



## RAPORT OKRESOWY

za I półrocze zakończone  
30 czerwca 2022 roku

---

# 2022

An aerial photograph of a large industrial plant, likely a refinery or chemical processing facility. The image shows several large white buildings with blue roofs, interconnected by a complex network of pipes, walkways, and scaffolding. The facility is set in an open area with some gravel and paved surfaces. The overall scene is captured from a high angle, providing a comprehensive view of the industrial complex.

## Wybrane dane finansowe

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
Przychody ze sprzedaży	78 372	24 985	16 881	5 495
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	15 067	5 195	3 245	1 142
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	11 917	3 417	2 567	751
Zysk przed opodatkowaniem	11 414	3 336	2 458	734
Zysk netto akcjonariuszy jednostki dominującej	4 839	2 434	1 042	535
Zysk netto	4 839	2 434	1 042	535
Łączne całkowite dochody przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	(1 576)	2 371	(339)	521
Łączne całkowite dochody	(1 576)	2 371	(339)	521
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 325	4 750	716	1 045
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 785)	(2 878)	(600)	(633)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	576	(1 065)	124	(234)
Przepływy pieniężne netto	1 116	807	240	177
Zysk na akcję podstawowy i rozwodniony (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,84	0,42	0,18	0,09

	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021
Aktywa razem	120 967	101 576	25 844	22 085
Zobowiązania razem	78 556	57 197	16 783	12 436
Zobowiązania długoterminowe	24 959	20 107	5 332	4 372
Zobowiązania krótkoterminowe	53 597	37 090	11 451	8 064
Kapitał własny razem	42 411	44 379	9 061	9 649
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 778	5 778	1 234	1 256
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)	7,34	7,68	1,57	1,67
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	-	0,21	-	0,05

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
Przychody ze sprzedaży	43 745	12 413	9 422	2 730
Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)	3 115	1 836	671	404
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	2 671	1 427	575	314
Zysk przed opodatkowaniem	2 893	2 140	623	471
Zysk netto	2 291	1 870	493	411
Całkowite dochody razem	(4 235)	1 779	(912)	391
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(6 587)	(257)	(1 419)	(57)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(323)	738	(70)	162
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	2 375	(28)	512	(6)
Przepływy pieniężne netto	(4 535)	453	(977)	99
Zysk netto i rozwodniony zysk netto na jedną akcję przypisany zwykłemu akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,40	0,32	0,09	0,07

	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021
Aktywa razem	80 503	69 690	17 199	15 152
Zobowiązania razem	49 560	34 120	10 588	7 418
Zobowiązania długoterminowe	12 676	7 270	2 708	1 580
Zobowiązania krótkoterminowe	36 884	26 850	7 880	5 838
Kapitał własny razem	30 943	35 570	6 611	7 734
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	7 518	7 518	1 606	1 635
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)	5,36	6,16	1,14	1,34
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	-	0,21	-	0,05

Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP	30 czerwca 2022	30 czerwca 2021	31 grudnia 2021
Średni kurs w okresie		4,6427	4,5472
Kurs na koniec okresu		4,6806	4,5208
			4,5994

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

<b>Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe</b> .....	<b>4</b>
1. Informacje ogólne .....	8
1.1 Podstawowe informacje o Grupie .....	8
1.2 Podstawa sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie .....	8
1.3 Przyjęte zasady rachunkowości .....	9
1.4 Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej .....	9
2. Informacje dotyczące Grupy Kapitałowej i segmentów sprawozdawczych .....	10
2.1 Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności .....	12
2.2 Dane liczbowe dotyczące segmentów sprawozdawczych .....	13
2.3 Przychody ze sprzedaży w podziale na segmenty .....	14
3. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego .....	15
3.1 Podatek odroczony .....	15
3.2 Odpisy aktualizujące .....	15
3.3 Rezerwy .....	17
3.4 Przychody ze sprzedaży .....	18
3.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje) .....	18
3.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne .....	18
3.7 Przychody / (koszty) finansowe netto .....	19
3.8 Podatek dochodowy .....	19
3.9 Rzeczowe aktywa trwałe .....	19
3.10 Pochodne instrumenty finansowe .....	20
3.11 Aktywa i zobowiązania warunkowe .....	23
3.12 Hierarchia wartości godziwej .....	23
3.13 Klasyfikacja aktywów finansowych .....	23
3.14 Nabywanie przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS – aktualizacja alokacji wartości firmy .....	24
4. Informacje dodatkowe do raportu okresowego .....	25
4.1 Opis najważniejszych zdarzeń dotyczących emitenta w okresie, którego dotyczy raport .....	25
4.2 Wyplacona (zadeklarowana) dywidenda .....	29
4.3 Emisja, wykup i spłata dłużnych papierów wartościowych .....	29
4.4 Sezonowość działalności .....	29
4.5 Rozliczenia z tytułu spraw sądowych .....	29
4.6 Zmiany sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych .....	29
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 .....	30
4.8 Transakcje z podmiotami powiązаныmi .....	30
4.9 Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego .....	31
4.10 Pozostałe informacje, istotne dla oceny sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego .....	33
<b>Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe</b> .....	<b>34</b>
5. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego .....	37
5.1 Podatek odroczony .....	37
5.2 Odpisy aktualizujące .....	38
5.3 Rezerwy .....	40
5.4 Przychody ze sprzedaży .....	41
5.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje) .....	42
5.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne (wybrane pozycje) .....	42
5.7 Przychody i koszty finansowe (wybrane pozycje) .....	42
5.8 Podatek dochodowy .....	43
5.9 Rzeczowe aktywa trwałe .....	43
5.10 Rachunkowość zabezpieczeń .....	44
<b>Oświadczenie Zarządu</b> .....	<b>47</b>

## Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Skonsolidowany rachunek zysków i strat	Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
		zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021
		niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego	Nota 3.4	26 201	67 648	7 274	17 879
Przychody ze sprzedaży pozostałe	Nota 3.4	4 772	10 724	3 158	7 106
<b>Przychody ze sprzedaży</b>		<b>30 973</b>	<b>78 372</b>	<b>10 432</b>	<b>24 985</b>
Koszt gazu	Nota 3.5	(23 044)	(57 310)	(6 023)	(14 566)
Zużycie innych surowców i materiałów	Nota 3.5	(1 101)	(2 285)	(811)	(1 901)
Świadczenia pracownicze	Nota 3.5	(908)	(1 795)	(814)	(1 651)
Usługi przesyłowe		(415)	(774)	(269)	(538)
Pozostałe usługi	Nota 3.5	(450)	(1 230)	(495)	(899)
Podatki i opłaty		(197)	(1 016)	(98)	(731)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Nota 3.6	(31)	288	(487)	(171)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		192	385	267	551
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych oraz ich odwrócenie	Nota 3.5	450	432	100	116
<b>Zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji (EBITDA)</b>		<b>5 469</b>	<b>15 067</b>	<b>1 802</b>	<b>5 195</b>
Amortyzacja		(1 562)	(3 150)	(822)	(1 778)
<b>Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)</b>		<b>3 907</b>	<b>11 917</b>	<b>980</b>	<b>3 417</b>
Koszty finansowe netto	Nota 3.7	(205)	(495)	(30)	(87)
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności		(10)	(8)	6	6
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>		<b>3 692</b>	<b>11 414</b>	<b>956</b>	<b>3 336</b>
Podatek dochodowy	Nota 3.8	(2 946)	(6 575)	(269)	(902)
<b>Zysk netto</b>		<b>746</b>	<b>4 839</b>	<b>687</b>	<b>2 434</b>
Zysk netto przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		746	4 839	687	2 434
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)		0,13	0,84	0,12	0,42

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	Nota	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
		zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021
		niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Zysk netto</b>		<b>746</b>	<b>4 839</b>	<b>687</b>	<b>2 434</b>
Różnice kursowe z przeliczenia sprawozdań jednostek zagranicznych		(55)	107	(56)	21
Rachunkowość zabezpieczeń		(4 618)	(8 045)	(399)	(111)
Podatek odroczony		878	1 529	76	21
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności		-	2	-	-
<b>Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku</b>		<b>(3 795)</b>	<b>(6 407)</b>	<b>(379)</b>	<b>(69)</b>
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych		(29)	(29)	5	5
Podatek odroczony		6	6	(1)	(1)
Udział w innych całkowitych dochodach w jednostkach wycenianych metodą praw własności		15	15	2	2
<b>Pozostałe całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku</b>		<b>(8)</b>	<b>(8)</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
<b>Pozostałe całkowite dochody netto</b>		<b>(3 803)</b>	<b>(6 415)</b>	<b>(373)</b>	<b>(63)</b>
<b>Łączne całkowite dochody</b>		<b>(3 057)</b>	<b>(1 576)</b>	<b>314</b>	<b>2 371</b>
Łączne całkowite dochody przypadające:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		(3 057)	(1 576)	314	2 371
Udziałom niekontrolującym		-	-	-	-

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022 niebadane	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021 niebadane
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto	4 839	2 434
Amortyzacja	3 150	1 778
Podatek dochodowy bieżącego okresu	6 575	902
Wynik z działalności inwestycyjnej	(562)	(450)
Pozostałe korekty niepieniężne	(134)	235
Podatek dochodowy zapłacony	(5 159)	(382)
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(5 384)	233
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>3 325</b>	<b>4 750</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Wydatki na nabycie środków trwałych w budowie dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(238)	(297)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(2 555)	(2 549)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	80	16
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(38)	(26)
Wydatki na nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	(64)	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	72	-
Pozostałe pozycje netto	(42)	(22)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 785)</b>	<b>(2 878)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zadłużenia	3 208	4
Wydatki z tytułu zadłużenia	(2 624)	(1 077)
Pozostałe pozycje netto	(8)	8
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>576</b>	<b>(1 065)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto</b>	<b>1 116</b>	<b>807</b>
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	11 410	7 098
Różnice kursowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(103)	331
Odpisy aktualizujące środki pieniężne i ich ekwiwalenty	(3)	(1)
Przepływy pieniężne dotyczące transakcji cash pooling	1	-
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>12 421</b>	<b>8 235</b>
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	4 297	2 076

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na	Stan na
		30 czerwca 2022 niebadane	31 grudnia 2021 zbadane
<b>AKTYWA</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	Nota 3.9	50 913	50 192
Wartości niematerialne		1 772	1 826
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		3 005	1 494
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		994	984
Pochodne instrumenty finansowe		2 758	1 396
Pozostałe aktywa		1 600	1 588
<b>Aktywa trwałe</b>		<b>61 042</b>	<b>57 480</b>
Zapasy		12 166	8 235
Należności		22 046	16 462
Pochodne instrumenty finansowe	Nota 3.10	12 227	7 572
Pozostałe aktywa		1 057	336
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		12 421	11 410
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		8	81
<b>Aktywa obrotowe</b>		<b>59 925</b>	<b>44 096</b>
<b>AKTYWA RAZEM</b>		<b>120 967</b>	<b>101 576</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
Kapitał akcyjny i zapasowy ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		7 518	7 518
Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń		(11 506)	(4 598)
Skumulowane pozostałe całkowite dochody		(180)	(281)
Zyski zatrzymane		46 579	41 740
<b>Kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej</b>		<b>42 411</b>	<b>44 379</b>
Kapitał własny udziałowców niekontrolujących		-	-
<b>KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>42 411</b>	<b>44 379</b>
Zobowiązania z tytułu zadłużenia		2 888	4 489
Pochodne instrumenty finansowe		11 528	4 867
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		996	933
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	Nota 3.3.1	2 601	3 161
Pozostałe rezerwy	Nota 3.3.2	261	260
Dotacje		693	695
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego		5 898	5 572
Pozostałe zobowiązania		94	130
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		<b>24 959</b>	<b>20 107</b>
Zobowiązania z tytułu zadłużenia		12 795	10 148
Pochodne instrumenty finansowe	Nota 3.10	18 418	10 164
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków *		13 367	12 924
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		602	571
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	Nota 3.3.1	71	103
Pozostałe rezerwy	Nota 3.3.2	701	762
Dotacje		1 814	42
Pozostałe zobowiązania		5 829	2 376
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		<b>53 597</b>	<b>37 090</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>78 556</b>	<b>57 197</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>		<b>120 967</b>	<b>101 576</b>

\* W tym podatek dochodowy: 5 634 mln PLN (2021: 4 853 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					
<b>Stan na 1 stycznia 2021 (zbadane)</b>	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)	
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	(90)	21	4	2	2 434	2 371	-	2 371	
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy netto	-	-	(193)	-	-	-	-	(193)	-	(193)	
<b>Stan na 30 czerwca 2021 (niebadane)</b>	5 778	1 740	(299)	(111)	(169)	(8)	39 373	46 304	(1)	46 303	
<b>Stan na 1 stycznia 2022 (zbadane)</b>	5 778	1 740	(4 598)	(162)	(120)	1	41 740	44 379	-	44 379	
Zysk netto	-	-	-	-	-	-	4 839	4 839	-	4 839	
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(6 516)	107	(23)	17	-	(6 415)	-	(6 415)	
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	(6 516)	107	(23)	17	4 839	(1 576)	-	(1 576)	
Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy netto	-	-	(392)	-	-	-	-	(392)	-	(392)	
<b>Stan na 30 czerwca 2022 (niebadane)</b>	5 778	1 740	(11 506)	(55)	(143)	18	46 579	42 411	-	42 411	

# 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 2022 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 Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2022 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 importers paliwa gazowego, 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 2022 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. Na dzień podpisania niniejszego raportu okresowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Jednostkę Dominującą oraz Grupę Kapitałową. W związku z inwazją Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, która miała miejsce 24 lutego 2022 roku, Grupa przeanalizowała generowane przychody na Ukrainie i w Federacji Rosyjskiej. Informacje na temat ww. przychodów znaleźć można w [nocie 3.4](#). Więcej informacji na temat wpływu inwazji na działalność Grupy znajduje się w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2022 roku.

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 2021 roku, które zostało opublikowane w dniu 24 marca 2022 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 2022 roku jest 18 sierpnia 2022 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 2021 rok.

