Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	6 miesięcy	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2020
Zysk przed opodatkowaniem	3 336	7 327
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce (19%)	(634)	(1 392)
Ujemne różnice przejściowe, od których nie ujęto podatku odroczonego	(268)	(15)
Podatek dochodowy wykazywany w rachunku zysków i strat	(902)	(1 407)
W tym:		
Bieżący podatek dochodowy	(602)	(1 258)
Odroczony podatek dochodowy	(300)	(149)
Efektywna stopa podatkowa	27%	19%

Podatkowa grupa kapitałowa

W dniu 31 grudnia 2020 roku upłynął termin funkcjonowania Podatkowej Grupy Kapitałowej w GK PGNiG.

PGNiG S.A. pełniła rolę spółki reprezentującej Podatkową Grupę Kapitałową 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 dniu 14 lipca 2020 roku Zarząd Spółki podjął decyzję o nietworzeniu kolejnej Podatkowej Grupy Kapitałowej PGNiG od 1 stycznia 2021 roku.

3.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 czerwca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Grunty	129	131
Budynki i budowle	21 893	20 985
Urządzenia techniczne i maszyny	8 627	8 670
Środki transportu i pozostałe	1 315	1 305
Razem środki trwałe własne	31 964	31 091
Prawo do użytkowania gruntów	2 626	2 424
Prawo do użytkowania budynków i budowli	277	280
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	174	178
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	28	29
Razem aktywa z tytułu prawa do użytkowania	3 105	2 911
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 889	2 708
Środki trwałe w budowie pozostałe	6 040	5 855
Razem rzeczowe aktywa trwałe	43 998	42 565

3.9.1 Istotne transakcje nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

Spółka PGNiG Upstream Norway AS (PGNiG UN) w dniu 25 marca 2021 roku zawarła warunkową umowę zakupu przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS (IEPN) od Grupy INEOS (więcej informacji w [nocie 4.1](#)). Cena umowna nabycia IEPN wynosi 615 mln USD (2,3 mld PLN) przy efektywnej dacie transakcji przypadającej na dzień 1 stycznia 2021 roku. Warunkiem zawieszającym umowy jest uzyskanie zgód korporacyjnych w ramach Grupy PGNiG, natomiast warunkiem przejęcia kontroli jest uzyskanie zgód administracyjnych w Norwegii. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania zgody nie zostały uzyskane.

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. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wolumenu pozycji do zabezpieczenia.

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2021 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych. 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.

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			6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021		6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020	
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	<i>Nota 3.7</i>	4	-	1	-
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	<i>Nota 3.6</i>	(70)	-	111	-
Przychody ze sprzedaży	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	<i>Nota 3.4</i>	-	(360)	-	990
			(66)	(360)	112	990
Wpływ na pozostałe całkowite dochody						
Zyski/straty z wyceny instrumentów pochodnych w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych (część skuteczna)				(471)		676
Reklasyfikacja wyceny do rachunku zysków i strat w związku z realizacją (rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych)				360		(990)
				(111)		(314)
Wpływ na całkowite dochody			(66)	(471)	112	676
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy brutto					(238)	283

Na dzień 30 czerwca 2021 roku spółki Grupy posiadały transakcje pochodne przedstawione w poniższych tabelach.

Instrumenty pochodne zabezpieczające w rachunkowości zabezpieczeń	Stan na 30 czerwca 2021					Stan na 31 grudnia 2020			
	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	489 USD	do 3 lat	3,66-3,81	3,74	32	263 USD	do 3 lat	11	
USD	184 USD	do 3 lat	3,80-4,00	3,88	(14)	340 USD	do 3 lat	(38)	
EUR	65 EUR	do 4 lat	1,13-1,23	1,20	(4)	-	-	-	
EUR/USD	468 EUR	do 4 lat	1,20-1,26	1,23	30	32 EUR	do 3 lat	-	
EUR/USD	-	-	-	-	-	229 EUR	do 4 lat	(41)	
Swap walutowy									
EUR	545,18 EUR	do 3 lat	4,54-4,68	4,62	28	38 EUR	do 3 lat	-	
EUR	328 EUR	do 3 lat	4,44-4,60	4,49	(19)	528 EUR	do 3 lat	(73)	
					53				
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu									
Swap TTF DA	11 MWh	do 4 lat	15,99-31,7	21,67	278	24 MWh	do 3 lat	286	
Swap TTF DA	45 MWh	do 4 lat	12,52-27,11	17,38	(1 202)	29 MWh	do 4 lat	(446)	
Swap TTF MA	2 MWh	1-3 m-cy	26,10	26,10	25	5 MWh	1 - 3 m-cy	11	
Swap TTF MA	-	-	-	-	-	-	-	-	
Swap BRENT	3 Bbl	do 3 lat	39,05-43,87	42,63	275	4 Bbl	do 3 lat	117	
HH NYMEX	124 MMBTU	do 4 lat	2,24-2,61	2,54	137	31 MMBTU	do 4 lat	24	
HH NYMEX	4 MMBTU	do 3 lat	2,52-2,61	2,57	-	33 MMBTU	do 4 lat	(20)	
					(487)				
					(434)				
W tym:					Razem	W tym:		Razem	(169)
					Aktywa	Aktywa		449	
					Zobowiązania	Zobowiązania		618	

TTF - Natural Gas at the Title Transfer Facility

IRS - Interest Rate Swap

MA - month-ahead; DA - day-ahead

MMBTU - a million of international British Thermal Units

Bbl - baryłka ropy naftowej

Instrumenty pochodne nieobjęte rachunkowością zabezpieczeń	Stan na 30 czerwca 2021		Stan na 31 grudnia 2020	
	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa instrumentów niepodlegających rachunkowości zabezpieczeń
Typ instrumentu pochodnego				
Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej oraz ryzyka kursowego				
CCIRS				
NOK	3 818 NOK	(70)	3 818 NOK	(45)
Forward				
EUR	63 EUR	2	77 EUR	10
EUR	7 EUR	-	-	-
EUR	142 EUR	(11)	2 EUR	-
USD	11 USD	3	16 USD	5
Swap walutowy				
EUR	85 EUR	4	558 EUR	78
EUR	82 EUR	(6)	534 EUR	(78)
		(78)		(30)
Pochodne instrumenty ekonomicznie zabezpieczające ceny zakupu energii elektrycznej				
Forward				
Energia Elektryczna TGE	2 MWh	196	2 MWh	44
Energia Elektryczna TGE	11 MWh	(182)	15 MWh	5
Energia Elektryczna OTC	0,3 MWh	32	1 MWh	14
Energia Elektryczna OTC	0,8 MWh	(114)	1 MWh	(23)
Futures				
Energia Elektryczna EEX AG	1 MWh	125	1 MWh	26
Energia Elektryczna EEX AG	0,3 MWh	(42)	1 MWh	(17)
		15		49
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu				
Forward				
Gaz	0,01 MWh	(1)	0,04 MWh	(1)
Gaz OTC	20 MWh	630	20 MWh	204
Gaz OTC	21 MWh	(783)	19 MWh	(239)
Futures				
Gaz TGE	2 MWh	97	3 MWh	50
Gaz TGE	0,3 MWh	(3)	-	-
Gaz ICE ENDEX B.V.	3 MWh	125	3 MWh	59
Gaz ICE ENDEX B.V.	2 MWh	(105)	3 MWh	(61)
Gaz POWERNEXT SA	2 MWh	90	1 MWh	12
Gaz POWERNEXT SA	2 MWh	(45)	2 MWh	(19)
Swap				
HH NYMEX	6 MMBTU	23	-	-
HH NYMEX	6 MMBTU	(20)	-	-
GASPOOL DA	-	-	1 MWh	17
GASPOOL DA	-	-	1 MWh	(5)
BRENT	0,3 bbl	(24)	0,3 bbl	(2)
Swap TTF DA	18 MWh	1 318	28 MWh	431
Swap TTF DA	20 MWh	(1 307)	19 MWh	(248)
Swap TTF MA	4 MWh	47	-	-
Swap TTF MA	-	-	3 MWh	(4)
		42		194
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw do emisji CO₂				
Forward	1 t	(124)	1 t	(43)
Forward	0,02 t	2	-	-
Futures	6 t	121	2 t	38
		(1)		(5)
Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu akcji				
Opcje	6,938 mln szt akcji	20	6,938 mln szt akcji	16
	Razem	(2)	Razem	224
	W tym:		W tym:	
	Aktywa	2 835	Aktywa	1 004
	Zobowiązania	2 837	Zobowiązania	780

