



**SKRÓCONE
ŚRÓDROCZNE
SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE
FINANSOWE
GRUPY KAPITAŁOWEJ
ENEA**

za okres od 1 stycznia
do 30 września 2022 r.
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ.....	5
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM.....	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA.....	9
Informacje ogólne.....	9
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej.....	9
2. Skład Grupy Kapitałowej.....	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej	12
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia.....	13
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	17
Segmenty operacyjne	18
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów	25
7. Przychody ze sprzedaży	25
8. Opodatkowanie.....	26
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej	27
9. Rzeczowe aktywa trwałe.....	27
10. Wartości niematerialne	27
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	28
12. Zapasy	31
13. Świadczenia pochodzenia energii	32
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami.....	32
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	32
16. Podział zysku.....	32
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	33
18. Rezerwy.....	36
19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego.....	37
Instrumenty finansowe	39
20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa.....	39
21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie.....	41
22. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności	42
23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	42
Pozostałe noty objaśniające	43
24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi.....	43
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej.....	43
25.1. Poręczenia i gwarancje	44
25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	44
25.3. Pozostałe postępowania sądowe.....	44
25.4. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę.....	45
25.5. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.....	45
25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	46
26. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego.....	47
27. Sytuacja polityczno – gospodarcza w Ukrainie	48
28. Podwyższenie kapitału.....	49
29. List intencyjny dotyczący spółki Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	51
30. Sprzedaż akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A.	51
31. Aktualizacja planu produkcyjnego LWB.....	51
32. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej.....	52

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Paweł Majewski**

Członek Zarządu **Rafał Mucha**

Członek Zarządu **Marcin Pawlicki**

Członek Zarządu **Tomasz Siwak**

Członek Zarządu **Dariusz Szymczak**

Członek Zarządu **Lech Żak**

ENEA Centrum Sp. z o.o.

Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg

rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego

Robert Kiereta

ENEA Centrum Sp. z o.o. Pl. Władysława Andersa 7, 61-894 Poznań

KRS 0000477231, NIP 777-00-02-843, REGON 630770227

Poznań, 23 listopada 2022 r.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 9 miesiący Zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Za okres 3 miesiący zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Za okres 9 miesiący zakończony 30 września 2021 przekształcone* (niebadane)	Za okres 3 miesiący zakończony 30 września 2021 przekształcone* (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	22 761 958	8 031 526	15 387 748	5 497 235
Podatek akcyzowy		(39 415)	(12 910)	(54 356)	(17 659)
Przychody ze sprzedaży netto		22 722 543	8 018 616	15 333 392	5 479 576
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		9 344	2 210	9 131	2 262
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		22 731 887	8 020 826	15 342 523	5 481 838
Pozostałe przychody operacyjne		221 891	93 810	145 683	65 824
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia		(1 410 888)	(854 846)	(11 066)	(7 330)
Amortyzacja		(1 181 685)	(410 005)	(1 143 749)	(394 168)
Koszty świadczeń pracowniczych		(1 821 487)	(682 210)	(1 573 890)	(525 168)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(6 510 217)	(2 403 602)	(3 395 360)	(1 282 682)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(9 113 971)	(3 112 272)	(6 180 123)	(2 063 161)
Usługi przesyłowe		(354 660)	(98 391)	(329 480)	(112 295)
Inne usługi obce		(751 033)	(272 798)	(681 502)	(235 815)
Podatki i opłaty		(403 120)	(144 175)	(351 519)	(115 677)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(29 678)	(4 972)	(32 118)	(8 527)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(2 754)	(177)	(3 445)	(81)
Pozostałe koszty operacyjne		(263 729)	(85 035)	(145 906)	(72 051)
Zysk operacyjny		1 110 556	46 153	1 640 048	730 707
Koszty finansowe		(222 680)	(80 041)	(165 875)	(48 964)
Przychody finansowe		156 953	69 656	47 943	12 243
Przychody z tytułu dywidend		1 163	-	217	98
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		(10 962)	(3 829)	(13 762)	(3 774)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	65 196	13 299	126 054	4 850
Zysk przed opodatkowaniem		1 100 226	45 238	1 634 625	695 160
Podatek dochodowy	8	(193 429)	231	(290 748)	(95 535)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		906 797	45 469	1 343 877	599 625
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		166 137	(32 603)	112 994	32 224
- podatek dochodowy	8	(31 561)	6 195	(21 470)	(6 123)
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		156 217	-	25 035	-
- pozostałe		-	-	(1 263)	-
- podatek dochodowy	8	(29 681)	-	(4 757)	-
Inne całkowite dochody netto		261 112	(26 408)	110 539	26 101
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		1 167 909	19 061	1 454 416	625 726
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		788 787	49 732	1 277 102	572 296
przypadający na udziały niekontrolujące		118 010	(4 263)	66 775	27 329
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 046 947	23 324	1 387 884	598 397
przypadający na udziały niekontrolujące		120 962	(4 263)	66 532	27 329
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		788 787	49 732	1 277 102	572 296
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		491 893 158	529 731 093	441 442 578	441 442 578
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)		1,60	0,09	2,89	1,30
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		1,60	0,09	2,89	1,30