### 1.4 Wpływ nowych standardów na sprawozdanie Grupy Kapitałowej

---

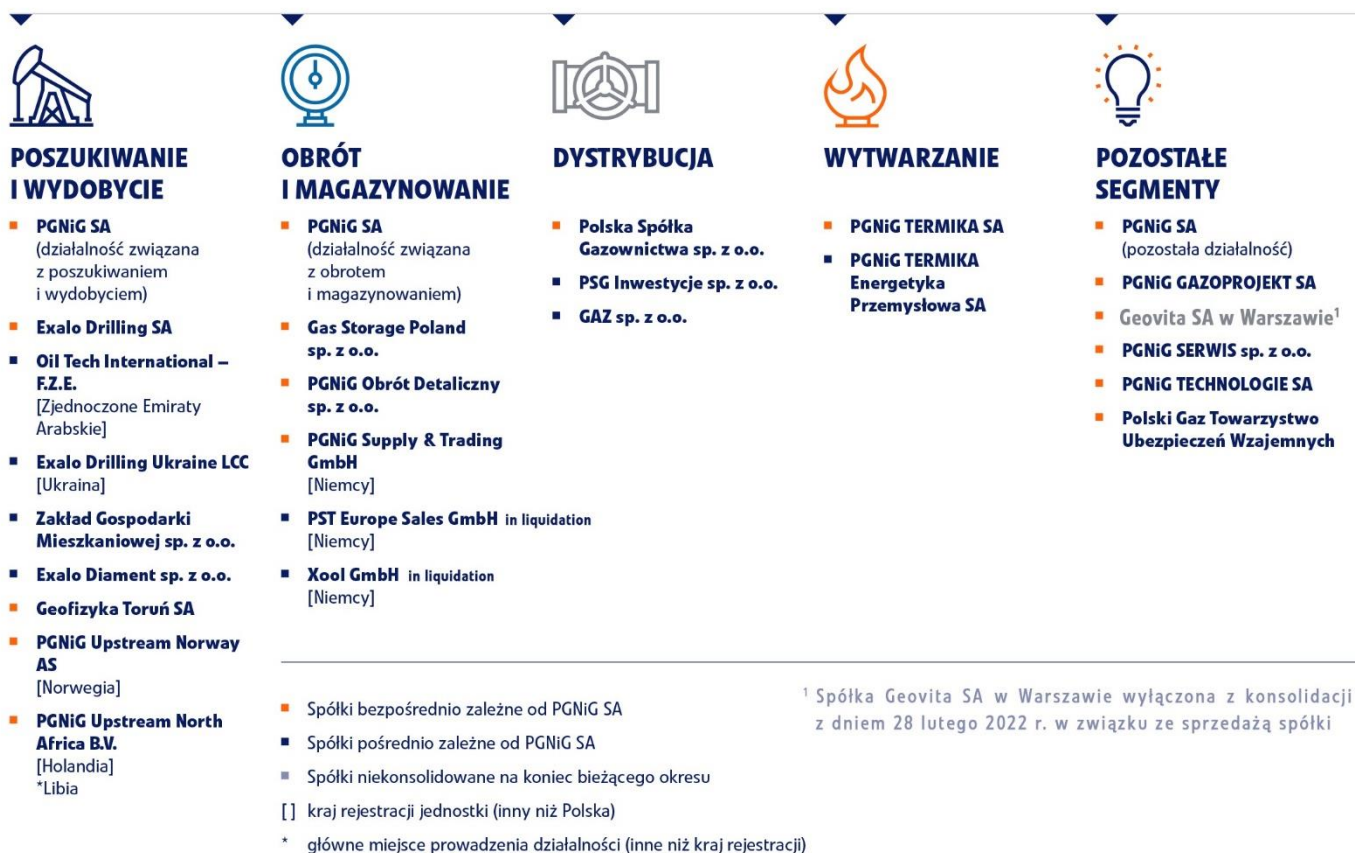
W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie opublikowanych standardów, interpretacji lub poprawek do istniejących standardów przed ich datą wejścia w życie.

## 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 30.06.2022 roku)



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

Segment	Opis segmentu	Segmenty operacyjne i kryteria agregacji
<b>Poszukiwanie i wydobywanie</b> 	<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 <a href="#">Rysunku 1</a>.</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>
<b>Obrót i magazynowanie</b> 	<p>Segment prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego, wydobywanego ze złóż oraz zakupionego na giełdach gazu, wykorzystuje podziemne magazyny gazu (zlokalizowane w Mogilnie, Wierzchowicach, Kosakowie, Husowie, Brzeźnicy, Strachocinie, w Swarzowie i w Danii) oraz prowadzi działalność w obszarze obrotu energią elektryczną.</p> <p>Segment wykorzystuje podziemne magazyny gazu 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 <a href="#">Rysunku 1</a>.</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>
<b>Dystrybucja</b> 	<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 <a href="#">Rysunku 1</a>.</p>
<b>Wytwarzanie</b> 	<p>Segment obejmuje swym zakresem działalność polegającą głównie 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>
<b>Pozostałe segmenty</b> 	<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 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 <a href="#">Rysunku 1</a>.</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 2022 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% <sup>1)</sup>
2	SGT EUROPOL GAZ S.A.	80 000 000	38 400 000	51,18% <sup>2)</sup>
3	Polimex-Mostostal S.A.	477 237 604	78 695 548	16,49% <sup>3)</sup>
4	Polska Grupa Górnicza S.A.	3 916 718 300	800 000 000	20,43% <sup>1)</sup>

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 2022	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Suma	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 525	69 735	2 830	2 240	42	<b>78 372</b>		
Sprzedaż między segmentami	14 104	2 832	67	1 432	192	<b>18 627</b>		
Przychody razem	17 629	72 567	2 897	3 672	234	<b>96 999</b>	(18 627)	<b>78 372</b>
EBITDA	16 670	(3 609)	1 399	696	(52)	<b>15 104</b>	(37)	<b>15 067</b>
Amortyzacja	(1 376)	(183)	(630)	(926)	(36)	<b>(3 151)</b>	1	<b>(3 150)</b>
Zysk na działalności operacyjnej (EBIT)	15 294	(3 792)	769	(230)	(88)	<b>11 953</b>	(36)	<b>11 917</b>
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów oraz ich odwrócenie	437	(1)	3	-	(7)	<b>432</b>	-	<b>432</b>
Wynik z inwestycji w jednostkach wycenianych metodą praw własności	(16)	-	-	-	8	<b>(8)</b>	-	<b>(8)</b>
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i WN**	1 059	481	1 544	1 017	45	<b>4 146</b>	(28)	<b>4 118</b>
Rzeczowe aktywa trwałe	19 364	3 346	21 681	6 446	512	<b>51 349</b>	(436)	<b>50 913</b>
Zatrudnienie***	6 294	2 948	11 634	1 827	1 630	<b>24 333</b>		

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

\*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

\*\*Bez eliminacji wewnętrzsegmentowych, 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 2022	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
<b>Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego, w tym:</b>	<b>14 898</b>	<b>66 617</b>	-	-	-	<b>(15 718)</b>	<b>65 797</b>
Gaz wysokometanowy	12 280	64 058	-	-	-	(13 845)	62 493
Gaz zaazotowany	2 547	1 539	-	-	-	(1 851)	2 235
Gaz LNG	71	942	-	-	-	(23)	990
Gaz CNG	-	78	-	-	-	1	79
<b>Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:</b>	<b>2 730</b>	<b>4 097</b>	<b>2 885</b>	<b>3 672</b>	<b>227</b>	<b>(2 903)</b>	<b>10 708</b>
Dystrybucja gazu i ciepła	-	-	2 742	61	-	(41)	2 762
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	2 059	-	-	-	-	-	2 059
Gaz NGL	156	-	-	-	-	-	156
Sprzedaż ciepła	-	-	-	1 205	-	-	1 205
Sprzedaż energii elektrycznej	-	2 960	-	2 177	-	(1 816)	3 321
Przychody ze sprzedaży usług:							
- wiertniczo-serwisowych	104	-	-	-	-	(1)	103
- geofizyczno-geologicznych	83	-	-	-	-	-	83
- budowlano-montażowych	26	-	-	-	32	(36)	22
- opłaty przyłączeniowej	-	-	106	-	-	-	106
- pozostałych	120	377	9	106	186	(247)	551
Inne	182	760	28	123	9	(762)	340
<b>Wyłączone z zakresu MSSF15</b>	<b>1</b>	<b>1 853</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>(6)</b>	<b>1 867</b>
Gaz wysokometanowy	-	2 709	-	-	-	-	2 709
Gaz zaazotowany	-	255	-	-	-	-	255
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	(1 112)	-	-	-	-	(1 112)
Pozostałe usługi	1	1	12	-	7	(6)	15
<b>Przychody ogółem</b>	<b>17 629</b>	<b>72 567</b>	<b>2 897</b>	<b>3 672</b>	<b>234</b>	<b>(18 627)</b>	<b>78 372</b>

\*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Uzgodnienie do danych skonsolidowanych*	Razem
<b>Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego, w tym:</b>	<b>2 412</b>	<b>18 016</b>	-	-	-	<b>(2 189)</b>	<b>18 239</b>
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
<b>Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:</b>	<b>1 378</b>	<b>1 803</b>	<b>2 859</b>	<b>1 686</b>	<b>275</b>	<b>(907)</b>	<b>7 094</b>
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	13	136	11	67	196	(180)	243
Inne	138	50	7	87	10	(43)	249
<b>Wyłączone z zakresu MSSF15</b>	<b>1</b>	<b>(360)</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>(348)</b>
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających	-	(360)	-	-	-	-	(360)
Pozostałe usługi	1	-	9	-	2	-	12
<b>Przychody ogółem</b>	<b>3 791</b>	<b>19 459</b>	<b>2 868</b>	<b>1 686</b>	<b>277</b>	<b>(3 096)</b>	<b>24 985</b>

\*Eliminacje i korekty konsolidacyjne

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.

Przychody wyłączone z zakresu MSSF 15 to przede wszystkim kwoty rekompensat otrzymanych z Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny (więcej informacji w [nocie 4.1.](#)), których wartość w przychodach bieżącego okresu wyniosła 2 964 mln PLN (dotyczą one produktów: gaz wysokometanowy oraz gaz zaazotowany), a także korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających.

### 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>1 783</b>	<b>3 969</b>	<b>(1 741)</b>	<b>42</b>	<b>2 228</b>	
Zwiększenia	2 516	2 895	-	-	-	(379)
Zmniejszenia	(85)	(1 095)	-	-	-	1 010
Różnice kursowe z przeliczenia	25	106	-	-	-	(81)
Zmiany w Grupie	286	2 734	-	-	-	(2 448)
Pozostałe zmiany	1	(5)	-	-	-	6
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>4 526</b>	<b>8 604</b>	<b>(3 032)</b>	<b>1 494</b>	<b>5 572</b>	<b>(1 892)</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2022</b>	<b>4 526</b>	<b>8 604</b>	<b>(3 032)</b>	<b>1 494</b>	<b>5 572</b>	
Zwiększenia	2 637	2 980	-	-	-	(343)
Zmniejszenia	(187)	(1 621)	-	-	-	1 434
Różnice kursowe z przeliczenia	(15)	(109)	-	-	-	94
Zmiany w Grupie	-	(5)	-	-	-	5
Pozostałe zmiany	(23)	(18)	-	-	-	(5)
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>6 938</b>	<b>9 831</b>	<b>(3 933)</b>	<b>3 005</b>	<b>5 898</b>	<b>1 185</b>

#### 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>5 704</b>	<b>86</b>	<b>1</b>	<b>1 355</b>	<b>176</b>	<b>100</b>	<b>811</b>	<b>41</b>	<b>8 274</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	974	11	-	66	2	133	290	4	1 480
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(1 983)	(19)	-	(404)	(1)	(22)	(198)	(2)	(2 629)
Wykorzystanie	(87)	-	-	-	-	-	(30)	-	(117)
Przeniesienia	(26)	-	27	-	301	-	(302)	-	-
Pozostałe zmiany	43	3	-	-	-	2	424	-	472
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>4 625</b>	<b>81</b>	<b>28</b>	<b>1 017</b>	<b>478</b>	<b>213</b>	<b>995</b>	<b>43</b>	<b>7 480</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2022</b>	<b>4 625</b>	<b>81</b>	<b>28</b>	<b>1 017</b>	<b>478</b>	<b>213</b>	<b>995</b>	<b>43</b>	<b>7 480</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	216	-	-	-	2	74	525	3	820
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(863)	(9)	-	(54)	(2)	(115)	(197)	-	(1 240)
Wykorzystanie	(59)	-	-	-	-	-	(12)	-	(71)
Zmiany w Grupie	(21)	-	-	-	-	-	(1)	-	(22)
Przeniesienia	22	-	(24)	-	343	-	(341)	-	-
Pozostałe zmiany	(266)	4	-	-	-	1	77	-	(184)
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>3 654</b>	<b>76</b>	<b>4</b>	<b>963</b>	<b>821</b>	<b>173</b>	<b>1 046</b>	<b>46</b>	<b>6 783</b>

## **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.

Na 30 czerwca 2022 roku Grupa nie zidentyfikowała czynników związanych z epidemią COVID-19 mających wpływ na wysokość odpisów z tytułu utraty wartości środków trwałych, środków trwałych w budowie oraz prawa do użytkowania aktywów związanych z wydobywaniem węglowodorów.