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

3.11 Aktywa i zobowiązania warunkowe

Tytuł aktywa warunkowego	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020
	Szacunek kwoty	
Przyznane dofinansowanie *	169	182
Pozostałe aktywa warunkowe	13	13
Razem	182	195

* Dotyczy umów na dofinansowanie ze środków unijnych zawieranych przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.

Tytuł zobowiązania warunkowego	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2021	31 grudnia 2020
	Szacunek kwoty	
Gwarancje i poręczenia	7 592	4 830
Wystawione weksle	556	554
Pozostałe	14	9
Razem	8 162	5 393

Nieznaczny spadek wartości aktywów warunkowych z tytułu przyznanego dofinansowania wynika z częściowego rozliczenia w bieżącym okresie umów z tego tytułu zawieranych przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. (przyznane dofinansowanie dotyczy projektów związanych z budową gazociągów w celu rozwoju sieci gazowej w Polsce).

Wzrost wartości zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji w bieżącym okresie wynika przede wszystkim z wystawienia gwarancji w wysokości 2 339 mln PLN będącej zabezpieczeniem umowy zakupu przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS przez PGNiG Upstream Norway AS (więcej informacji w [nocie 4.1](#)) oraz z wystawienia nowych gwarancji w walutach obcych (EUR i USD), będących zabezpieczeniem dostaw gazu, na łączną kwotę 478 mln PLN (według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2021 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 czerwca 2021		Stan na 31 grudnia 2020	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa finansowe				
Instrumenty pochodne	1 571	2 070	449	1 004
	1 571	2 070	449	1 004
Zobowiązania finansowe				
Instrumenty pochodne	1 564	2 513	434	964
	1 564	2 513	434	964

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
13 stycznia 2021 roku	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	<p>W dniu 13 stycznia 2021 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) zatwierdził nową Taryfę Nr 9 w zakresie dystrybucji paliw gazowych Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. (Taryfa Dystrybucyjna).</p> <p>Uśredniony wzrost stawek opłat sieciowych stosowanych do rozliczeń z odbiorcami w Taryfie Dystrybucyjnej w stosunku do dotychczasowej taryfy Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., z wyjątkiem gazu koksowniczego, wynosi około 3,6%.</p> <p>Termin obowiązywania nowej Taryfy Dystrybucyjnej: od 1 lutego do 31 grudnia 2021 roku.</p> <p>Szczegóły dotyczące zatwierdzonej Taryfy Dystrybucyjnej dostępne są na stronie internetowej www.ure.gov.pl, oraz opublikowane w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe.</p>
31 stycznia 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 31 stycznia 2021 roku wygasła wyłączność negocjacyjna w sprawie oferty złożonej spółce TAURON Polska Energia S.A. (TAURON) dotyczącej nabycia przez PGNiG S.A 100% udziałów w spółce Tauron Ciepło Sp. z o.o. W związku z brakiem wypracowania konsensusu w efekcie prowadzonych negocjacji, PGNiG poinformowało o woli niekontynuowania dalszych negocjacji zmierzających do zawarcia przedmiotowej transakcji.</p>
10 lutego 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 10 lutego 2021 roku PGNiG S.A. złożyło oświadczenie o odstąpieniu od udziału w transakcji i współpracy z PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. dotyczącej oferty niewiążącej złożonej ČEZ a.s. (ČEZ) w sprawie nabycia polskich aktywów Grupy ČEZ.</p>
17 lutego 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 17 lutego 2021 roku Pan Jarosław Wróbel złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Zarządu – Wiceprezesa Zarządu PGNiG, z końcem dnia 1 marca 2021 roku, w związku z powołaniem go do pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu Grupy LOTOS S.A.</p>
2 marca 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 2 marca 2021 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. podjęła decyzję o powołaniu z dniem 16 marca 2021 roku Pana Artura Cieślaka na stanowisko Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A., na okres trwania VI kadencji Zarządu Spółki PGNiG kończącej się 10 stycznia 2023 roku.</p>
25 marca 2021 roku	PGNiG Upstream Norway AS	<p>W dniu 25 marca 2021 roku PGNiG Upstream Norway AS (PGNiG UN) zawarła warunkową umowę zakupu przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS (IEPN) od Grupy INEOS.</p> <p>IEPN posiada udziały w 22 koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym obejmujących m.in. 3 złoża produkcyjne: Alve, Marulk, Ormen Lange oraz terminal gazowy Nyhamna. Szacowana wielkość zasobów węglowodorów wynikająca z posiadanych przez IEPN udziałów w koncesjach wynosi ok. 117 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (na dzień 1 stycznia 2021 roku), z czego ponad 94% stanowią zasoby gazu ziemnego. Szacowany średni poziom wydobycia gazu ziemnego przez PGNiG w Norwegii może w wyniku transakcji wzrosnąć o ok. 1,5 mld m³ rocznie w najbliższych 5 latach. Dodatkowo, PGNiG UN przejmie portfel koncesji poszukiwawczych, w ramach którego IEPN pełni rolę operatora na 6 koncesjach.</p> <p>Cena umowna nabycia IEPN wynosi 615 mln USD przy efektywnej dacie transakcji przypadającej na dzień 1 stycznia 2021 roku. Ostateczna cena nabycia zostanie pomniejszona o dochody uzyskane przez IEPN w okresie od daty efektywnej transakcji, tj. od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia przejęcia kontroli operacyjnej przez PGNiG UN nad IEPN. Warunkiem zawieszającym Umowy jest uzyskanie zgód korporacyjnych w</p>

		<p>ramach Grupy PGNiG. Warunkiem przejęcia kontroli jest uzyskanie zgód administracyjnych w Norwegii.</p> <p>Zakup IEPN jest zgodny ze Strategią Grupy Kapitałowej PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 roku, w zakresie zwiększania bazy udokumentowanych zasobów i poziomu wydobycia węglowodorów. W efekcie nabycia IEPN poziom produkcji gazu przez PGNiG UN w Norwegii może osiągnąć szczytowy poziom 4 mld m³ gazu ziemnego rocznie w 2027 roku.</p>
<p>14 kwietnia 2021 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 14 kwietnia 2021 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa UOKiK w sprawie wyrażenia zgody na dokonanie koncentracji, polegającej na utworzeniu przez Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Energa S.A. oraz PGNiG S.A. wspólnego przedsiębiorcy, tj. CCGT Ostrołęka Sp. z o.o., powołanego dla realizacji projektu budowy bloku energetycznego z zastosowaniem technologii zasilania paliwem gazowym.</p> <p>PGNiG S.A. przystąpi do nowej spółki po uprzednim spełnieniu przesłanek opisanych w umowie inwestycyjnej dotyczącej kierunkowych zasad współpracy przy budowie bloku energetycznego w technologii zasilania paliwem gazowym w Elektrowni Ostrołęka „C”, do których należy m.in. uzyskanie stosownych zgód korporacyjnych PGNiG.</p>
<p>15 kwietnia 2021 roku</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>	<p>W dniu 15 kwietnia 2021 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) zatwierdził zmianę Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 10 (zmiany Taryfy Detalicznej).</p> <p>Podwyżka ceny za paliwo gazowe w zmianie Taryfy Detalicznej w stosunku do aktualnie obowiązującej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 5,6%. Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian. Zmiana Taryfy Detalicznej dotyczy odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.</p> <p>Zmiana Taryfy Detalicznej będzie obowiązywać od 1 maja do 31 grudnia 2021 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>5 maja 2021 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 5 maja 2021 roku PGNiG S.A. podpisała list intencyjny z ORLEN Południe S.A. (spółką zależną PKN ORLEN), dotyczący możliwości realizacji wspólnej inwestycji mającej na celu rozwijanie produkcji biometanu.</p> <p>Inwestycja będzie opierać się na wspólnym przedsięwzięciu (joint venture) realizowanym przez obie strony, w szczególności przy wykorzystaniu spółki celowej (SPV), w której ORLEN Południe S.A. obejmie 51%, a PGNiG S.A. 49% udziałów w kapitale zakładowym. Intencją stron jest, aby przedmiotem działalności SPV było w szczególności: pozyskiwanie i budowa instalacji biometanowych, rozwój technologii wykorzystywanych do produkcji biometanu oraz produkcja, obrót i wykorzystanie biometanu w różnych obszarach działalności stron.</p> <p>PGNiG S.A. oraz ORLEN Południe S.A. będą prowadzić negocjacje zmierzające m.in. do opracowania: zasad utworzenia i finansowania SPV, umowy wspólników oraz zasad współpracy i harmonogramu inwestycji. Utworzenie SPV będzie możliwe po uzyskaniu zgody odpowiednich organów antymonopolowych.</p>
<p>12 maja 2021 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 12 maja 2021 roku zawarta została umowa o współpracy pomiędzy PKN ORLEN S.A. (PKN ORLEN), Grupą LOTOS S.A. (Grupa LOTOS), PGNiG S.A. oraz Skarbem Państwa – Ministrem Aktywów Państwowych (Umowa o współpracy).</p> <p>Przedmiotem umowy o współpracy jest potwierdzenie stron, że na dzień podpisania umowy o współpracy przyjętym scenariuszem przejęcia kontroli przez PKN ORLEN nad Grupą LOTOS oraz PGNiG będzie dokonanie połączenia między PKN ORLEN a Grupą LOTOS i PGNiG przez przejęcie w trybie art. 492 § 1 pkt 1 kodeksu spółek handlowych, w ten sposób, że cały majątek Grupy LOTOS oraz PGNiG (spółki przejmowane) zostaną przeniesiony na PKN ORLEN (spółka przejmująca) za akcje, które PKN ORLEN przyznałby akcjonariuszom Grupy LOTOS oraz PGNiG, w ramach jednego lub dwóch odrębnych procesów połączenia.</p>

W wyniku przyjętego scenariusza połączenia akcjonariusze spółek Grupy LOTOS i PGNiG w zamian za akcje posiadane w kapitałach zakładowych Grupy LOTOS i PGNiG obejmą nowe akcje w podwyższonym kapitale zakładowym PKN ORLEN i z dniem połączenia staną się akcjonariuszami PKN ORLEN.

Strony podejmą starania w celu zapewnienia prawidłowej realizacji procesu połączenia i zobowiązują się do współpracy m.in. w zakresie: sporządzenia planu połączenia, zawiadomienia akcjonariuszy o etapach procesu połączenia, pozyskiwania wymaganych zgód korporacyjnych oraz prowadzenia dalszych analiz niezbędnych dla prawidłowego przebiegu procesu połączenia.

Na dzień zawarcia Umowy o współpracy trwa postępowanie przed Prezesem Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w sprawie koncentracji w związku z planowanym przejęciem przez PKN ORLEN kontroli nad PGNiG.

4.2 Wyłaconą (zadeklarowaną) dywidenda

W dniu 9 lipca 2021 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku netto PGNiG za 2020 rok oraz niepokrytej straty z lat ubiegłych, przeznaczając kwotę 1 213 mln PLN na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy (0,21 PLN na jedną akcję). Dzień dywidendy ustalono na 19 lipca 2021 roku, natomiast dzień wypłaty dywidendy na 3 sierpnia 2021 roku.

W dniu 24 czerwca 2020 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku netto PGNiG za 2019 rok oraz niepokrytej straty z lat ubiegłych, wynikającej z wdrożenia nowych standardów rachunkowości, przeznaczając kwotę 520 mln PLN na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy (0,09 PLN na jedną akcję). Dzień dywidendy ustalono na 20 lipca 2020 roku, natomiast dzień wypłaty dywidendy na 3 sierpnia 2020 roku.

4.3 Emisja, wykup i spłata dłużnych papierów wartościowych

PGNiG S.A. posiada umowę dotyczącą programu emisji dłużnych papierów wartościowych (do kwoty 5 mld PLN), która nie była realizowana w bieżącym okresie sprawozdawczym. Szczegółowe informacje przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony 31 grudnia 2020 roku.

4.4 Sezonowość działalności

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

W przypadku sprzedaży i dystrybucji 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 nieprzerwanego 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.

4.5 Rozliczenia z tytułu spraw sądowych

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

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

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiły zmiany sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które miały istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych. Opis wpływu COVID-19 na aktywa finansowe Grupy został szerzej opisany w [nocie 3.2 Odpisy aktualizujące](#).

4.7 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.