### **Należności handlowe i pozostałe należności**

Ekonomiczne skutki COVID-19 jak również wpływ innych czynników gospodarczych oddziałujących na rynki międzynarodowe mają odzwierciedlenie w jakości portfela aktywów finansowych Grupy i mogą ograniczać poziom spłacalności należności handlowych oraz pozostałych należności. 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 2021 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 2021 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 2022 roku to ich wzrost o 65 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>3 129</b>	<b>116</b>	<b>66</b>	<b>3 311</b>
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	(384)	32	-	(352)
Utworzenie ujęte w rachunku zysków i strat	31	9	1	41
Wykorzystanie	(34)	-	-	(34)
Rozwiązanie ujęte w rachunku zysków i strat	(68)	(55)	(47)	(170)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	41	-	-	41
Zmiany w Grupie	427	-	-	427
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>3 142</b>	<b>102</b>	<b>20</b>	<b>3 264</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2022</b>	<b>3 142</b>	<b>102</b>	<b>20</b>	<b>3 264</b>
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	(441)	(13)	-	(454)
Utworzenie ujęte w rachunku zysków i strat	18	-	-	18
Pozostałe zwiększenia - FLZG	2	-	-	2
Wykorzystanie	(11)	-	-	(11)
Rozwiązanie ujęte w rachunku zysków i strat	(113)	(11)	(4)	(128)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(19)	-	-	(19)
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>2 578</b>	<b>78</b>	<b>16</b>	<b>2 672</b>

#### 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>275</b>	<b>175</b>	<b>6</b>	<b>18</b>	<b>450</b>	<b>924</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	310	-	-	8	322	640
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(8)	-	-	(8)	(345)	(361)
Wykorzystanie	(238)	-	(6)	-	(5)	(249)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	54	54
Pozostałe zmiany	3	14	-	-	(3)	14
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>342</b>	<b>189</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>473</b>	<b>1 022</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2022</b>	<b>342</b>	<b>189</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>473</b>	<b>1 022</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	178	-	-	1	125	304
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(4)	-	-	(3)	(48)	(55)
Wykorzystanie	(345)	-	-	-	(14)	(359)
Pozostałe zmiany	2	20	-	-	28	50
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>173</b>	<b>209</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>564</b>	<b>962</b>

### 3.4 Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
<b>Przychody z tytułu z umów z klientami</b>	<b>76 505</b>	<b>25 333</b>
Polska	61 433	22 084
Niemcy	5 304	1 223
Wielka Brytania	3 569	553
Holandia	4 127	776
Austria	737	28
Szwajcaria	245	160
Pakistan	140	105
USA	-	172
Pozostałe	950	232
<b>Przychody wyłączone z zakresu MSSF15</b>	<b>1 867</b>	<b>(348)</b>
Polska	1 867	(348)
<b>Razem przychody</b>	<b>78 372</b>	<b>24 985</b>

W związku z inwazją Federacji Rosyjskiej na Ukrainę, która miała miejsce 24 lutego 2022 roku i wprowadzeniu sankcji na Federację Rosyjską i Białoruś przez UE i USA, Grupa przeanalizowała generowane przychody uzyskane od kontrahentów z państw zaangażowanych w konflikt: w I półroczu 2022 roku przychody uzyskane od kontrahentów z siedzibą w Federacji Rosyjskiej i na Ukrainie wynosiły odpowiednio: 21 i 5 mln PLN, natomiast w analogicznym okresie 2021 roku kwoty te wynosiły odpowiednio: 5 i 22 mln PLN (Grupa w 2022 oraz 2021 roku nie uzyskała przychodów od kontrahentów z siedzibą na Białorusi).

Zestawienie przychodów ze sprzedaży w podziale na produkty według segmentów znajduje się w [nocie 2.4](#).

### 3.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
<b>Koszt gazu</b>	<b>(57 310)</b>	<b>(14 566)</b>
Paliwo gazowe	(57 896)	(14 617)
Koszt transakcji zabezpieczających ceny gazu	586	51
<b>Zużycie innych surowców i materiałów</b>	<b>(2 285)</b>	<b>(1 901)</b>
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(496)	(526)
Energia elektryczna na cele handlowe	(1 498)	(1 152)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(291)	(223)
<b>Świadczenia pracownicze</b>	<b>(1 795)</b>	<b>(1 651)</b>
Wynagrodzenia	(1 277)	(1 200)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(242)	(225)
Koszty długoterminowych świadczeń pracowniczych	(52)	(25)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(224)	(201)
<b>Pozostałe usługi</b>	<b>(1 230)</b>	<b>(899)</b>
Usługi regazyfikacji	(194)	(175)
Usługi magazynowania gazu	(135)	(9)
Usługi remontowe i budowlane	(92)	(105)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(256)	(132)
Usługi wynajmu	(41)	(38)
Pozostałe usługi	(512)	(440)
<b>Odpisy na rzeczowy majątek trwały i wartości niematerialne oraz ich odwrócenie</b>	<b>432</b>	<b>116</b>
Koszt spisanych aktywów dotyczących poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(224)	(425)
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych	647	542
Odpisy wartości niematerialnych	9	(1)
<b>Razem</b>	<b>(62 188)</b>	<b>(18 901)</b>

### 3.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	49	23
Różnice kursowe dotyczące działalności operacyjnej	29	63
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	150	(70)
Zmiana stanu odpisów na zapasy	41	(23)
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(52)	(27)
Rezerwa na koszty likwidacji, rekultywacji oraz koszty naprawy środowiska	110	28
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(174)	(150)
Rezerwa na brakujące uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	(78)	(23)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(2)	(15)
Zmiana stanu produktów	254	225
Zmiana wartości nadwyżki/niedoboru produkcji węglowodorów w stosunku do umowy	368	(36)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(332)	(87)
Inne przychody i koszty operacyjne	(75)	(79)
<b>Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne</b>	<b>288</b>	<b>(171)</b>

### 3.7 Przychody / (koszty) finansowe netto

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
Odsetki od zadłużenia (w tym: prowizje od zaciągniętego długu)	(240)	(8)
Odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(48)	(40)
Różnice kursowe	26	26
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	(4)	4
Wycena aktywów finansowych do wartości godziwej	(2)	4
Odpis aktualizujący pożyczki udzielone	(146)	(90)
Pozostałe koszty (przychody) finansowe netto	(81)	17
<b>Razem koszty finansowe netto</b>	<b>(495)</b>	<b>(87)</b>

### 3.8 Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Uzgodnienie efektywnej stawki podatku</b>		
Zysk przed opodatkowaniem	11 414	3 336
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej obowiązującej w Polsce (19%)	(2 169)	(634)
Ujemne różnice przejściowe, od których nie ujęto podatku odroczonego	(4 406)	(268)
<b>Podatek dochodowy wykazywany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(6 575)</b>	<b>(902)</b>
W tym:		
Bieżący podatek dochodowy	(6 039)	(602)
Odroczony podatek dochodowy	(536)	(300)
Efektywna stopa podatkowa	58%	27%

W związku z nabyciem INEOS E&P Norge AS, w 2021 roku i zwiększeniem działalności GK PGNiG na norweskim szelfie kontynentalnym zwiększył się udział podstawy opodatkowania, która podlega wysokiemu podatkowi obowiązującemu w Norwegii (78%).

### 3.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021
Grunty	133	130
Budynki i budowle	23 814	23 338
Urządzenia techniczne i maszyny	14 804	15 601
Środki transportu i pozostałe	1 484	1 425
<b>Razem środki trwałe własne</b>	<b>40 235</b>	<b>40 494</b>
Prawo do użytkowania gruntów	2 784	2 655
Prawo do użytkowania budynków i budowli	274	287
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	165	189
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	402	27
<b>Razem aktywa z tytułu prawa do użytkowania</b>	<b>3 625</b>	<b>3 158</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 281	2 476
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 772	4 064
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>50 913</b>	<b>50 192</b>

#### 3.9.1 Istotne transakcje nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa nie zawarła istotnych, jednostkowych transakcji nabycia lub sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych.

#### 3.9.2 Istotne zobowiązania z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych

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

### 3.10 Pochodne instrumenty finansowe

Zawierane przez Grupę transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wolumenu pozycji do zabezpieczenia.

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2022 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych. Spółka posiadała w tym okresie transakcje typu CCIRS, które nie podlegają 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 2022		6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	
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
<b>Wpływ na rachunek zysków i strat</b>						
Koszty finansowe netto	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 3.7	(4)	-	4	-
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń	Nota 3.6	150	-	(70)	-
Przychody ze sprzedaży	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.4	-	(1 112)	-	(360)
Koszt sprzedanego gazu	Reklasyfikacja z pozostałych całkowitych dochodów	Nota 3.5	-	586	-	51
			<b>146</b>	<b>(526)</b>	<b>(66)</b>	<b>(309)</b>
<b>Wpływ na pozostałe całkowite dochody</b>						
Zyski/straty z wyceny instrumentów pochodnych w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych (część skuteczna)				(9 157)		(471)
Reklasyfikacja wyceny do rachunku zysków i strat w związku z realizacją (rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych)				1 112		360
			<b>(8 045)</b>		<b>(111)</b>	
<b>Wpływ na całkowite dochody</b>			<b>146</b>	<b>(8 571)</b>	<b>(66)</b>	<b>(420)</b>
<b>Zmiana w kapitałach odniesiona na zapasy brutto</b>				<b>(484)</b>		<b>(238)</b>

Wynik skuteczny zabezpieczenia odnoszony na kapitał przez okres trwania zabezpieczenia, w momencie realizacji jest przenoszony z kapitału do początkowego kosztu wartości zapasów lub wpływa na wynik ze sprzedaży gazu.

Wynik odniesiony na zapas gazu wpływa na wynik finansowy w momencie rozchodu zapasu gazu do sprzedaży.

Wpływ transakcji zabezpieczających na zapas gazu	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Wpływ transakcji zabezpieczających na wartość zapasu gazu na początek okresu*</b>	<b>(611)</b>	<b>(12)</b>
Przeniesienie zmiany wartości instrumentów zabezpieczających z kapitału	(484)	(238)
Rozliczenie w koszty bieżącego okresu w związku z rozchodem zapasów**	586	51
<b>Wpływ transakcji zabezpieczających na wartość zapasu gazu na koniec okresu*</b>	<b>(509)</b>	<b>(199)</b>

\* Ujemna wartość oznacza zmniejszenie kosztu wytworzenia zapasu (zmniejszenie wartości bilansowej zapasu), natomiast dodatnia wartość oznacza zwiększenie kosztu wytworzenia (zwiększenie wartości bilansowej zapasu).

\*\* Dodatnia wartość oznacza zmniejszenie kosztu gazu w rachunku zysków i strat (pozytywny wpływ na wynik finansowy), natomiast ujemna wartość oznacza zwiększenie kosztu gazu w rachunku zysków i strat (negatywny wpływ na wynik finansowy).

Na dzień 30 czerwca 2022 roku spółki Grupy posiadały transakcje pochodne przedstawione w poniższych tabelach.

Instrumenty pochodne zabezpieczające w rachunkowości zabezpieczeń	Stan na 30 czerwca 2022						Stan na 31 grudnia 2021			
	Typ instrumentu pochodnego	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Średnia ważona cena wykonania	Wartość godziwa			Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa	
					do 1 roku	powyżej 1 do 2 lat	powyżej 2 lat		do 1 roku	powyżej 1 roku
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ryzyko walutowe w kontraktach na zakup i sprzedaż gazu</b>										
Forward										
USD	141 USD	3,6787-4,4438	3,8960	88	-	-	478 USD	149	-	-
USD	-	-	-	-	-	-	140 USD	(1)	-	-
EUR/USD	303 EUR	1,1258-1,2514	1,2087	192	-	-	735 EUR	9	172	-
EUR/USD	349 EUR	1,1738-1,2575	1,2199	-	216	-	-	-	-	-
EUR/USD	76 EUR	1,1905-1,2391	1,2226	-	-	43	-	-	-	-
EUR/USD	-	-	-	-	-	-	13 EUR	(1)	-	-
Swap walutowy										
EUR	190 EUR	4,9385-5,2210	5,1291	39	-	-	45 EUR	1	1	-
EUR	327 EUR	4,4752-4,7957	4,6575	(76)	-	-	718 EUR	(24)	(66)	-
EUR	226 EUR	4,9055-5,2071	5,1014	-	(13)	-	-	-	-	-
				243	203	43				
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu</b>										
Swap TTF DA	3 MWh	91,00-134,00	97,55	691	-	-	3 MWh	763	-	-
Swap TTF DA	17 MWh	15,01-93,40	26,38	(8 093)	-	-	-	-	-	-
Swap TTF DA	27 MWh	15,01-48,50	20,76	-	(8 511)	-	52 MWh	(824)	(3 691)	-
Swap TTF DA	8 MWh	17,20-48,50	23,99	-	-	(1 346)	-	-	-	-
Swap TTF MA	8 MWh	60,99-123,50	85,71	2 153	-	-	2 MWh	105	-	-
Swap TTF MA	-	-	-	-	-	-	6 MWh	(1 026)	-	-
Swap BRENT	1 bbl	43,58-43,87	43,67	206	-	-	2 bbl	207	-	-
HH NYMEX	79 mmBtu	2,24-3,70	2,77	749	-	-	-	-	-	-
HH NYMEX	97 mmBtu	2,46-3,70	2,81	-	700	-	171 mmBtu	60	424	-
HH NYMEX	24 mmBtu	2,52-3,33	2,86	-	-	147	-	-	-	-
HH NYMEX	1 mmBtu	6,83	6,83	(6)	-	-	29 mmBtu	-	(36)	-
				(4 300)	(7 811)	(1 199)				
W tym:			<b>Razem</b>	<b>(4 057)</b>	<b>(7 608)</b>	<b>(1 156)</b>	<b>Razem</b>	<b>(582)</b>	<b>(3 196)</b>	
			Aktywa	4 119	916	190	Aktywa	1 294	597	
			Zobowiązania	8 176	8 524	1 346	Zobowiązania	1 876	3 793	