4.8 Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

Data	Spółka	Zdarzenie
9 lipca 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 9 lipca 2021 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG powołało do składu Rady Nadzorczej PGNiG następujące osoby: pana Cezarego Falkiewicza, pana Romana Gabrowskiego, pana Tomasza Gabzdyla, pana Mariusza Gierczaka, pana Mieczysława Kaweckiego, pana Bartłomieja Nowaka, pana Piotra Sprzączaka i pana Grzegorza Tchorka.</p> <p>Jednocześnie, z dniem 9 lipca 2021 roku wygasły mandaty następujących członków Rady Nadzorczej: pana Sławomira Borowca, pana Piotra Brody, pana Andrzeja Goneta i pana Stanisława Sieradzkiego.</p>
16 lipca 2021 roku	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	<p>W dniu 16 lipca Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) zatwierdził Zmianę nr 2 Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 10 (zmiana nr 2 Taryfy Detalicznej).</p> <p>Podwyżka ceny za paliwo gazowe w zmianie nr 2 Taryfy Detalicznej w stosunku do aktualnie obowiązującej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. dla wszystkich grup taryfowych wynosi 12,4%. Stawki opłat abonamentowych pozostały bez zmian. Zmiana nr 2 Taryfy Detalicznej dotyczy jedynie odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.</p> <p>Zmiana nr 2 Taryfy Detalicznej będzie obowiązywać od 1 sierpnia do 31 grudnia 2021 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>
16 lipca 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 16 lipca 2021 roku PGNiG S.A. zawarła porozumienia określające podstawowe warunki aneksów do umów na dostawy gazu skroplonego (LNG) z Venture Global Plaquemines LNG, LLC oraz Venture Global Calcasieu Pass, LLC (Porozumienia), w nawiązaniu do raportów bieżących nr 50/2018 z dnia 16 października 2018 roku oraz nr 25/2019 z dnia 12 czerwca 2019 roku.</p> <p>Potencjalne podpisanie aneksów ma skutkować zwiększeniem wolumenu dostaw LNG na rzecz PGNiG łącznie o 2 mln ton rocznie pochodzących z planowanych terminali skraplania gazu ziemnego:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Calcasieu Pass LNG w Calcasieu Parish – zwiększenie dostaw z 1 mln ton do 1,5 mln ton LNG rocznie (co odpowiada łącznemu wolumenowi około 2 mld m³ gazu ziemnego po regazyfikacji) przez 20 lat; • Plaquemines LNG w Plaquemines Parish – zwiększenie dostaw z 2,5 mln ton do 4 mln ton LNG rocznie (co odpowiada łącznemu wolumenowi blisko 5,4 mld m³ gazu ziemnego po regazyfikacji) przez 20 lat.

		<p>Podpisane Porozumienia nie stanowią zobowiązania PGNiG do podpisania aneksów do ww. umów na zakup LNG.</p>
27 lipca 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 27 lipca 2021 roku zostało wysłane do Port Arthur LNG, LLC, spółki zależnej Sempra LNG, LLC, wypowiedzenie umowy długoterminowej z dnia 19 grudnia 2018 roku (Umowa) na dostawy gazu skroplonego (LNG), w nawiązaniu do raportu bieżącego nr 63/2018 z dnia 19 grudnia 2018 roku.</p> <p>Umowa zakładała zakup przez PGNiG około 2 mln ton LNG (tj. około 2,7 mld m³ gazu ziemnego po regazyfikacji) rocznie przez 20 lat z instalacji produkcyjnej Port Arthur w Jefferson County w Teksasie z pierwotnie planowanym terminem zakończenia budowy nie wcześniej niż w 2023 roku.</p> <p>Jednocześnie PGNiG informuje, że będzie prowadzić rozmowy z Sempra LNG, LLC dot. potencjalnej współpracy w zakresie dostaw LNG pochodzących z innych projektów realizowanych przez Sempra LNG, LLC.</p>
2 sierpnia 2021 roku	PGNiG S.A. PGNiG TERMIKA S.A.	<p>W dniu 2 sierpnia 2021 roku został podpisany list intencyjny pomiędzy PGNiG, PGNiG TERMIKA S.A. (podmiot wchodzący w skład Grupy PGNiG), Tauron Polska Energia S.A. (Tauron), TAURON Wytwarzanie S.A. (podmiot wchodzący w skład Grupy Tauron), dotyczący potencjalnej transakcji zbycia przez Grupę Tauron na rzecz Grupy PGNiG zaangażowania kapitałowego w Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. (ECSW) oraz wierzytelności z tytułu pożyczek udzielonych ECSW przez Grupę Tauron (dalej Potencjalna Transakcja).</p> <p>List intencyjny nie stanowi wiążącego zobowiązania do dokonania Potencjalnej Transakcji. Decyzja o przeprowadzeniu Potencjalnej Transakcji uzależniona będzie od wyników negocjacji w tym zakresie oraz spełnienia innych warunków określonych w przepisach prawa lub dokumentach korporacyjnych.</p> <p>PGNiG posiada obecnie, pośrednio przez spółkę zależną PGNiG TERMIKA S.A., 50 % akcji w kapitale zakładowym ECSW, a rozwój w obszarze energetyki i ciepłownictwa stanowi istotny element 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>
30 sierpnia 2021 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 30 sierpnia 2021 roku pomiędzy PGNiG S.A i ERU Management Services podpisana została umowa zakupu pakietu kontrolnego udziałów w ukraińskiej spółce Karpatgazvydobuvannya, będącej wyłącznym właścicielem koncesji Byblivska, zlokalizowanej na Zachodniej Ukrainie przy granicy z Polską. Pod względem budowy geologicznej obszar ten jest zbliżony do struktur złoża Przemysł – największego złoża gazu ziemnego w Polsce, które PGNiG eksploatuje od ponad 60 lat. Na atrakcyjność i potencjał tego obszaru wskazują przeprowadzone przez PGNiG wstępne analizy danych geologiczno-geofizycznych.</p> <p>W efekcie zawarcia umowy PGNiG obejmie 85 proc. udziałów w spółce Karpatgazvydobuvannya.</p> <p>Zawarcie umowy poprzedziły zgody Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz jego ukraińskiego odpowiednika.</p>

4.9 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.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe

Jednostkowy rachunek zysków i strat	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2020
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego*	4 050	9 871	2 712	8 873
Przychody ze sprzedaży pozostałe*	1 153	2 542	908	2 164
Przychody ze sprzedaży	5 203	12 413	3 620	11 037
Koszt sprzedanego gazu	(3 208)	(7 645)	(1 189)	(6 318)
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	-	-	4 915	4 915
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(622)	(1 403)	(518)	(1 179)
Świadczenia pracownicze	(204)	(409)	(204)	(390)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(236)	(467)	(230)	(456)
Pozostałe usługi obce	(397)	(823)	(280)	(484)
Amortyzacja	(206)	(409)	(203)	(411)
Podatki i opłaty	(51)	(236)	(31)	(199)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(14)	(29)	295	580
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	5	4	6
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie	197	472	(97)	(724)
Dywidendy	724	724	23	23
Przychody finansowe	(98)	21	(47)	87
Przychody z tytułu odsetek obliczone z zastosowaniem efektywnej stopy procentowej	48	99	55	127
Koszty finansowe	82	(45)	53	(127)
Aktualizacja wartości aktywów finansowych	(30)	(128)	(22)	(18)
Zysk przed opodatkowaniem	1 191	2 140	6 144	6 469
Podatek dochodowy	(51)	(270)	(1 186)	(1 239)
Zysk netto	1 140	1 870	4 958	5 230
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	0,20	0,32	0,86	0,91

* W jednostkowym sprawozdaniu finansowym za rok 2020, Spółka dokonała zmiany prezentacji „Przychodów ze sprzedaży” dokonując klasyfikacji uzyskiwanych przychodów do dwóch kategorii tj. „Przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego” oraz „Przychodów ze sprzedaży pozostałych”. W konsekwencji zmiany gaz propan-butan oraz hel zostały przeniesione z pozycji „Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego” (poprzednio „Przychody ze sprzedaży gazu”) do pozycji „Przychody ze sprzedaży pozostałe”. Dane porównawcze za okres zakończony 30 czerwca 2020 roku zostały skorygowane o 157 mln PLN.