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 2022						Stan na 31 grudnia 2021		
	Typ instrumentu pochodnego	Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa			Wartość bazowa instrumentu (w mln)	Wartość godziwa		
			do 1 roku	powyżej 1 do 2 lat	powyżej 2 lat		do 1 roku	powyżej 1 roku	
<b>Pochodne instrumenty dotyczące ryzyka stopy procentowej oraz ryzyka kursowego</b>									
CCIRS									
NOK	3 818 NOK	(104)	-	-	3 818 NOK	-	(141)		
Forward									
EUR	221 EUR	22	4	-	206 EUR	15	-		
EUR	221 EUR	(11)	(1)	-	142 EUR	(4)	-		
EUR/USD	-	-	-	-	204 EUR	3	-		
EUR/USD	9 EUR	(2)	(3)	(1)	15 EUR	(1)	(3)		
Swap walutowy									
EUR	403 EUR	52	-	-	503 EUR	35	-		
EUR	307 EUR	(46)	-	-	338 EUR	(36)	-		
			(89)	-	(1)	12	(144)		
<b>Pochodne instrumenty ekonomicznie zabezpieczające ceny zakupu energii elektrycznej</b>									
Forward									
Energia Elektryczna TGE	0,5 MWh	406	1	1	1 MWh	442	-		
Energia Elektryczna TGE	4 MWh	(385)	(1)	(13)	6 MWh	(308)	(2)		
Energia Elektryczna OTC	0,1 MWh	95	20	-	0,2 MWh	79	13		
Energia Elektryczna OTC	0,3 MWh	(303)	(22)	-	0,4 MWh	(256)	(31)		
Futures									
Energia Elektryczna EEX AG	0,2 MWh	278	22	-	0,4 MWh	230	32		
Energia Elektryczna EEX AG	0,1 MWh	(69)	(20)	-	0,1 MWh	(55)	(12)		
			22	-	(12)	132	-		
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu i sprzedaży gazu</b>									
Forward									
Gaz OTC	72 MWh	2 004	1 248	4	78 MWh	1 652	482		
Gaz OTC	19 MWh	(3 055)	(1 483)	(37)	16 MWh	(2 179)	(599)		
Futures									
Gaz TGE	3 MWh	807	166	32	2 MWh	352	68		
Gaz TGE	0,1 MWh	(3)	(1)	-	0,2 MWh	(15)	-		
Gaz ICE ENDEX B.V.	1 MWh	166	26	12	1 MWh	157	15		
Gaz ICE ENDEX B.V.	-	(83)	(12)	(12)	0,4 MWh	(40)	(5)		
Gaz POWERNEXT SA	2 MWh	622	89	11	2 MWh	317	84		
Gaz POWERNEXT SA	2 MWh	(458)	(40)	(11)	2 MWh	(238)	(45)		
Swap									
HH NYMEX	1 mmBtu	13	-	-	3 mmBtu	7	1		
HH NYMEX	-	-	-	-	6 mmBtu	(5)	(7)		
BRENT	0,1 bbl	(34)	-	-	0,3 bbl	(31)	-		
Swap TTF DA	9 MWh	3 411	-	-	14 MWh	2 463	90		
Swap TTF DA	10 MWh	(5 569)	-	-	28 MWh	(4 991)	(230)		
Swap TTF MA	1 MWh	122	-	-	4 MWh	436	-		
Swap TTF MA	0,1 MWh	(12)	-	-	1 MWh	(34)	-		
			(2 069)	(7)	(1)	(2 149)	(146)		
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny ropy naftowej</b>									
Futures									
Ropa naftowa ICE Futures Europe	-	-	-	-	0,01 bbl	1	-		
Ropa naftowa ICE Futures Europe	-	-	-	-	0,01 bbl	(1)	-		
			-	-	-	-	-		
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu praw do emisji CO<sub>2</sub></b>									
Forward	0,4 t	12	-	2	-	-	-		
Forward	0,3 t	(105)	-	-	1 t	(93)	-		
Futures	3 t	95	1	-	1 t	87	-		
			2	1	2	(6)	-		
<b>Pochodne instrumenty zabezpieczające ceny zakupu akcji</b>									
Opcje	6,313 mln szt akcji	1	1	10	6,625 mln szt akcji	1	15		
	<b>Razem</b>	<b>(2 133)</b>	<b>(5)</b>	<b>(2)</b>	<b>Razem</b>	<b>(2 010)</b>	<b>(275)</b>		
	W tym:				W tym:				
	Aktywa	8 109	1 579	72	Aktywa	6 278	799		
	Zobowiązania	10 242	1 584	74	Zobowiązania	8 288	1 074		

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 2022	31 grudnia 2021
	<b>Szacunek kwoty</b>	
Przyznane dofinansowanie *	131	144
Pozostałe aktywa warunkowe	13	13
<b>Razem</b>	<b>144</b>	<b>157</b>

\* 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 2022	31 grudnia 2021
	<b>Szacunek kwoty</b>	
Gwarancje i poręczenia	11 457	8 276
Wystawione weksle	487	558
Pozostałe	-	14
<b>Razem</b>	<b>11 944</b>	<b>8 848</b>

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 gazyfikacji).

Wzrost wartości zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji w bieżącym okresie wynika przede wszystkim z wystawienia nowych gwarancji w walutach obcych (EUR i USD), będących zabezpieczeniem dostaw gazu, na łączną kwotę 3 304 mln PLN (według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2022 roku), przy jednoczesnym wygaśnięciu części zawartych wcześniej gwarancji.

### 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 2022		Stan na 31 grudnia 2021	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
<b>Aktywa finansowe</b>				
Instrumenty pochodne	6 040	8 945	3 910	5 058
	<b>6 040</b>	<b>8 945</b>	<b>3 910</b>	<b>5 058</b>
<b>Zobowiązania finansowe</b>				
Instrumenty pochodne	7 340	22 606	4 873	10 158
	<b>7 340</b>	<b>22 606</b>	<b>4 873</b>	<b>10 158</b>

### 3.13 Klasyfikacja aktywów finansowych

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

### 3.14 Nabycie przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS – aktualizacja alokacji wartości firmy

W dniu 25 marca 2021 roku PGNiG Upstream Norway AS (PUN), spółka zależna PGNiG, zawarła warunkową umowę zakupu (Umowa) przedsiębiorstwa INEOS E&P Norge AS (INEOS) od Grupy INEOS. Spółką przejmującą, w rozumieniu zapisów MSSF 3 jest PUN. Umowa obejmowała swym zakresem m.in.: udziały w 22 koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, terminal gazowy Nyhamna oraz przejście pracowników INEOS. Umowna cena nabycia określona w Umowie wynosi 615 mln USD, przy efektywnej dacie transakcji przypadającej na dzień 1 stycznia 2021 roku. Zgodnie z mechanizmem zapisanym w Umowie, płatność na rzecz INEOS miała zostać skorygowana o dochody uzyskane przez INEOS w okresie od efektywnej daty transakcji do dnia przejścia, jak również o saldo pozycji over/undercall i rozrachunków na dzień efektywnej daty transakcji oraz o wartość pieniądza w czasie. Warunki zawieszające Umowy obejmowały między innymi uzyskanie zgód korporacyjnych w ramach Grupy PGNiG oraz uzyskanie zgód administracyjnych w Norwegii.

W dniu 24 września 2021 roku spełnione zostały wszystkie warunki zawieszające oraz warunki przejścia kontroli dotyczące umowy zakupu przez PUN przedsiębiorstwa INEOS. Przekazanie zapłaty nastąpiło w dniu 30 września 2021 roku, który to dzień jest dniem przejścia dla tej transakcji w rozumieniu zapisów MSSF 3. Zgodnie z informacją ujawnioną w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym GK PGNiG za rok 2021, ostateczne rozliczenie księgowe połączenia, zgodnie z MSSF 3 nastąpi w ciągu 12 miesięcy od dnia przejścia.

W związku z ostatecznym rozliczeniem przez spółkę PUN podatku dochodowego za 2021 rok, ustalono, że ostateczna wartość zobowiązania podatkowego za rok 2021, przejętego od INEOS była niższa niż zakładano w chwili płatności za INEOS. Fakt ten uznano za taki, który istniał na dzień przejścia i jeżeli byłby wówczas znany skutkowałby ujęciem tego zobowiązania w prawidłowej wartości na ten dzień, w związku z tym dokonano korekty wartości firmy powstałej, co przedstawia poniższa tabela:

	Stan na koniec poprzedniego okresu przeliczone po kursie z dnia 31 grudnia 2021	Korekta rozliczenia przeliczona po kursie z dnia 31 grudnia 2021	Stan na koniec poprzedniego okresu przeliczone po kursie z dnia 31 grudnia 2021 po korekcie	Różnice kursowe za okres 6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	Stan na koniec obecnego okresu 30 czerwca 2022
<b>A. Przekazana zapłata</b>					
Środki pieniężne	1 309	-	1 309	(24)	1 285
Razem przekazana zapłata	1 309	-	1 309	(24)	1 285
<b>Razem przekazana zapłata wykazana w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych</b>	<b>1 309</b>	<b>-</b>	<b>1 309</b>	<b>(24)</b>	<b>1 285</b>
<b>B. Możliwe do zidentyfikowania nabyte aktywa i przejęte zobowiązania</b>					
Rzeczowe aktywa trwałe	3 746	-	3 746	(69)	3 677
Zapasy	19	-	19	-	19
Należności	513	-	513	(9)	504
Pozostałe aktywa	24	-	24	-	24
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	286	-	286	(5)	281
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	(1 270)	43	(1 227)	22	(1 205)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(3)	-	(3)	-	(3)
Rezerwy	(492)	-	(492)	9	(483)
Pozostałe zobowiązania	(116)	-	(116)	3	(113)
Zobowiązanie z tytułu podatku odroczonego	(2 734)	-	(2 734)	50	(2 684)
<b>Możliwe do zidentyfikowania aktywa netto ogółem</b>	<b>(27)</b>	<b>43</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>17</b>
Aktywa	4 588	-	4 588	(83)	4 505
Zobowiązania	(4 615)	43	(4 572)	84	(4 488)
<b>Aktywa netto</b>	<b>(27)</b>	<b>43</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>17</b>
<b>C. Wartość firmy</b>					
Cena nabycia ogółem (A)	1 309	-	1 309	(24)	1 285
Wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów netto (B)	(27)	43	16	1	17
<b>Wartość firmy (A) - (B)</b>	<b>1 336</b>	<b>(43)</b>	<b>1 293</b>	<b>(25)</b>	<b>1 268</b>

Według najlepszej wiedzy kierownictwa, dalsze zmiany do rozliczenia transakcji przedmiotowego przejścia nie będą miały miejsca.



## 4. Informacje dodatkowe do raportu okresowego

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

Data	Spółka	Zdarzenie
5 stycznia 2022 roku	PGNiG S.A.	W dniu 5 stycznia 2022 roku PGNiG S.A. zawarła umowę kredytu otwartego w rachunku bieżącym z bankiem Societe Generale SA Oddział w Polsce, pozyskując dodatkowe finansowanie krótkoterminowe na łączną kwotę 750 mln PLN na okres do 9 miesięcy począwszy od dnia zawarcia umowy.
31 stycznia 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 31 stycznia 2022 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa UOKiK w sprawie wyrażenia zgody na dokonanie koncentracji, polegającej na utworzeniu przez ORLEN Południe i PGNiG wspólnego przedsiębiorcy, tj. PGNiG SPV 7 Sp. z o.o., którego przedmiotem działalności będzie m.in. pozyskiwanie i budowa instalacji biometanowych, rozwój technologii wykorzystywanych do produkcji biometanu oraz produkcja, obrót i wykorzystanie biometanu w różnych obszarach działalności PGNiG i Grupy ORLEN.</p> <p>W tworzonym podmiocie ORLEN Południe S.A. i PGNiG S.A. będą mieć odpowiednio 51% i 49% udziałów.</p>
23 lutego 2022 roku	PGNiG S.A.	W dniu 23 lutego 2022 roku PGNiG S.A. zawarła umowy kredytów z konsorcjum banków Bank of China Limited działającego poprzez Bank of China Limited Luxembourg Branch i Bank of China (Europe) S.A. działającego poprzez Bank of China (Europe) S.A. Oddział w Polsce na kwotę 1 200 mln PLN oraz z bankami: Deutsche Bank Polska S.A. na kwotę 400 mln PLN i Credit Agricole Bank Polska S.A. na kwotę 200 mln PLN, pozyskując dodatkowe finansowanie krótkoterminowe na okres do 9 miesięcy począwszy od dnia zawarcia umów.
24 lutego 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 24 lutego 2022 roku doszło do inwazji wojsk Federacji Rosyjskiej na terytorium Ukrainy.</p> <p>Grupa Kapitałowa PGNiG prowadzi działalność na terenie Ukrainy poprzez Przedstawicielstwo PGNiG S.A. w Kijowie, GK Exalo Drilling S.A. (Exalo Drilling Ukraine LLC) oraz LLC „Karpátgazvydobuvannya” (działalność poszukiwawczo-wydobycza we współpracy z ERU Management Services). Na dzień sprawozdania wartość aktywów zaangażowanych na Ukrainie nie stanowi istotnej wartości aktywów GK PGNiG. Pracownicy GK PGNiG i ich rodziny zostali ewakuowani z rejonów zagrożonych działaniami zbrojnymi.</p> <p>Więcej informacji na temat wpływu inwazji na działalność Grupy znajduje się w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2022 roku.</p>
28 lutego 2022 roku	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	<p>W dniu 28 lutego 2022 roku spółki Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (ECSW) oraz Abener Energia S.A. podpisały aneks do zawartej w dniu 31 grudnia 2021 roku umowy, mającej na celu określenie zasad na jakich ECSW oraz Abener Energia dokonają wzajemnych rozliczeń wynikających z wszelkich sporów sądowych i arbitrażowych toczących się pomiędzy Stronami wynikających z kontraktu na budowę bloku gazowo-parowego (Ugoda).</p> <p>Zgodnie z Aneksem termin na spełnienie obowiązków Abener Energia, których niewykonanie w terminie stanowiłoby warunek rozwiązujący Ugodę, w tym przekazanie dokumentów opatrzonych w apostille potwierdzających zgodę zastawników (których zastawy obciążają wierzycelności należne Abener Energia na podstawie Wyroku Sądu Arbitrażowego) na zawarcie Aneksu został wydłużony z 28 lutego 2022 roku do 7 marca 2022 roku.</p> <p>Na mocy Aneksu Abener Energia była zobowiązana do przedstawienia bezwarunkowej i nieodwołalnej zgody organu nadzoru sądowego, komisarza sądowego, administratora lub innego właściwego organu wskazanego przez sąd hiszpański, prowadzący</p>

		<p>postępowanie upadłościowe wobec Abengoa S.A., na zawarcie i wykonanie niniejszego Aneksu do dnia 4 marca 2022 roku.</p> <p>ECSW była zobowiązana do przedstawienia uchwały Rady Nadzorczej zatwierdzającej zawarcie Aneksu do dnia 4 marca 2022 roku.</p> <p>PGNiG posiada, pośrednio poprzez spółkę zależną PGNiG TERMIKA S.A. 50% akcji w kapitale zakładowym ECSW.</p> <p>W dniu 8 marca 2022 roku Zarząd PGNiG S.A. powziął wiadomość, że warunki umowy zostały spełnione i strony przystąpiły do jej wykonania.</p>
<p>4 marca 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 4 marca 2022 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę, dotyczącą wyrażenia zgody na zawarcie przez Spółkę umowy w przedmiocie zlecenia Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych (RARS) wykonywania zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego (Umowa).</p> <p>Zgodnie z art. 70c ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Ustawa), z chwilą zawarcia Umowy RARS nabędzie od PGNiG na rzecz Skarbu Państwa gaz ziemny, stanowiący zapas obowiązkowy, po cenie wskazanej w Ustawie oraz wstąpi w prawa i obowiązki PGNiG, wynikające z umów o świadczenie usług magazynowania zawartych z operatorem systemu magazynowania w zakresie dotyczącym zapasów obowiązkowych.</p> <p>Sprzedaż gazu na potrzeby wykonywania przez RARS zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych nastąpi po cenie określonej w Ustawie, odpowiadającej średniej arytmetycznej cen rozliczeniowych w kontraktach z dostawą planowaną w II i III kwartale 2022 roku, notowanych w ostatnich 30 dniach kalendarzowych bezpośrednio poprzedzających dzień przeniesienia własności gazu ziemnego, publikowanych na stronie podmiotowej spółki prowadzącej Towarową Giełdę Energii. Zgodnie z przepisami ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu z dnia 26.01.2022 roku, maksymalny limit wydatków RARS na realizację działania, o którym mowa w art. 70c ust. 3 pkt 1 ustawy wynosi w 2022 roku 6 mld PLN.</p> <p>Działające w Polsce przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego zobowiązane są do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w wielkości odpowiadającej co najmniej 30-dniowemu średniemu dziennemu przywozowi.</p>
<p>7 marca 2022 roku</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>	<p>W dniu 7 marca 2022 roku PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. otrzymała pierwszą transzę z tytułu rekompensaty (1,255 mld PLN) z Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.</p> <p>Wartość rekompensaty ujęta w przychodach bieżącego okresu sprawozdawczego przedstawiona została w <a href="#">nocie 2.3</a>.</p> <p>Informacje dotyczące kolejnych transz z tytułu rekompensaty przedstawione zostały w <a href="#">nocie 4.9</a>.</p>
<p>16 marca 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 16 marca 2022 roku Zarząd Spółki otrzymał pozytywną warunkową decyzję Prezesa UOKiK w przedmiocie zgody na dokonanie koncentracji, polegającej na połączeniu ze spółką PKN ORLEN S.A. (ORLEN).</p> <p>Pozytywna decyzja Prezesa UOKiK została wydana pod warunkiem wykonania przez PGNiG i ORLEN środka zaradczego w postaci zobowiązania do zbycia na rzecz niezależnego inwestora kontroli nad spółką zależną Gas Storage Poland sp. z o.o. z siedzibą w Dębogórzcu (GSP) w ciągu 12 miesięcy od dnia połączenia z ORLEN w rozumieniu art. 493 § 2 KSH. Jednocześnie Spółka oraz ORLEN zobowiązują się m.in. do zawarcia przynajmniej na 10 lat umowy powierzającej GSP lub jej następcy prawnemu pełnieniu obowiązków operatora systemu magazynowania paliw gazowych,</p>

		<p>stanowiącego własność podmiotu powstałego w wyniku połączenia PGNiG i ORLEN. Obecnie GSP pełni funkcję operatora systemu magazynowania paliw gazowych w instalacjach magazynowych, które są własnością PGNiG.</p>
18 marca 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 18 marca 2022 roku PGNiG zawarło umowę w przedmiocie zlecenia Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych (RARS) wykonywania zadań w zakresie utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego na okres od 18 marca do 30 września 2022 roku z możliwością przedłużenia do 30 września 2023 roku (Umowa).</p> <p>Zgodnie z Umową PGNiG dokonało sprzedaży 10 063 104 MWh gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy do RARS na rzecz Skarbu Państwa o wartości 5,955 mld PLN. Zgodnie z uprawnieniami wynikającymi z ustawy o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu z dnia 26 stycznia 2022 roku, RARS dokona zapłaty ceny za gaz w ratach, nie później niż do dnia 31 sierpnia 2022 roku.</p> <p>Umowa zawiera ponadto postanowienia dotyczące obowiązku odkupu przez PGNiG gazu ziemnego w przypadku uruchomienia zapasu obowiązkowego.</p> <p>Przychody z tytułu przedmiotowej umowy w wysokości 5,955 mld PLN zostały ujęte w skonsolidowanych przychodach bieżącego okresu.</p>
25 marca 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 25 marca 2022 roku pan Paweł Majewski złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu PGNiG ze skutkiem na dzień 8 kwietnia 2022 roku.</p>
30 marca 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 30 marca 2022 roku Spółka złożyła zamówienie na usługi regazyfikacji w ramach fazy 1. procedury Open Season FSRU realizowanego przez Operatora Systemu Przesyłowego Gaz-System S.A. (Gaz-System).</p> <p>Open Season FSRU ma na celu weryfikację zainteresowania uczestników rynku mocą regazyfikacji pływającej jednostki FSRU (ang. Floating Storage Regasification Unit) poprzez pozyskanie wiążących zamówień na długoterminowe korzystanie z usług regazyfikacji.</p> <p>Projekt będący przedmiotem Open Season FSRU zakłada umiejscowienie w rejonie Gdańska pływającej jednostki FSRU zdolnej do wyładunku, składowania i regazyfikacji LNG oraz do prowadzenia procesu regazyfikacji na poziomie do 6,1 mld m<sup>3</sup> paliwa gazowego rocznie. Udostępnienie usług regazyfikacji, pod warunkiem podjęcia przez Gaz-System pozytywnej ostatecznej decyzji inwestycyjnej oraz zrealizowania inwestycji w zakładanym terminie, nastąpi 1 stycznia 2028 roku.</p> <p>Procedura Open Season FSRU zakłada uzyskanie od uczestników w fazie 1. wiążących zamówień i zawarcie umów Order to Proceed, co pozwoli na podjęcie wstępnej decyzji inwestycyjnej i rozpoczęcie fazy 2. Open Season, zmierzającej do dokonania alokacji mocy między uczestników procedury i podjęcie ostatecznej decyzji inwestycyjnej.</p>
7 kwietnia 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>Rada Nadzorcza PGNiG na posiedzeniu w dniu 7 kwietnia 2022 roku podjęła decyzję o powołaniu z dniem 9 kwietnia 2022 roku Pani Iwony Waksmundzkiej-Olejniczak na stanowisko Prezesa Zarządu PGNiG, na okres trwania VI kadencji Zarządu Spółki, kończącej się 10 stycznia 2023 roku.</p>
26 kwietnia 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>Zarząd PGNiG w dniu 12 kwietnia 2022 roku podjął decyzję o kontynuowaniu rozliczania zobowiązań PGNiG za gaz dostarczony przez PAO Gazprom oraz OOO Gazprom eksport (Gazprom) w ramach kontraktu 2102-14/RZ-1/25/96 kupna sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 r. (Kontrakt Jamalski), zgodnie z jego aktualnymi warunkami oraz o niewyrażeniu zgody na wykonywanie przez PGNiG zobowiązań rozliczeniowych za gaz ziemny dostarczany przez Gazprom w ramach Kontraktu Jamalskiego zgodnie z Dekretem Prezydenta Federacji Rosyjskiej nr 172 z dnia 31 marca 2022 roku „o specjalnej procedurze wykonania zobowiązań zagranicznych nabywców wobec rosyjskich dostawców gazu ziemnego” (Dekret). Powyższe oznacza, że Spółka odrzuciła możliwość dokonywania ostatecznej płatności w rublach rosyjskich z rachunków bankowych PGNiG, które miałyby zostać założone w banku AO Gazprombank.</p>

		<p>Dekret wprowadza zakaz realizacji dostaw gazu ziemnego do zagranicznych nabywców z krajów „nieprzyjaznych Federacji Rosyjskiej” (w tym z Polski), jeżeli płatności za gaz ziemny dostarczany do takich krajów począwszy od dnia 1 kwietnia 2022 roku, będą dokonywane niezgodnie z warunkami Dekretu.</p> <p>W dniu 26 kwietnia 2022 roku PGNiG otrzymało zawiadomienie od OOO Gazprom eksport informujące, że od dnia 27 kwietnia 2022 roku od godziny 08:00 czasu polskiego nastąpi całkowite wstrzymanie dostawy gazu ziemnego dostarczanego przez PAO Gazprom i OOO Gazprom eksport w ramach kontraktu 2102-14/RZ-1/25/96 kupna sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 r., tj. przez punkty zdawczo-odbiorcze GCP Gaz-System/UA TSO na granicy polsko-ukraińskiej oraz Wysokoje, Tietierowka i Kondratki na granicy polsko-białoruskiej.</p> <p>Zgodnie z informacją otrzymaną od Gazpromu, powyższe wstrzymanie dostaw nastąpi w wyniku zakazu ich realizacji nałożonego na Gazprom zgodnie z postanowieniami Dekretu, w związku z kontynuowaniem przez PGNiG S.A. rozliczania jej zobowiązań za gaz dostarczany przez Gazprom w ramach Kontraktu Jamalskiego zgodnie z jego aktualnymi warunkami i odrzuceniem przez Spółkę możliwości dokonywania ostatecznej płatności w rublach rosyjskich.</p> <p>W ocenie Spółki powyższe wstrzymanie dostaw gazu ziemnego stanowi naruszenie Kontraktu Jamalskiego i w związku z tym Spółka podejmie stosowne działania zmierzające do przywrócenia realizacji dostaw gazu ziemnego w ramach Kontraktu Jamalskiego. Jednocześnie Spółka zastrzega prawo do dochodzenia roszczeń z tytułu powyższego wstrzymania dostaw gazu ziemnego i skorzysta w tym celu z wszelkich przysługujących jej uprawnień kontraktowych, jak również uprawnień wynikających z przepisów prawa.</p>
<p>16 maja 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 16 maja 2022 roku PGNiG S.A. zawarła porozumienie w sprawie możliwości zawarcia umowy długoterminowej na dostawy gazu skroplonego (LNG) od Sempra Infrastructure Partners.</p> <p>Na mocy porozumienia strony prowadzić będą negocjacje zapisów wiążącej umowy na zakup przez PGNiG łącznie 3 mln ton LNG (tj. około 4,05 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego po regazyfikacji) rocznie przez 20 lat. Potencjalne dostawy mogą być przedmiotem dalszego obrotu przez Spółkę na międzynarodowych rynkach i realizowane będą w formule free-on-board, oznaczającej odbiór towaru przez kupującego w porcie załadunku.</p> <p>Potencjalne dostawy od Sempra Infrastructure Partners będą realizowane za pośrednictwem terminali skraplania gazu ziemnego: Cameron LNG w Luizjanie lub Port Arthur LNG w Teksasie, a pierwsze dostawy LNG spodziewane są nie wcześniej niż w 2027 roku.</p> <p>Formuła cenowa oparta jest o cenę LNG notowaną na amerykańskim indeksie Henry Hub wraz z kosztami skroplenia. Podpisane porozumienie nie stanowi zobowiązania PGNiG do podpisania ostatecznej umowy na zakup LNG.</p>
<p>25 maja 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 25 maja 2022 roku Spółka została poinformowana przez firmę Venture Global Plaquemines LNG, LLC o podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej (Final Investment Decision, FID) dla terminala skraplającego Plaquemines (w nawiązaniu do raportów bieżących nr 36/2021, nr 32/2021, nr 25/2019 oraz nr 50/2018).</p> <p>Pierwsze komercyjne dostawy gazu skroplonego (LNG) w ramach kontraktu długoterminowego z dnia 28 września 2018 roku wraz z późniejszymi aneksami, zawartego przez PGNiG z firmą Venture Global Plaquemines LNG, LLC. (Kontrakt), pochodzące z terminala Plaquemines, spodziewane są w 2026 roku. Wolumen dostaw LNG realizowanych w ramach Kontraktu wyniesie 4 mln ton LNG rocznie, tj. około 5,4 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego po regazyfikacji na rok. Dostawy będą realizowane przez 20 lat.</p> <p>Łączny wolumen dostaw LNG pochodzących z Venture Global Plaquemines LNG, LLC oraz Venture Global Calcasieu Pass, LLC wyniesie 5,5 mln ton LNG rocznie, co odpowiada łącznemu wolumenowi około 7,4 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego po regazyfikacji.</p>

		Dostawy realizowane będą w formule free-on-board, oznaczającej odbiór towaru przez kupującego w porcie załadunku.
30 czerwca 2022 roku	PGNiG S.A.	W dniu 30 czerwca 2022 roku PGNiG zawarło umowę kredytową z podmiotami grupy finansowej Sumitomo Mitsui Banking Corporation, dotyczącą kredytu do kwoty 170 mln EUR na okres 9 miesięcy począwszy od dnia zawarcia umowy.

## 4.2 Wyłaconą (zadeklarowaną) dywidenda

W dniu 22 czerwca 2022 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło decyzję o niewypłaceniu dywidendy i przeznaczeniu całości zysku netto PGNiG za 2021 rok w kwocie 5 121 mln PLN na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki.

Powyższa decyzja została podjęta w związku z utrzymującą się od 2021 roku sytuacją na europejskich rynkach towarowych, tj. wyższymi cenami gazu i ich zwiększoną zmiennością w porównaniu do lat ubiegłych. Realizując strategiczne zadania związane z zapewnieniem bezpieczeństwa energetycznego Polski, PGNiG identyfikuje zwiększone zapotrzebowanie na kapitał obrotowy w bieżącym roku.

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.

## 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 2021 roku.

## 4.4 Sezonowość działalności

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

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

## 4.5 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 istotny wpływ na prowadzoną przez Grupę działalność miały bezprecedensowe wzrosty cen gazu i znacząca ich zmienność, wybuch wojny na Ukrainie, czego konsekwencją było m.in. wstrzymanie dostaw gazu z w ramach kontraktu jamalskiego, zakłócenia w dostawie gazu do Europy oraz silne osłabienie złotego względem euro oraz dolara amerykańskiego.

Duża zmienność i wysokie ceny paliwa gazowego na europejskich rynkach spowodowały istotną zmianę wyceny do wartości godziwej instrumentów pochodnych zawieranych w ramach stosowanej przez PGNiG S.A. polityki zabezpieczeń przed ryzykiem zmiany cen towarów. Zmianie wyceny towarzyszyła konieczność uzupełnienia depozytów zabezpieczających w formie środków pieniężnych w instytucjach finansowych. Aby sprostać zwiększonemu zapotrzebowaniu na środki pieniężne, PGNiG S.A. w I półroczu 2022 roku zawarła dodatkowe umowy kredytowe (więcej w [nocie 4.1.](#) oraz w [nocie 4.9.](#)).