Jednostkowe sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2020	zakończone 30 czerwca 2020
Zysk netto	1 140	1 870	4 958	5 230
Rachunkowość zabezpieczeń	(398)	(110)	(257)	(314)
Podatek odroczony	76	21	49	60
Pozostałe całkowite dochody, podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	(322)	(89)	(208)	(254)
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(2)	(2)	(26)	(26)
Podatek odroczony	-	-	5	5
Pozostałe całkowite dochody, nie podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat	(2)	(2)	(21)	(21)
Pozostałe całkowite dochody netto	(324)	(91)	(229)	(275)
Razem całkowite dochody	816	1 779	4 729	4 955

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk netto	1 870	5 230
Amortyzacja	409	411
Odsetki i dywidendy	(811)	(117)
Wynik z działalności inwestycyjnej	(387)	726
Pozostałe korekty niepieniężne	85	226
Podatek dochodowy zapłacony	(388)	(220)
Podatek dochodowy ujęty w wyniku bieżącego okresu	270	1 239
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(1 305)	(4 873)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(257)	2 622
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(259)	(471)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(166)	(147)
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(170)	(1 064)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(23)	(52)
Wydatki z tytułu nabycia udziałów w jednostkach powiązanych	(254)	(2)
Pozostałe wydatki	(24)	(18)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	801	358
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	20	158
Wpływy z tytułu otrzymanych odsetek	86	96
Wpływy z tytułu otrzymanych dywidend	721	-
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	6	59
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	738	(1 083)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Pozostałe wpływy	2	-
Wydatki z tytułu spłaty kredytów i pożyczek	-	(3 000)
Wydatki z tytułu zapłaconych odsetek	(19)	(42)
Wydatki z tytułu spłaty zobowiązań leasingowych	(11)	(9)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(28)	(3 051)
Przepływy pieniężne netto	453	(1 512)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	7 534	4 525
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	7 987	3 013
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	1 867	358

Umowy wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi

Na 30 czerwca 2021 roku obowiązywały w Grupie dwie umowy wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling):

- umowa z dnia 16 lipca 2014 roku zawarta z bankiem Pekao S.A. oraz,
- umowa z dnia 22 grudnia 2016 roku, z datą obowiązywania od 1 marca 2017 roku, zawarta z bankiem PKO BP S.A.

Powyższe umowy służą głównie poprawie skuteczności zarządzania płynnością w Grupie Kapitałowej. Wykorzystanie cash pooling w Grupie Kapitałowej PGNiG ułatwiło planowanie płynności w Grupie oraz spowodowało 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, tym samym stanowią korektę środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych.

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do salda środków pieniężnych wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej		
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	7 987	3 013
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto od środków pieniężnych	(152)	(4)
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash pooling	(1 051)	(2 406)
Bilans otwarcia salda odpisów aktualizujących środki pieniężne	(2)	-
Różnice kursowe netto od środków pieniężnych za okres sprawozdawczy	331	8
Zmiana stanu odpisów aktualizujących środki pieniężne	(1)	-
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling za okres sprawozdawczy	255	2 017
Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	7 367	2 628

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 czerwca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwałe	11 942	11 766
Koncesje oraz prawo do użytkowania górniczego i informacji geologicznej	113	123
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	157	155
Udziały i akcje	10 536	10 288
Pochodne instrumenty finansowe	403	127
Udzielone pożyczki	6 794	7 496
Nabyte instrumenty dłużne	390	394
Pozostałe aktywa	372	388
Aktywa trwałe	30 707	30 737
Zapasy	2 609	2 070
Należności	2 726	1 778
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	1 329	1 248
Należności z tytułu podatku bieżącego	73	-
Pochodne instrumenty finansowe	2 581	1 014
Udzielone pożyczki	552	531
Nabyte instrumenty dłużne	8	8
Pozostałe aktywa	106	31
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	7 367	6 329
Aktywa obrotowe	17 351	13 009
AKTYWA RAZEM	48 058	43 746
Zobowiązania i kapitał własny		
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518
Kapitał rezerwowy	1 867	1 867
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	(299)	(17)
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	(25)	(23)
Zyski zatrzymane	28 755	26 885
Kapitał własny razem	37 816	36 230
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	305	310
Pochodne instrumenty finansowe	845	285
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	369	356
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałe rezerwy związane z ochroną środowiska	2 460	2 414
Pozostałe rezerwy	4	4
Dotacje	438	450
Pozostałe zobowiązania	55	52
Zobowiązania długoterminowe	4 476	3 871
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	11	10
Pochodne instrumenty finansowe	2 567	822
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	2 217	2 120
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	539	203
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	73	119
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałe rezerwy związane z ochroną środowiska	35	35
Pozostałe rezerwy	268	275
Pozostałe zobowiązania	56	61
Zobowiązania krótkoterminowe	5 766	3 645
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	10 242	7 516
ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	48 058	43 746

Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy	Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 1 stycznia 2020	7 518	1 867	737	-	20 496	30 618
Zysk netto	-	-	-	-	5 230	5 230
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(254)	(21)	-	(275)
Całkowite dochody razem	-	-	(254)	(21)	5 230	4 955
Dywidenda	-	-	-	-	(520)	(520)
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	230	-	-	230
Stan na 30 czerwca 2020	7 518	1 867	713	(21)	25 206	35 283
Stan na 1 stycznia 2021	7 518	1 867	(17)	(23)	26 885	36 230
Zysk netto	-	-	-	-	1 870	1 870
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(89)	(2)	-	(91)
Całkowite dochody razem	-	-	(89)	(2)	1 870	1 779
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(193)	-	-	(193)
Stan na 30 czerwca 2021	7 518	1 867	(299)	(25)	28 755	37 816

1. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

1.1 Podatek odroczony

	Uznanie/Obciążenie			Uznanie/Obciążenie			Stan na 30 czerwca 2021
	Stan na 1 stycznia 2020	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 31 grudnia 2020	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							
Zobowiązanie z tytułu świadczeń pracowniczych	64	8	5	77	(2)	-	75
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	202	52	-	254	1	-	255
Pozostałe rezerwy	25	4	-	29	9	-	38
Wycena instrumentów pochodnych	124	62	-	186	376	-	562
Utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych	94	64	-	158	(75)	-	83
Niewykorzystane straty podatkowe Oddziału w Pakistanie	33	(13)	-	20	-	-	20
Odpis aktualizujący zapasy	76	(67)	-	9	1	-	10
Pozostałe	14	-	-	14	13	-	27
Razem	632	110	5	747	323	-	1 070
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							
Różnica w stawkach amortyzacyjnych rzeczowych aktywów trwałych	410	(53)	-	357	28	-	385
Wycena instrumentów pochodnych	391	(14)	(178)	199	355	(66)	488
Pozostałe	33	3	-	36	4	-	40
Razem	834	(64)	(178)	592	387	(66)	913
Kompensata aktywów i zobowiązań	(632)	-	-	(592)	-	-	(913)
Stan po kompensacie:							
Aktywa	-	-	-	155	-	-	157
Zobowiązania	(202)	-	-	-	-	-	-
Wpływ netto zmian w okresie		174	183	-	(64)	66	

1.2 Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe, koncesje oraz prawo do użytkowania górnictwa i informacji geologicznej	Prawa do użytkowania aktywów	Pozostałe aktywa	Udzielone pożyczki	Udziały i akcje	Zapasy	Należności	Należności z tyt. wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	Nabyte instrumenty dłużne	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	3 553	47	5	93	2 765	401	400	14	39	7 317
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	1 697	13	2	92	6	21	184	4	-	2 019
Przeniesienia	-	-	52	-	-	-	(52)	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(486)	(3)	-	(53)	-	(376)	(188)	(12)	-	(1 118)
Pozostałe zmiany	(38)	-	-	-	-	-	-	(5)	-	(43)
Stan na 31 grudnia 2020	4 726	57	59	132	2 771	46	344	1	39	8 175
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	343	33	1	129	6	38	183	2	-	735
Przeniesienia	-	-	6	-	-	-	(6)	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(844)	(4)	(2)	(32)	-	(18)	(146)	-	-	(1 046)
Pozostałe zmiany	(46)	-	-	-	-	-	-	-	-	(46)
Stan na 30 czerwca 2021	4 179	86	64	229	2 777	66	375	3	39	7 818

Wpływ COVID-19 na poziom utraty wartości aktywów niefinansowych oraz na poziom oczekiwanych strat kredytowych dla aktywów finansowych

Utrata wartości aktywów niefinansowych

Odpisy aktualizujące aktywa trwałe są efektem oceny wartości odzyskiwalnej aktywów, która dokonywana jest na podstawie analizy przyszłych przepływów pieniężnych - w szczególności w oparciu o aktualne i prognozowane ścieżki cenowe węglowodorów na międzynarodowych rynkach. W pierwszym półroczu bieżącego roku miały miejsce wysokie wzrosty cen na rynku paliw. Wzrosty cen na rynku ropy naftowej silnie powiązane są z sytuacją podaży-popytu o charakterze globalnym, na którą wpływ mogło mieć oczekiwanie dynamicznego odbicia gospodarki światowej po załamaniu w 2020 roku spowodowanym pandemią COVID-19. Z kolei ceny gazu ziemnego i energii elektrycznej były pod silnym wpływem rosnących cen uprawnień do emisji CO₂ i wzrostu cen pozostałych produktów energetycznych, a wzrost ceny gazu dodatkowo wspierały niskie poziomy magazynów gazu w Europie, zmiany oczekiwań w zakresie rezerwacji mocy przesyłowych oraz planowane i nieplanowane przestoje instalacji.

Kumulacja czynników rynkowych i złożowych spowodowała rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość aktywów niefinansowych w I półroczu 2021 roku. Spółka wskazuje, że ilość i charakter czynników mających wpływ na poziom cen w I półroczu 2021 nie pozwala na zakwalifikowanie tej zmiany w całości jako wpływ COVID-19 ani wyodrębnienie wpływu COVID-19 z wyniku wyceny majątku Spółki.

Należności handlowe i pozostałe należności

Oczekuje się, że ekonomiczne skutki COVID-19 będą miały wpływ na jakość portfela aktywów finansowych Spółki i ograniczą poziom spłacalności należności handlowych oraz pozostałych należności. Prognozowany wpływ będzie zróżnicowany w zależności od sektora gospodarki, w jakim funkcjonują kontrahenci. Przyjęte przez Spółkę modele uwzględniają korektę prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów w oparciu o oczekiwania rynkowe implikowane z notowań kontraktów Credit Default Swap (CDS).

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela złożonego z kontrahentów ocenianych indywidualnie, Spółka dokonała korekt prawdopodobieństwa niewykonania zobowiązania w oparciu o notowania instrumentów CDS na datę bilansową. Korekta była zróżnicowana w zależności od sektora i podsektora gospodarki, w którym działa kontrahent, oraz uzależniona od wewnętrznej lub zewnętrznej oceny ratingowej kontrahenta.

W celu uwzględnienia wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) w ramach ryzyka portfela ocenianego metodą macierzową, Spółka założyła wzrost wskaźników procentowych odzwierciedlający oczekiwaną spłacalność należności w poszczególnych przedziałach wiekowania należności. Wzrost wskaźników był proporcjonalny do oczekiwanego przez rynek (wyrażonego w formie notowań kontraktów CDS) wzrostu prawdopodobieństwa niewypłacalności dla kontrahentów charakteryzujących się ryzykiem zbliżonym do uśrednionego ryzyka portfela, w tym przy uwzględnieniu sektorów gospodarki, z których pochodzą kluczowi kontrahenci Spółki.

Kursy instrumentów CDS, na podstawie których Spółka koryguje prawdopodobieństwo niewykonania zobowiązania, kształtowały się na niższym poziomie w stosunku do notowań na koniec IV kwartału 2020 roku. Równocześnie miały miejsce aktualizacje ocen wiarygodności kredytowej kontrahentów, które również wpłynęły na oczekiwania co do prawdopodobieństwa niewypłacalności kontrahentów. Przełożyło się to na zmianę wartości korekty (doszacowania) oczekiwanej straty kredytowej z tytułu COVID-19, w porównaniu do korekt uwzględnionych na koniec IV kwartału 2020 roku.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla krótko i długoterminowych należności handlowych oraz pozostałych należności oszacowana została na poziomie 437 mln PLN, w tym w zakresie należności innych niż ze stwierdzoną utratą wartości na poziomie 19 mln PLN. Kwota 2 mln PLN odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na spłacalność należności handlowych oraz pozostałych należności i powiązaną z tym oczekiwaną stratę kredytową w okresach przyszłych. Oczekiwana strata kredytowa jest wyższa o 39 mln PLN w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla należności handlowych oraz pozostałych należności oszacowanej na koniec roku 2020.

Pożyczki

Spółka na bieżąco monitoruje poziom ryzyka kredytowego powiązany z posiadanymi długoterminowymi instrumentami finansowymi. Kontrahenci Spółki (w przeważającej mierze inne spółki z GK PGNiG) funkcjonują w sektorach, które charakteryzują się potencjalnie dużą wrażliwością na wpływ COVID-19. Rating jednostki dominującej w grupie kapitałowej, w ramach której funkcjonują kontrahenci, utrzymywany jest na poziomie inwestycyjnym, co ogranicza ryzyko niewypłacalności kontrahentów w horyzoncie życia instrumentów finansowych posiadanych przez Spółkę, a tym samym na datę bilansową nie zostały zidentyfikowane przesłanki znaczącego wzrostu ryzyka kredytowego instrumentów finansowych.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla udzielonych pożyczek oszacowana została na poziomie 229 mln PLN, z czego 6 mln PLN odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na prawdopodobieństwo niewypłacalności kontrahentów w okresach przyszłych. Na 30 czerwca 2021 roku oczekiwana strata kredytowa w zakresie udzielonych pożyczek, dla których kalkulowana jest w horyzoncie 12 miesięcy wyniosła 65 mln PLN. Łączna oczekiwana strata kredytowa dla udzielonych pożyczek jest wyższa o 97 mln PLN w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla udzielonych pożyczek na 31 grudnia 2020 roku.

1.3 Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałe rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Rezerwa na zobowiązania dotyczące prac poszukiwawczych za granicą	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na gwarancje finansowe	Inne rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	1 970	48	177	6	4	14	21	2 240
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	498	-	-	-	-	-	-	498
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	54	27	-	-	1	1	4	87
Wykorzystanie	(29)	(7)	-	-	-	-	-	(36)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(45)	(2)	(2)	-	-	(8)	(5)	(62)
Pozostałe zmiany	1	-	-	-	-	-	-	1
Stan na 31 grudnia 2020	2 449	66	175	6	5	7	20	2 728
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	74	-	-	-	-	-	-	74
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	12	13	2	-	-	2	22	51
Wykorzystanie	(8)	(31)	-	(6)	-	-	-	(45)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(32)	(4)	-	-	-	(1)	(4)	(41)
Stan na 30 czerwca 2021	2 495	44	177	-	5	8	38	2 767

1.4 Przychody ze sprzedaży

	Razem		Sprzedaż w Polsce		Sprzedaż poza Polskę	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2020
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego, w tym:	9 871	8 873	9 558	8 275	313	598
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	10 231	7 883	9 918	7 285	313	598
Gaz wysokometanowy	9 358	7 191	9 147	6 685	211	506
Gaz zaazotowany	753	651	654	560	99	91
Gaz LNG	120	41	117	40	3	1
Wyłączone z zakresu MSSF 15	(360)	990	(360)	990	-	-
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających - MSSF 9	(360)	990	(360)	990	-	-
Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:	2 542	2 164	2 299	1 920	243	244
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	2 249	1 869	2 006	1 625	243	244
Ropa naftowa z gazoliną	570	408	431	302	139	106
Sprzedaż energii elektrycznej	1 355	1 179	1 355	1 179	-	-
Gaz propan-butan	36	25	36	25	-	-
Hel	96	132	10	9	86	123
Jednostki emisji CO ₂	49	17	49	17	-	-
Inne	143	108	125	93	18	15
Wyłączone z zakresu MSSF 15	293	295	293	295	-	-
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi - MSSF 16	285	287	285	287	-	-
Pozostałe przychody z tytułu leasingu operacyjnego - MSSF 16	8	8	8	8	-	-
Razem przychody	12 413	11 037	11 857	10 195	556	842

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

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

Spółka postrzega dotychczasowy wpływ pandemii COVID-19 na rynek gazu w Polsce jako ograniczony. Dynamika rynku utrzymuje się na poziomie podobnym do obserwowanego w I kwartale 2021 roku (13% w ujęciu I kw./I kw.). W okresie od 1 stycznia 2021 roku do 30 czerwca 2021 roku dynamika krajowej konsumpcji gazu wysokometanowego sieciowego, wzrosła w ujęciu wolumenowym o 12% odpowiednio r./r. Powyższa ocena Spółki oparta jest na podstawie danych o faktycznym przesyśle w punktach wyjścia sieci przesyłowej gazu wysokometanowego sieciowego do odbiorców końcowych oraz do sieci dystrybucyjnej.

W przypadku sprzedaży gazu za pośrednictwem Towarowej Giełdowej Energii, dostawy dokonywane przez Spółkę w okresie od 1 stycznia 2021 roku do 30 czerwca 2021 roku, w ujęciu wolumenowym wzrosły w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 17%.

1.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Koszt sprzedanego gazu	(7 645)	(6 318)
Paliwo gazowe	(7 645)	(6 318)
Wpływ aneksu zawartego z PAO Gazprom/OOO Gazprom Export na koszty gazu w latach 2014-2019	-	4 915
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(1 403)	(1 179)
Energia na cele handlowe	(1 350)	(1 127)
Zużycie innych surowców i materiałów	(53)	(52)
Świadczenia pracownicze	(409)	(390)
Wynagrodzenia	(319)	(279)
Składki na ubezpieczenie społeczne*	(59)	(50)
Pozostałe świadczenia pracownicze*	(66)	(64)
Rezerwy na świadczenia pracownicze	35	3
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(467)	(456)
Pozostałe usługi obce	(823)	(484)
Usługi regazyfikacji	(175)	(195)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(425)	(79)
Usługi remontowe i budowlane	(21)	(12)
Usługi geologiczne i poszukiwawcze	(31)	(21)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(11)	(11)
Usługi likwidacji odwiertów	(4)	(15)
Usługi informatyczne	(52)	(54)
Inne usługi	(104)	(97)
Amortyzacja	(409)	(411)
Amortyzacja aktywów innych niż aktywa leasingowane	(400)	(402)
Amortyzacja prawa do użytkowania	(9)	(9)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie	472	(724)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i prawa do użytkowania aktywów	473	(711)
Odpisy wartości niematerialnych	(1)	(13)
Razem	(10 684)	(5 047)

* W jednostkowym sprawozdaniu finansowym za rok 2020, Spółka dokonała zmiany prezentacji kosztów dotyczących Pracowniczego Programu Emerytalnego, które dotychczas były prezentowane w pozycji „Składki na ubezpieczenie społeczne”. Zmiana polega na przesunięciu kosztów dotyczących Pracowniczego Programu Emerytalnego do pozycji „Pozostałe świadczenia pracownicze”. W wyniku tej zmiany dane porównawcze za okres zakończony 30 czerwca 2020 roku zostały skorygowane o 18 mln PLN.