Utrzymująca się niepewność dotycząca dostaw paliwa gazowego na rynek europejski w obliczu zbliżającej się zimy i okresu grzewczego, w którym popyt na surowce energetyczne jest zwiększony, może pociągać za sobą dalsze wzrosty cen tego produktu i

wysoką zmienność, przekładając się na wycenę aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, których wartość godziwa bazuje na cenach surowców energetycznych lub walutach obcych.

Więcej informacji o zmianach w otoczeniu GK PGNiG w bieżącym okresie znajduje się w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2022 roku.

#### 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 Transakcje z podmiotami powiązanymi

Jednostkami powiązanymi dla Grupy są między innymi: jednostki powiązane, których udziałowcem/akcjonariuszem jest GK PGNiG (jednostki współzależne od Grupy, jej jednostki stowarzyszone, spółki zależne niekonsolidowane ze względu na nieistotność), spółki z udziałem Skarbu Państwa (zależne, współzależne i stowarzyszone) oraz kluczowy personel zarządzający Grupy (tj. Zarząd i Rada Nadzorcza Jednostki Dominującej).

Podmiotem kontrolującym Grupę jest Skarb Państwa.

##### 4.8.1 Transakcje z jednostkami powiązanymi, których udziałowcem/akcjonariuszem jest GK PGNiG

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022			6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021		
	Wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone	Pozostałe podmioty powiązane	Razem	Wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone	Pozostałe podmioty powiązane	Razem
<b>Przychody/koszty w bieżącym okresie (obroty)</b>						
Sprzedaż	735	37	772	268	9	277
Zakupy	(644)	(73)	(717)	(348)	(72)	(420)

Pozycja „Sprzedaż” dotyczy przychodów ze sprzedaży i obejmuje głównie przychody ze sprzedaży paliwa gazowego oraz energii elektrycznej. Pozycja „Zakupy” dotyczy zakupu usług, towarów, materiałów, środków trwałych w budowie oraz zapasów.

Wzrost obrotów w pierwszym kwartale bieżącego roku w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego wynika między innymi ze zwiększonej sprzedaży i zakupów do spółki Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. (wspólne przedsięwzięcie).

	Stan na 30 czerwca 2022			Stan na 31 grudnia 2021		
	Wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone	Pozostałe podmioty powiązane	Razem	Wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone	Pozostałe podmioty powiązane	Razem
<b>Rozrachunki na koniec bieżącego okresu</b>						
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	307	-	314	280	7	287
Pożyczki udzielone	268	96	364	425	81	506
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	445	14	459	252	15	267

##### 4.8.2 Transakcje z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022		6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021	
	Przychody		34 432	
Koszty		(18 762)		(2 053)

	Stan na 30 czerwca 2022		Stan na 31 grudnia 2021	
	Należności		3 779	
Zobowiązania		244		37

Główne transakcje prowadzone z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa (posiadający kontrolę, współkontrolę lub znaczący wpływ nad tymi jednostkami), dotyczą bieżącej działalności Grupy, czyli obrotu gazem ziemnym, sprzedaży ropy naftowej oraz energii elektrycznej.

### 4.8.3 Transakcje z kluczowym personelem kierowniczym GK PGNiG

GK PGNiG dokonała ponownej analizy zastosowania definicji kluczowego personelu kierowniczego GK PGNiG i uznała, że w skład takiego personelu wchodzi Zarząd oraz Rada Nadzorcza jednostki dominującej GK PGNiG, czyli PGNiG S.A.

Wcześniejsze podejście zakładało, że w skład kluczowego personelu kierowniczego GK PGNiG wchodzi nie tylko członkowie Zarządu i Rady Nadzorczej PGNiG S.A. jako jednostki dominującej, ale również członkowie Zarządów i Rad Nadzorczych jednostek zależnych od PGNiG S.A.

Wynagrodzenia kluczowego personelu kierowniczego przedstawia poniższa tabela.

Jednostka dominująca*	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022			6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021		
	Zarząd	Rada Nadzorcza	Razem	Zarząd	Rada Nadzorcza	Razem
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze	2,7	0,4	3,1	2,6	0,4	3,0
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	-	-	0,1	-	0,1
<b>Razem</b>	<b>2,7</b>	<b>0,4</b>	<b>3,1</b>	<b>2,7</b>	<b>0,4</b>	<b>3,1</b>

\*W przypadku, gdzie ma to zastosowanie kwoty podane są w wartościach brutto, tj. z kwotą podatku VAT

Pozostałe transakcje GK PGNiG z kluczowym personelem kierowniczym (inne niż wynagrodzenia) dotyczą głównie zakupu paliwa gazowego na cele prywatne i nie stanowią istotnych kwot.

### 4.8.4 Transakcje zawierane na warunkach innych niż rynkowe

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

## 4.9 Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

Data	Spółka	Zdarzenie
7 lipca 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 7 lipca 2022 roku PGNiG zawarło aneksy z 5 spółkami z Grupy Azoty, tj. Grupa Azoty S.A. z siedzibą w Tarnowie, Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A., Grupa Azoty Zakłady Chemiczne "Police" S.A., Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. oraz Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "Siarkopol" S.A., do Umowy ramowej sprzedaży paliwa gazowego z dnia 13 kwietnia 2016 roku (Kontrakty Indywidualne).</p> <p>W wyniku zawarcia aneksów PGNiG pozostanie strategicznym dostawcą paliwa gazowego do wyżej wymienionych spółek z Grupy Azoty do 30 września 2023 roku.</p> <p>Całkowita wartość ww. aneksów w odniesieniu do okresu przedłużenia Kontraktów Indywidualnych szacowana jest na kwotę 13,4 mld PLN. Podstawą kalkulacji formuły cenowej w zawartych Kontraktach Indywidualnych są rynkowe wartości indeksów cen gazu.</p>
28 lipca 2022 roku	PGNiG S.A.	<p>W dniu 28 lipca 2022 roku PGNiG zawarło umowę kredytową z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. (Bank) do kwoty 4,8 mld PLN na okres 24 miesięcy od daty podpisania umowy kredytowej (Umowa Kredytowa).</p> <p>Podpisując Umowę Kredytową, PGNiG skorzystał z gwarancji Skarbu Państwa – mechanizmu przewidzianego w art. 14 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Ustawa).</p> <p>Decyzja o skorzystaniu z ww. środka nadzwyczajnego przewidzianego Ustawą wynika m.in. (1) z utrzymywania się wysokich cen paliwa gazowego na giełdach energii, w tym m.in. na Towarowej Giełdzie Energii w Polsce, Title Transfer Facility w Holandii oraz Trading Hub Europe w Niemczech, zarówno na rynku dnia bieżącego / następnego, jak i na rynku terminowym w perspektywie najbliższych kwartałów oraz (2) z ograniczeń dotyczących nałożonych na instytucje finansowe tzw. limitów koncentracji, tj. limitów w zakresie dopuszczalnej skali finansowania przez bank danego podmiotu lub sektora gospodarki. Objęcie Umowy Kredytowej gwarancjami Skarbu Państwa umożliwia udzielenie PGNiG finansowania przez Bank bez naruszenia powyższego limitu koncentracji.</p>

<p>29 lipca 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 29 lipca 2022 roku Spółka i Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku (PKN ORLEN) podpisały plan połączenia (Plan Połączenia). Plan Połączenia zakłada połączenie w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych, to jest połączenie przez przejęcie PGNiG (spółka przejmowana) przez PKN ORLEN (spółka przejmująca), polegające na przeniesieniu całego majątku PGNiG na PKN ORLEN w zamian za akcje PKN ORLEN przyznawane akcjonariuszom Spółki (Połączenie). Przyznawane akcje będą akcjami nowej emisji, emitowanymi w drodze podwyższenia kapitału zakładowego PKN ORLEN (Akcje Połączeniowe).</p> <p>PKN ORLEN przeprowadzi ofertę publiczną Akcji Połączeniowych skierowaną do akcjonariuszy Spółki, na podstawie prospektu, po jego zatwierdzeniu przez Komisję Nadzoru Finansowego zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1129 z dnia 14 czerwca 2017 roku w sprawie prospektu, który ma być publikowany w związku z ofertą publiczną papierów wartościowych lub dopuszczeniem ich do obrotu na rynku regulowanym oraz uchylecia dyrektywy 2003/71/WE (Dz. Urz. UE.L z 30 czerwca 2017 roku, Nr 168, str. 12, ze zm.).</p> <p>Zgodnie z Planem Połączenia akcjonariuszom Spółki, w zamian za posiadane przez nich akcje Spółki, zostaną przyznane w związku z Połączeniem Akcje Połączeniowe w następującym stosunku: 0,0925 akcji PKN ORLEN: 1 akcja Spółki (Parytet Wymiany Akcji). Przez powyższe należy rozumieć, że w zamian za 1 (jedną) akcją Spółki akcjonariusze Spółki otrzymają 0,0925 Akcji Połączeniowej, przy czym liczba przyznanych Akcji Połączeniowych stanowić będzie liczbę naturalną. Za nieprzyznane ułamki Akcji Połączeniowych, wynikające z zastosowania Parytetu Wymiany Akcji, akcjonariusze Spółki otrzymają dopłaty na zasadach określonych w Planie Połączenia.</p> <p>Plan Połączenia oraz inne dokumenty publikowane przez Spółkę w związku z Połączeniem są dostępne na stronie internetowej Spółki pod adresem: <a href="https://pgnig.pl/relacje-inwestorskie/polaczenie-z-pkn-orlen">https://pgnig.pl/relacje-inwestorskie/polaczenie-z-pkn-orlen</a>.</p>
<p>2 sierpnia 2022 roku</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>	<p>W dniu 2 sierpnia 2022 roku PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (PGNiG Obrót Detaliczny) otrzymała transze w łącznej wysokości 2,495 mld PLN z tytułu rekompensaty z Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Rekompensata).</p> <p>W okresie od 7 marca 2022 roku do 2 sierpnia 2022 roku PGNiG Obrót Detaliczny otrzymało łącznie 5,323 mld PLN z tytułu Rekompensaty.</p> <p>Wartość rekompensaty ujęta w przychodach bieżącego okresu sprawozdawczego przedstawiona została w <a href="#">nocie 2.3</a>.</p>
<p>3 sierpnia 2022 roku</p>	<p>PGNiG Termika S.A.</p>	<p>W dniu 3 sierpnia 2022 roku zawarta została warunkowa umowa sprzedaży akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. (Umowa Sprzedaży), (PGG). Stronami sprzedającymi w Umowie Sprzedaży są: PGNiG TERMIKA S.A. – spółka zależna PGNiG, PGE GÓRNICZTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA S.A., ENEA S.A., ECARB SP. Z O.O., POLSKI FUNDUSZ ROZWOJU S.A., TOWARZYSTWO FINANSOWE SILESIA SP. Z O.O. oraz WĘGLOKOKS S.A., a stroną kupującą jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej (Skarb Państwa).</p> <p>Zgodnie z Umową Sprzedaży, PGNiG TERMIKA SA dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 8 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 20,43 % kapitału zakładowego PGG) za łączną cenę 1,00 złotych za wszystkie posiadane akcje. Wartość inwestycji w PGG w ostatnim publikowanym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG na 31 marca 2022 roku wynosiła 0 złotych, w związku z czym transakcja sprzedaży akcji PGG nie będzie miała istotnego wpływu na wynik netto PGNiG S.A. oraz Grupy Kapitałowej PGNiG.</p> <p>Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa nastąpi pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa z przysługującego prawa pierwokupu, stosownie do treści art. 3a ust.1 Ustawy z dnia 11 kwietnia 2003 roku o kształtowaniu ustroju rolnego.</p>



<p>12 sierpnia 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 12 sierpnia 2022 roku Spółka otrzymała opinię biegłego rewidenta do planu połączenia z dnia 29 lipca 2022 roku, dotyczącego połączenia PKN ORLEN S.A. ze Spółką (o którym Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 42/2022 z dnia 29 lipca 2022 roku; Plan Połączenia), sporządzona na podstawie art. 503 § 1 Kodeksu spółek handlowych (Opinia).</p> <p>Opinia została przez Spółkę udostępniona, zgodnie z art. 505 § 3'1 Kodeksu spółek handlowych, na stronie internetowej Spółki pod adresem: <a href="https://pgnig.pl/relacje-inwestorskie/polaczenie-z-pkn-orklen">https://pgnig.pl/relacje-inwestorskie/polaczenie-z-pkn-orklen</a>, gdzie będzie dostępna nie krócej niż do dnia odbycia Walnego Zgromadzenia Spółki, na którym podjęte mają być uchwały, wskazane jako projekty w załączniku nr 2 do Planu Połączenia.</p>
<p>16 sierpnia 2022 roku</p>	<p>PGNiG S.A.</p>	<p>W dniu 16 sierpnia 2022 roku PGNiG zawarło umowę kredytową z Bankiem Gospodarstwa Krajowego do kwoty 4,8 mld PLN na okres 24 miesięcy od daty podpisania umowy kredytowej (Umowa Kredytowa).</p> <p>Podpisując Umowę Kredytową, PGNiG skorzystało z gwarancji Skarbu Państwa - mechanizmu przewidzianego w art. 14 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu.</p>

#### 4.10 Pozostałe informacje, istotne dla oceny sytuacji majątkowej, finansowej i wyniku finansowego

Poza informacjami ujawnionymi w niniejszym raporcie oraz w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A, 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 2022	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021
Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego	13 826	38 638	4 050	9 871
Przychody ze sprzedaży pozostałe	1 763	5 107	1 153	2 542
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>15 589</b>	<b>43 745</b>	<b>5 203</b>	<b>12 413</b>
Koszt sprzedanego gazu	(14 669)	(35 807)	(3 208)	(7 645)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(942)	(2 666)	(622)	(1 403)
Świadczenia pracownicze	(250)	(456)	(204)	(409)
Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe	(312)	(545)	(236)	(467)
Pozostałe usługi obce	(48)	(568)	(397)	(823)
Amortyzacja	(228)	(445)	(206)	(409)
Podatki i opłaty	(152)	(458)	(51)	(236)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	172	(578)	(14)	(29)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	3	6	3	5
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie	327	380	197	472
Dywidendy	237	237	724	724
Przychody finansowe	93	143	(98)	21
Przychody z tytułu odsetek obliczone z zastosowaniem efektywnej stopy procentowej	85	247	48	99
Koszty finansowe	(85)	(241)	82	(45)
Aktualizacja wartości aktywów finansowych	105	(101)	(30)	(128)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>(75)</b>	<b>2 893</b>	<b>1 191</b>	<b>2 140</b>
Podatek dochodowy	(136)	(602)	(51)	(270)
<b>Zysk netto</b>	<b>(211)</b>	<b>2 291</b>	<b>1 140</b>	<b>1 870</b>
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	(0,04)	0,40	0,20	0,32