1.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	(12)	13
Zmiana stanu odpisów na zapasy	(20)	362
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałych rezerw związanych z ochroną środowiska	20	(5)
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(9)	(12)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(54)	(18)
- w tym wartość sprzedanych praw do emisji CO ₂	(54)	(17)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(18)	(4)
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	56	281
Pozostałe	8	(37)
Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne	(29)	580

1.7 Przychody i koszty finansowe (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2020
Przychody finansowe		
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	-	83
Dodatnie różnice kursowe	16	-
Pozostałe przychody finansowe	5	4
Razem przychody finansowe	21	87
Koszty finansowe		
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	(27)	-
Odsetki od zadłużenia oraz prowizje od zaciągniętego długu	(13)	(26)
- w tym odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(2)	(4)
Ujemne różnice kursowe	-	(93)
Pozostałe	(5)	(8)
Razem koszty finansowe	(45)	(127)

1.8 Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	6 miesięcy	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2020
Zysk przed opodatkowaniem	2 140	6 469
Podatek według stawki podatkowej obowiązującej w okresie (19%)	(406)	(1 229)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania / (Koszty nie uznawane za koszt uzyskania przychodu)	136	(10)
Podatek dochodowy według efektywnej stawki podatkowej	(270)	(1 239)
Podatek dochodowy bieżący	(206)	(1 325)
Odroczony podatek dochodowy	(64)	86
Efektywna stopa podatkowa	12%	19%

Grupa podatkowa

PGNiG S.A. pełniła rolę spółki reprezentującej Podatkową Grupę Kapitałową PGNiG, która na podstawie umowy z 19 września 2016 roku została powołana na okres od 1 stycznia 2017 roku do 31 grudnia 2020 roku. 31 grudnia 2020 roku doszło do upływu terminu, na jaki została zawarta umowa PGK PGNiG. 14 lipca 2020 roku Zarząd Spółki podjął decyzję o nietworzeniu kolejnej Podatkowej Grupy Kapitałowej PGNiG od 1 stycznia 2021 roku.

1.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 czerwca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Grunty	19	19
Budynki i budowle	6 757	6 814
Urządzenia techniczne i maszyny	1 886	1 935
Środki transportu i pozostałe	80	75
Razem środki trwałe	8 742	8 843
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 261	2 139
Środki trwałe w budowie pozostałe	593	469
Razem środki trwałe w budowie	2 854	2 608
Prawo wieczystego użytkowania gruntu (PWUG)	272	243
Prawo do użytkowania działek/gruntów	48	44
Prawo do użytkowania budynków i budowli	9	9
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	1	2
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	16	17
Razem prawo do użytkowania aktywów	346	315
Razem rzeczowe aktywa trwałe	11 942	11 766

1.10 Rachunkowość zabezpieczeń

Wpływ rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych na sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Zaprezentowane kwoty dotyczą tych instrumentów, które na dzień bilansowy występują w rachunkowości zabezpieczeń lub zostały wyłączone z rachunkowości zabezpieczeń w ciągu okresu sprawozdawczego.

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość bilansowa na 30 czerwca 2021			Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	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 (od początku istnienia powiązania zabezpieczającego)	Kwota przeklasyfikowana z kapitału 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
	Wartość nominalna*	Aktywa	Zobowiązania						
ZABEZPIECZENIA PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH									
RYZKO WALUTOWE									
Forwardy na kupno waluty (USD/PLN)	2 559	32	14	do 3 lat	5	31	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwardy na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	2 473	30	4	do 4 lat	20	61	(1)	(1)	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	3 949	28	19	do 3 lat	(26)	67	(1)	27	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZKO CEN TOWARÓW									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	293	25	74	1 - 3 m-cy	(251)	(225)	-	203	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	8 128	278	1 128	do 4 lat	(746)	(790)	-	131	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	1 778	137	-	do 4 lat	155	150	2	nie dotyczy**	nie dotyczy
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	735	275	-	do 3 lat	353	236	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Razem	19 915	805	1 239		(490)	(470)	-	360	

*nie wszystkie instrumenty zostały w całości wyznaczone do rachunkowości zabezpieczeń

**dla tych powiązań kwoty nie są przeklasyfikowane do rachunku zysków i strat tylko korygują wartość początkową zapasów (więcej informacji w tabeli "Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń")

Typ instrumentu zabezpieczającego	Wartość bilansowa na 31 grudnia 2020		Okres wystąpienia przepływów pieniężnych i ich wpływu na wynik finansowy	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 (od początku istnienia powiązania zabezpieczającego)	Kwota przeklasyfikowana z kapitału 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	
	Wartość nominalna*	Aktywa							Zobowiązania
ZABEZPIECZENIA PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH									
RYZIKO WALUTOWE									
Forwardy na kupno waluty (USD/PLN)	2 268	11	38	do 3 lat	75	60	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwardy na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	1 183	-	41	do 4 lat	(38)	(39)	-	2	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	2 611	-	73	do 3 lat	(41)	(172)	-	(51)	Przychody ze sprzedaży gazu
RYZIKO CEN TOWARÓW									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	403	11	37	1 - 3 m-cy	(100)	(99)	-	38	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	4 274	286	410	do 4 lat	889	(49)	32	(1 051)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	610	24	20	do 4 lat	(19)	(7)	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	699	117	-	do 3 lat	151	151	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Razem	12 048	449	619		917	(155)	32	(1 062)	

*nie wszystkie instrumenty zostały w całości wyznaczone do rachunkowości zabezpieczeń

**dla tych powiązań kwoty nie są przeklasyfikowane do rachunku zysków i strat tylko korygują wartość początkową zapasów (więcej informacji w tabeli 'Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń')

Zabezpieczenie przepływów pieniężnych

Pozycje zabezpieczane na 30 czerwca 2021	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(5)	17	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	(19)	26	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	26	8	(6)
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do europejskich indeksów cen gazu (dziennych lub miesięcznych)	486	(895)	69
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen HH	(153)	137	-
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	(354)	275	-
RAZEM	(19)	(432)	63

Pozycje zabezpieczane na 31 grudnia 2020	Zmiana wartości pozycji zabezpieczanej stosowanej jako podstawa ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Saldo kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych dla kontynuowanych zabezpieczeń	Saldo pozostające w kapitale z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych z tytułu wszelkich powiązań zabezpieczających, dla których nie stosuje się już rachunkowości zabezpieczeń
RYZIKO WALUTOWE			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(75)	(26)	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	38	(41)	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	41	(69)	(24)
RYZIKO CEN TOWARÓW			
Kontrakty na gaz indeksowane do europejskich indeksów cen gazu (dziennych lub miesięcznych)	(807)	(176)	195
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen HH	24	3	-
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	(151)	117	-
RAZEM	(930)	(192)	171

Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń

	2021	2020
Stan brutto na początek okresu	(21)	911
Stan netto na początek okresu	(17)	738
RYZIKO WALUTOWE		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	159	(152)
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	26	(49)
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	19	(107)
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto	204	(308)
Podatek odroczony od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	(39)	59
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto	165	(249)
RYZIKO CEN TOWARÓW		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	(629)	(4)
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	334	(1 013)
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(258)	393
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto	(553)	(624)
Podatek odroczony od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	105	119
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto	(448)	(505)
Stan brutto na koniec okresu	(370)	(21)
Stan netto na koniec okresu	(300)	(17)

Oświadczenie Zarządu

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że wedle swojej najlepszej wiedzy, skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., sporządzone za I półrocze 2021 roku i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. oraz ich wyniki finansowe.

Prezes Zarządu

Paweł Majewski

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Wiceprezes Zarządu

Artur Cieślak

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Wiceprezes Zarządu

Robert Perkowski

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Wiceprezes Zarządu

Arkadiusz Sekściński

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Wiceprezes Zarządu

Przemysław Waclawski

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Wiceprezes Zarządu

Magdalena Zegarska

*Podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym*

Warszawa, dnia 31 sierpnia 2021 roku