Jednostkowe sprawozdanie z całkowitych dochodów	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2021	zakończone 30 czerwca 2021
<b>Zysk netto</b>	<b>(211)</b>	<b>2 291</b>	<b>1 140</b>	<b>1 870</b>
Rachunkowość zabezpieczeń	(4 618)	(8 045)	(398)	(110)
Podatek odroczony	878	1 529	76	21
<b>Pozostałe całkowite dochody, podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat</b>	<b>(3 740)</b>	<b>(6 516)</b>	<b>(322)</b>	<b>(89)</b>
Straty aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(12)	(12)	(2)	(2)
Podatek odroczony	2	2	-	-
<b>Pozostałe całkowite dochody, nie podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków i strat</b>	<b>(10)</b>	<b>(10)</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
<b>Pozostałe całkowite dochody netto</b>	<b>(3 750)</b>	<b>(6 526)</b>	<b>(324)</b>	<b>(91)</b>
<b>Razem całkowite dochody</b>	<b>(3 961)</b>	<b>(4 235)</b>	<b>816</b>	<b>1 779</b>

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Przeplwy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto	2 291	1 870
Amortyzacja	445	409
Odsetki i dywidendy	(175)	(811)
Wynik z działalności inwestycyjnej	(192)	(387)
Pozostałe korekty niepieniężne	2	85
Podatek dochodowy zapłacony	(924)	(388)
Podatek dochodowy ujęty w wyniku bieżącego okresu	602	270
Zmiana stanu kapitału obrotowego	(8 636)	(1 305)
<b>Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(6 587)</b>	<b>(257)</b>
<b>Przeplwy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(173)	(259)
Wydatki na pozostałe rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(234)	(166)
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(1 689)	(170)
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(27)	(23)
Wydatki z tytułu nabycia udziałów w jednostkach powiązanych	(48)	(254)
Pozostałe wydatki	(12)	(24)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	1 667	801
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	29	20
Wpływy z tytułu otrzymanych odsetek	117	86
Wpływy z tytułu otrzymanych dywidend	1	721
Wpływy z tytułu sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	44	-
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	2	6
<b>Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(323)</b>	<b>738</b>
<b>Przeplwy pieniężne z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek*	2 589	-
Pozostałe wpływy	8	2
Wydatki z tytułu zapłaconych odsetek	(211)	(19)
Wydatki z tytułu spłaty zobowiązań leasingowych	(11)	(11)
<b>Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>2 375</b>	<b>(28)</b>
<b>Przeplwy pieniężne netto</b>	<b>(4 535)</b>	<b>453</b>
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	14 002	7 534
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>9 467</b>	<b>7 987</b>
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	3 343	1 867

\*Zaciągnięcia i spłaty kredytów w ramach linii kredytowej w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wykazane są per saldo.

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Główną pozycję kategorii środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania stanowią depozyty zabezpieczające transakcje sprzedaży gazu wysokometanowego i energii elektrycznej, deponowane przez Spółkę na rzecz Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. (IRGiT) i na giełdzie Intercontinental Exchange Inc. (ICE).

Cash pooling

Na 30 czerwca 2022 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 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do salda środków pieniężnych wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej</b>		
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych</b>	<b>9 467</b>	<b>7 987</b>
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto od środków pieniężnych	159	(152)
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash pooling	(5 827)	(1 051)
Bilans otwarcia salda odpisów aktualizujących środki pieniężne	(3)	(2)
Różnice kursowe netto od środków pieniężnych za okres sprawozdawczy	(103)	331
Zmiana stanu odpisów aktualizujących środki pieniężne	(3)	(1)
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling za okres sprawozdawczy	4 136	255
<b>Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej</b>	<b>7 826</b>	<b>7 367</b>

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Stan na 30 czerwca 2022	Stan na 31 grudnia 2021
<b>Aktywa</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	11 620	11 961
Koncesje oraz prawo do użytkowania górnictwa i informacji geologicznej	132	123
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	2 703	1 260
Udziały i akcje	10 553	10 514
Pochodne instrumenty finansowe	1 407	688
Udzielone pożyczki	6 415	6 817
Nabyte instrumenty dłużne	390	394
Pozostałe aktywa	474	402
<b>Aktywa trwałe</b>	<b>33 694</b>	<b>32 159</b>
Zapasy	11 396	7 729
Należności	14 336	8 866
Należności z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	2 080	5 970
Należności z tytułu podatku bieżącego	257	-
Pochodne instrumenty finansowe	10 286	6 283
Udzielone pożyczki	504	262
Nabyte instrumenty dłużne	8	8
Pozostałe aktywa	116	83
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	7 826	8 330
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>46 809</b>	<b>37 531</b>
<b>AKTYWA RAZEM</b>	<b>80 503</b>	<b>69 690</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny</b>		
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	(11 506)	(4 598)
Zakumulowane pozostałe całkowite dochody	(20)	(10)
Zyski zatrzymane	33 084	30 793
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>30 943</b>	<b>35 570</b>
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	308	308
Pochodne instrumenty finansowe	10 078	4 175
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	357	331
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałe rezerwy związane z ochroną środowiska	1 485	1 982
Pozostałe rezerwy	5	5
Dotacje	406	420
Pozostałe zobowiązania	37	49
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>	<b>12 676</b>	<b>7 270</b>
Zobowiązania z tytułu zadłużenia	12 648	10 020
Pochodne instrumenty finansowe	16 013	8 829
Zobowiązania z tytułu dostaw i podatków	7 450	7 279
Zobowiązania z tytułu wspólnego zarządzania środkami pieniężnymi (cash pooling)	303	166
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	89	131
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałe rezerwy związane z ochroną środowiska	40	68
Pozostałe rezerwy	256	291
Pozostałe zobowiązania	85	66
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>	<b>36 884</b>	<b>26 850</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>	<b>49 560</b>	<b>34 120</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY RAZEM</b>	<b>80 503</b>	<b>69 690</b>

#### 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>7 518</b>	<b>1 867</b>	<b>(17)</b>	<b>(23)</b>	<b>26 885</b>	<b>36 230</b>
Zysk netto	-	-	-	-	1 870	1 870
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(89)	(2)	-	(91)
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(89)</b>	<b>(2)</b>	<b>1 870</b>	<b>1 779</b>
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(193)	-	-	(193)
<b>Stan na 30 czerwca 2021</b>	<b>7 518</b>	<b>1 867</b>	<b>(299)</b>	<b>(25)</b>	<b>28 755</b>	<b>37 816</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2022</b>	<b>7 518</b>	<b>1 867</b>	<b>(4 598)</b>	<b>(10)</b>	<b>30 793</b>	<b>35 570</b>
Zysk netto	-	-	-	-	2 291	2 291
Pozostałe całkowite dochody netto	-	-	(6 516)	(10)	-	(6 526)
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6 516)</b>	<b>(10)</b>	<b>2 291</b>	<b>(4 235)</b>
Zmiana kapitałów odniesiona na zapasy	-	-	(392)	-	-	(392)
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>7 518</b>	<b>1 867</b>	<b>(11 506)</b>	<b>(20)</b>	<b>33 084</b>	<b>30 943</b>

## 5. Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

### 5.1 Podatek odroczony

	Uznanie/Obciążenie			Uznanie/Obciążenie			Stan na 30 czerwca 2022
	Stan na 1 stycznia 2021	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	Stan na 31 grudnia 2021	Wynik finansowy	Pozostałe całkowite dochody	
<b>Aktywa z tytułu podatku odroczonego</b>							
Zobowiązanie z tytułu świadczeń pracowniczych	77	(1)	(3)	73	-	2	75
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	254	(19)	-	235	(27)	-	208
Pozostałe rezerwy	29	3	-	32	(1)	-	31
Wycena instrumentów pochodnych	186	2 179	-	2 365	2 470	-	4 835
Utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych	158	(71)	-	87	(29)	-	58
Niewykorzystane straty podatkowe Oddziału w Pakistanie	20	(16)	-	4	-	-	4
Odpis aktualizujący zapasy	9	20	-	29	(7)	-	22
Pozostałe	14	126	-	140	(21)	-	119
<b>Razem</b>	<b>747</b>	<b>2 221</b>	<b>(3)</b>	<b>2 965</b>	<b>2 385</b>	<b>2</b>	<b>5 352</b>
<b>Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego</b>							
Różnica w stawkach amortyzacyjnych rzeczowych aktywów trwałych	357	106	-	463	42	-	505
Wycena instrumentów pochodnych	199	2 094	(1 074)	1 219	2 501	(1 622)	2 098
Pozostałe	36	(13)	-	23	22	-	45
<b>Razem</b>	<b>592</b>	<b>2 187</b>	<b>(1 074)</b>	<b>1 705</b>	<b>2 565</b>	<b>(1 622)</b>	<b>2 648</b>
Kompensata aktywów i zobowiązań	(592)	-	-	(1 705)	-	-	(2 648)
<b>Stan po kompensacie:</b>							
Aktywa	155	-	-	1 260	-	-	2 703
Zobowiązania	-	-	-	-	-	-	-
<b>Wpływ netto zmian w okresie</b>		<b>34</b>	<b>1 071</b>		<b>(180)</b>	<b>1 624</b>	

## 5.2 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>4 726</b>	<b>57</b>	<b>59</b>	<b>132</b>	<b>2 771</b>	<b>46</b>	<b>344</b>	<b>1</b>	<b>39</b>	<b>8 175</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	925	34	1	479	6	128	313	29	-	1 915
Przeniesienia	-	-	76	-	(77)	-	1	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(1 844)	(10)	(2)	(59)	-	(20)	(242)	(1)	-	(2 178)
Pozostałe zmiany	(84)	(3)	-	-	-	-	-	-	-	(87)
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>3 723</b>	<b>78</b>	<b>134</b>	<b>552</b>	<b>2 700</b>	<b>154</b>	<b>416</b>	<b>29</b>	<b>39</b>	<b>7 825</b>
Zwiększenia ujęte w rachunku zysków i strat	206	6	-	346	10	71	101	5	-	745
Przeniesienia	-	-	(7)	-	-	-	7	-	-	-
Zmniejszenia ujęte w rachunku zysków i strat	(586)	(6)	(78)	(49)	-	(110)	(153)	(17)	-	(999)
Pozostałe zmiany	(365)	-	-	-	-	-	-	-	-	(365)
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>2 978</b>	<b>78</b>	<b>49</b>	<b>849</b>	<b>2 710</b>	<b>115</b>	<b>371</b>	<b>17</b>	<b>39</b>	<b>7 206</b>

## **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.

Na 30 czerwca 2022 roku Spółka nie zidentyfikowała czynników związanych z epidemią COVID-19 mających wpływ na wysokość odpisów z tytułu utraty wartości środków trwałych, środków trwałych w budowie oraz prawa do użytkowania aktywów związanych z wydobywaniem węglowodorów.

### **Należności handlowe i pozostałe należności**

Ekonomiczne skutki COVID-19, jak również wpływ innych czynników gospodarczych oddziałujących na rynki międzynarodowe mają odzwierciedlenie w jakości portfela aktywów finansowych Spółki i mogą ograniczać poziom spłacalności należności handlowych oraz pozostałych należności. 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 wyższym poziomie w stosunku do notowań na koniec 2021 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 wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19), w porównaniu do korekt uwzględnionych na koniec 2021 roku.

Oczekiwana strata kredytowa kalkulowana dla krótko i długoterminowych należności handlowych oraz pozostałych należności oszacowana została na poziomie 347 mln PLN, w tym w zakresie należności innych niż ze stwierdzoną utratą wartości na poziomie 37 mln PLN. Kwota 12 mln PLN odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu czynników przyszłych (w tym COVID-19) na spłacalność należności handlowych oraz pozostałych należności i powiązaną z tym oczekiwaną stratę kredytową w okresach przyszłych. Oczekiwana strata kredytowa jest niższa o 46 mln PLN w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla należności handlowych oraz pozostałych należności oszacowanej na koniec roku 2021. Na znaczne zmniejszenie poziomu oczekiwanej straty kredytowej istotny wpływ miało zmniejszenie salda należności handlowych, które w ocenie indywidualnej objęte były 100% odpisem aktualizującym na koniec roku 2021 ze względu na ich przeterminowanie powyżej 90 dni.

### **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 849 mln PLN, z czego 31 mln PLN odzwierciedla szacowany na datę bilansową efekt wpływu COVID-19 na prawdopodobieństwo niewypłacalności kontrahentów w okresach przyszłych. Na 30 czerwca 2022 roku oczekiwana strata kredytowa w zakresie udzielonych pożyczek, dla których kalkulowana jest w horyzoncie 12 miesięcy wyniosła 221 mln PLN. Łączna oczekiwana strata kredytowa dla udzielonych pożyczek jest wyższa o 287 mln PLN w porównaniu do oczekiwanej straty kredytowej dla udzielonych pożyczek na 31 grudnia 2021 roku.

## 5.3 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
<b>Stan na 1 stycznia 2021</b>	<b>2 449</b>	<b>66</b>	<b>175</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>20</b>	<b>2 728</b>
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	(298)	-	-	-	-	-	-	(298)
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	21	52	15	-	-	3	9	100
Wykorzystanie	(33)	(31)	-	(6)	-	-	-	(70)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(89)	(4)	-	-	(1)	(1)	(19)	(114)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Stan na 31 grudnia 2021</b>	<b>2 050</b>	<b>83</b>	<b>190</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>2 346</b>
Utworzenie ujęte w koszcie wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych	(454)	-	-	-	-	-	-	(454)
Zwiększenia ujęte w rachunek zysków i strat	18	43	20	-	-	2	9	92
Wykorzystanie	(11)	(98)	-	-	-	-	-	(109)
Zmniejszenia ujęte w rachunek zysków i strat	(80)	(3)	-	-	-	(6)	(2)	(91)
Pozostałe zmiany	2	-	-	-	-	-	-	2
<b>Stan na 30 czerwca 2022</b>	<b>1 525</b>	<b>25</b>	<b>210</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>17</b>	<b>1 786</b>



## 5.4 Przychody ze sprzedaży

	Razem		Sprzedaż w Polsce		Sprzedaż poza Polskę	
	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2021
<b>Przychody ze sprzedaży gazu ziemnego, w tym:</b>	<b>38 638</b>	<b>9 871</b>	<b>37 488</b>	<b>9 558</b>	<b>1 150</b>	<b>313</b>
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	39 750	10 231	38 600	9 918	1 150	313
Gaz wysokometanowy	37 449	9 358	36 461	9 147	988	211
Gaz zaazotowany	1 812	753	1 684	654	128	99
Gaz LNG	489	120	455	117	34	3
Wyłączone z zakresu MSSF 15	(1 112)	(360)	(1 112)	(360)	-	-
Korekta sprzedaży gazu z tytułu transakcji zabezpieczających - MSSF 9	(1 112)	(360)	(1 112)	(360)	-	-
<b>Przychody ze sprzedaży pozostałe, w tym:</b>	<b>5 107</b>	<b>2 542</b>	<b>4 722</b>	<b>2 299</b>	<b>385</b>	<b>243</b>
Przychody z tytułu umów z klientami MSSF 15	4 827	2 249	4 442	2 006	385	243
Ropa naftowa z gazoliną	1 024	570	779	431	245	139
Sprzedaż energii elektrycznej	2 646	1 355	2 646	1 355	-	-
Gaz propan-butan	55	36	55	36	-	-
Hel	109	96	22	10	87	86
Jednostki emisji CO <sub>2</sub>	759	49	759	49	-	-
Inne	234	143	181	125	53	18
Wyłączone z zakresu MSSF 15	280	293	280	293	-	-
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi - MSSF 16	272	285	272	285	-	-
Pozostałe przychody z tytułu leasingu operacyjnego - MSSF 16	8	8	8	8	-	-
<b>Razem przychody</b>	<b>43 745</b>	<b>12 413</b>	<b>42 210</b>	<b>11 857</b>	<b>1 535</b>	<b>556</b>

Spółka realizuje sprzedaż bezpośrednio do kontrahentów biznesowych oraz za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii S.A. („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.

W I półroczu 2022 roku obserwowaliśmy kontynuację silnego wzrostu cen surowców energetycznych, który został zapoczątkowany w 2021 roku na skutek dynamicznego odbicia gospodarki światowej związanej z odroczonego popytem wynikającym z pandemii COVID-19 oraz agresją Rosji na Ukrainę. Rekordowo wysoki wzrost cen dotknął w szczególności europejski rynek gazu, na którym zwiększony popyt na ten surowiec spotkał się z barierami po stronie podaży w postaci m.in. ograniczenia wolumenu przesyłu gazu z Rosji, kierowania dostaw LNG na konkurencyjny rynek azjatycki oraz historycznie niskich rezerw zgromadzonych w europejskich magazynach. Ekstremalnie wysokie ceny gazu stały się już nie tylko czynnikiem hamującym tempo wzrostu konsumpcji w Polsce jak to miało miejsce w II połowie 2021 roku, ale doprowadziły do spadku zapotrzebowania krajowego na ten surowiec o 12,8% względem analogicznego okresu ubiegłego roku. Był to efekt zwiększonej ekspozycji na kontraktację opartą o ceny notowane na giełdach towarowych podczas eskalacji kryzysu, jak również skutek rosyjskiej agresji na Ukrainę, która doprowadziła do pogłębienia się kryzysu gazowego w Europie. Ponadto na spadek krajowej konsumpcji gazu wpływ miała wyższa o 1,5°C średnia temperatura powietrza względem zanotowanej w I półroczu 2021 roku (po uwzględnieniu korekty klimatycznej spadek zapotrzebowania na gaz wyniósł ok. 8,0% r/r).

W przypadku sprzedaży gazu netto za pośrednictwem TGE, dostawy dokonywane przez Spółkę w I półroczu 2022 roku w ujęciu wolumenowym spadły w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 4,6 % r/r.

## 5.5 Koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Koszt sprzedanego gazu</b>	<b>(35 807)</b>	<b>(7 645)</b>
<b>Zużycie pozostałych surowców i materiałów</b>	<b>(2 666)</b>	<b>(1 403)</b>
Energia na cele handlowe	(2 575)	(1 350)
Zużycie innych surowców i materiałów	(91)	(53)
<b>Świadczenia pracownicze</b>	<b>(456)</b>	<b>(409)</b>
Wynagrodzenia	(347)	(319)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(64)	(59)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(73)	(66)
Rezerwy na świadczenia pracownicze	28	35
<b>Usługi przesyłowe, dystrybucyjne i magazynowe</b>	<b>(545)</b>	<b>(467)</b>
<b>Pozostałe usługi obce</b>	<b>(568)</b>	<b>(823)</b>
Usługi regazyfikacji	(194)	(175)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(145)	(425)
Usługi remontowe i budowlane	(22)	(21)
Usługi geologiczne i poszukiwawcze	(25)	(31)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(14)	(11)
Usługi likwidacji odwiertów	(11)	(4)
Usługi informatyczne	(34)	(52)
Inne usługi	(123)	(104)
<b>Amortyzacja</b>	<b>(445)</b>	<b>(409)</b>
Amortyzacja aktywów innych niż aktywa leasingowane	(436)	(400)
Amortyzacja prawa do użytkowania	(9)	(9)
<b>Odpisy rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych, prawa do użytkowania aktywów i ich odwrócenie</b>	<b>380</b>	<b>472</b>
Odpisy rzeczowych aktywów trwałych i prawa do użytkowania aktywów	371	473
Odpisy wartości niematerialnych	9	(1)
<b>Razem</b>	<b>(40 107)</b>	<b>(10 684)</b>

## 5.6 Pozostałe przychody i koszty operacyjne (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
Wycena i realizacja pochodnych instrumentów finansowych	635	(12)
Zmiana stanu odpisów na zapasy	39	(20)
Zmiana stanu rezerwy na koszty likwidacji odwiertów oraz pozostałych rezerw związanych z ochroną środowiska	62	20
Zmiana stanu rezerwy na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	(40)	(9)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(999)	(54)
- w tym wartość sprzedanych praw do emisji CO <sub>2</sub>	(998)	(54)
Zmiana stanu pozostałych rezerw	(7)	(18)
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	(276)	56
Pozostałe	8	8
<b>Razem pozostałe przychody i koszty operacyjne</b>	<b>(578)</b>	<b>(29)</b>

## 5.7 Przychody i koszty finansowe (wybrane pozycje)

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2022	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2021
<b>Przychody finansowe</b>		
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	38	-
Dodatnie różnice kursowe	66	16
Zysk ze zbycia inwestycji	16	-
Zysk na modyfikacji aktywów finansowych	3	-
Pozostałe przychody finansowe	20	5
<b>Razem przychody finansowe</b>	<b>143</b>	<b>21</b>
<b>Koszty finansowe</b>		
Strata z wyceny i realizacji transakcji terminowych	-	(27)
Odsetki od zadłużenia oraz prowizje od zaciągniętego długu	(232)	(13)
- w tym odsetki od zobowiązań z tytułu leasingu	(6)	(2)
Pozostałe	(9)	(5)
<b>Razem koszty finansowe</b>	<b>(241)</b>	<b>(45)</b>

## 5.8 Podatek dochodowy

Uzgodnienie efektywnej stawki podatku	6 miesięcy	6 miesięcy
	zakończone 30 czerwca 2022	zakończone 30 czerwca 2021
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>2 893</b>	<b>2 140</b>
Podatek według stawki podatkowej obowiązującej w okresie (19%)	(550)	(406)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania / (Koszty nie uznawane za koszt uzyskania przychodu)	(52)	136
<b>Podatek dochodowy według efektywnej stawki podatkowej</b>	<b>(602)</b>	<b>(270)</b>
Podatek dochodowy bieżący	(422)	(206)
Odroczony podatek dochodowy	(180)	(64)
<b>Efektywna stopa podatkowa</b>	<b>21%</b>	<b>12%</b>

## 5.9 Rzeczowe aktywa trwałe

	Stan na	Stan na
	30 czerwca 2022	31 grudnia 2021
Grunty	21	20
Budynki i budowle	6 677	6 992
Urządzenia techniczne i maszyny	1 905	1 958
Środki transportu i pozostałe	88	86
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>8 691</b>	<b>9 056</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 108	2 117
Środki trwałe w budowie pozostałe	482	466
<b>Razem środki trwałe w budowie</b>	<b>2 590</b>	<b>2 583</b>
Prawo wieczystego użytkowania gruntu (PWUG)	256	245
Prawo do użytkowania działek/gruntów	60	50
Prawo do użytkowania budynków i budowli	10	10
Prawo do użytkowania urządzeń technicznych i maszyn	-	1
Prawo do użytkowania środków transportu i pozostałych	13	16
<b>Razem prawo do użytkowania aktywów</b>	<b>339</b>	<b>322</b>
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>11 620</b>	<b>11 961</b>

## 5.10 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 2022			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						
<b>ZABEZPIECZENIA PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b>									
<b>RYZYO WALUTOWE</b>									
Forwardy na kupno waluty (USD/PLN)	632	88	-	do 1 roku	224	76	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwardy na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	3 963	452	-	do 3 lat	463	281	2	1	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	3 477	39	89	do 2 lat	(72)	25	-	18	Przychody ze sprzedaży gazu
<b>RYZYO CEN TOWARÓW</b>									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	998	113	347	1 - 3 m-cy	(62)	(389)	-	(172)	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	39 237	2 730	17 602	do 3 lat	(17 513)	(10 625)	-	1 265	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	4 867	1 596	6	do 3 lat	1 726	1 275	3	nie dotyczy**	nie dotyczy
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	357	206	-	do 1 roku	407	200	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
<b>Razem</b>	<b>53 531</b>	<b>5 224</b>	<b>18 044</b>		<b>(14 827)</b>	<b>(9 157)</b>	<b>5</b>	<b>1 112</b>	

\*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 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
<b>ZABEZPIECZENIA PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b>									
<b>RYZIKO WALUTOWE</b>									
Forwardy na kupno waluty (USD/PLN)	2 507	149	2	do 12 m-cy	221	247	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
Forwardy na kupno waluty USD w zamian za EUR (EUR/USD)	3 690	181	1	do 3 lat	174	216	-	(1)	Przychody ze sprzedaży gazu
Forwardy rozliczane do średniej na sprzedaż waluty (EUR/PLN)	3 507	2	90	do 3 lat	(133)	(41)	-	36	Przychody ze sprzedaży gazu
<b>RYZIKO CEN TOWARÓW</b>									
Kontrakty basis swap na indeksy cen gazu	445	327	-	1 - 3 m-cy	(258)	(231)	-	584	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen gazu	21 497	541	5 540	do 4 lat	(5 070)	(5 116)	1	78	Przychody ze sprzedaży gazu
Kontrakty swap na indeksy cen HH	3 035	484	36	do 3 lat	465	460	2	nie dotyczy**	nie dotyczy
Kontrakty swap na indeksy cen produktów ropopochodnych	507	207	-	do 12 m-cy	421	304	-	nie dotyczy**	nie dotyczy
<b>Razem</b>	<b>35 188</b>	<b>1 891</b>	<b>5 669</b>		<b>(4 180)</b>	<b>(4 161)</b>	<b>3</b>	<b>697</b>	

\*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 zabezpieczone na 30 czerwca 2022	Zmiana wartości pozycji zabezpieczonej 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
<b>RYZIKO WALUTOWE</b>			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(224)	88	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	(461)	445	8
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	72	(47)	(8)
<b>RYZIKO CEN TOWARÓW</b>			
Kontrakty na gaz indeksowane do europejskich indeksów cen gazu (dziennych lub miesięcznych)	17 575	(15 092)	(1 416)
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen HH	(1 722)	1 599	11
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	(407)	206	-
<b>RAZEM</b>	<b>14 833</b>	<b>(12 801)</b>	<b>(1 405)</b>

Pozycje zabezpieczone na 31 grudnia 2021	Zmiana wartości pozycji zabezpieczonej 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
<b>RYZIKO WALUTOWE</b>			
Zabezpieczenie gazu (USD/PLN)	(221)	147	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/USD)	(174)	180	-
Zabezpieczenie gazu (EUR/PLN)	133	(75)	(22)
<b>RYZIKO CEN TOWARÓW</b>			
Kontrakty na gaz indeksowane do europejskich indeksów cen gazu (dziennych lub miesięcznych)	5 330	(4 644)	(1 916)
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen HH	(462)	448	(1)
Kontrakty na gaz indeksowane do miesięcznych indeksów cen produktów ropopochodnych	(421)	207	-
<b>RAZEM</b>	<b>4 185</b>	<b>(3 737)</b>	<b>(1 939)</b>

## Uzgodnienie kapitału z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń

	2022	2021
<b>Stan brutto na początek okresu</b>	(5 676)	(21)
<b>Stan netto na początek okresu</b>	(4 598)	(17)
<b>RYZIKO WALUTOWE</b>		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	382	422
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	19	35
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(144)	(66)
<b>Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto</b>	<b>257</b>	<b>391</b>
Podatek odroczone od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	(49)	(74)
<b>Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto</b>	<b>208</b>	<b>317</b>
<b>RYZIKO CEN TOWARÓW</b>		
Zyski lub straty wynikające z zabezpieczenia, ujęte w pozostałych całkowitych dochodach w ciągu okresu sprawozdawczego	(9 539)	(4 584)
Kwota przeklasyfikowana z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych do rachunku zysków i strat jako korekta z tytułu przeklasyfikowania	1 093	662
Kwota przeniesiona z kapitału z tytułu zabezpieczenia przepływów pieniężnych i ujęta jako korekta wartości bilansowej zapasów	(339)	(2 124)
<b>Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń brutto</b>	<b>(8 785)</b>	<b>(6 046)</b>
Podatek odroczone od rozliczenia i wyceny instrumentów zabezpieczających	1 669	1 149
<b>Kapitał z tytułu stosowania rachunkowości zabezpieczeń netto</b>	<b>(7 116)</b>	<b>(4 897)</b>
<b>Stan brutto na koniec okresu</b>	<b>(14 204)</b>	<b>(5 676)</b>
<b>Stan netto na koniec okresu</b>	<b>(11 506)</b>	<b>(4 598)</b>

## 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 2022 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

Iwona Waksmundzka-Olejniczak

*Podpisano kwalifikowanym  
podpisem elektronicznym*

---

Wiceprezes Zarządu

Artur Cieślík

*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 17 sierpnia 2022 roku