*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021 przekształcone*
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	19 772 548	19 254 971
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		808 006	774 099
Wartości niematerialne	10	344 420	350 188
Nieruchomości inwestycyjne		19 399	20 282
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	159 427	137 881
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	1 881 936	1 400 872
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	348 448	195 031
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		885 901	74 434
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		10 807	11 180
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		778	580
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		147 897	147 671
Aktywa trwałe razem		24 379 567	22 367 189
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		295 699	2 859 978
Zapasy	12	1 293 345	1 115 920
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		4 433 316	3 312 572
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		11 215	11 652
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	594 585	412 908
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 145	903
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		15 308	3 147
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	697 673	419 321
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	5 052 545	4 153 553
Aktywa obrotowe razem		12 394 831	12 289 954
Aktywa razem		36 774 398	34 657 143

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021 przekształcone*
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		676 306	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 348 670	2 692 784
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		243 466	108 917
Zyski zatrzymane		11 523 301	10 636 605
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		15 791 743	14 026 324
Udziały niekontrolujące		1 318 925	1 175 576
Kapitał własny razem		17 110 668	15 201 900
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	4 159 647	4 457 014
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		25 257	123 947
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	15 904	18 389
Zobowiązania z tytułu leasingu		598 976	565 993
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	440 086	377 016
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	538 752	479 389
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		787 561	962 473
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		50 956	17 588
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	903 602	874 929
Zobowiązania długoterminowe razem		7 520 741	7 876 738
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	437 989	2 177 791
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		3 882 341	4 439 560
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	358 535	441 947
Zobowiązania z tytułu leasingu		29 974	30 678
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	20 195	18 073
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		425 265	63 774
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		561 515	525 031
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		267 809	247 929
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	6 159 085	3 633 441
Zobowiązania krótkoterminowe razem		12 142 989	11 578 505
Zobowiązania razem		19 663 730	19 455 243
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		36 774 398	34 657 143

*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w notce 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) III kwartał 2022 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2022	441 443	146 575	588 018	2 692 784	-	108 917	10 620 839	1 167 450	15 178 008
Korekta wynikająca ze zmian w MSR 16	-	-	-	-	-	-	15 766	8 126	23 892
Stan na 1 stycznia 2022 po korekcie	441 443	146 575	588 018	2 692 784	-	108 917	10 636 605	1 175 576	15 201 900
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	788 787	118 010	906 797
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	134 576	123 584	2 952	261 112
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	134 576	912 371	120 962	1 167 909
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	-	(30 129)	(30 129)
Emisja akcji zwykłych	88 288	-	88 288	662 164	-	-	-	-	750 452
Koszty emisji akcji zwykłych	-	-	-	(6 278)	-	-	-	-	(6 278)
Zmiana udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych	-	-	-	-	-	-	(25 675)	52 516	26 841
Inne	-	-	-	-	-	(27)	-	-	(27)
Stan na 30 września 2022	529 731	146 575	676 306	3 348 670	-	243 466	11 523 301	1 318 925	17 110 668

(b) III kwartał 2021 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2021	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(105 534)	7 938 162	1 057 538	13 094 353
Zysk netto okresu sprawozdawczego*	-	-	-	-	-	-	1 277 102	66 775	1 343 877
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	17 036	91 524	2 222	(243)	110 539
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	17 036	91 524	1 279 324	66 532	1 454 416
Dywidendy	-	-	-	-	-	-	-	(86)	(86)
Pokrycie straty netto - przeniesienie	-	-	-	(939 680)	-	-	939 680	-	-
Inne	-	-	-	-	(741)	-	741	-	-
Stan na 30 września 2021	441 443	146 575	588 018	2 692 784	-	(14 010)	10 157 907	1 123 984	14 548 683

*w tabeli została wykazana zmieniona kwota zysku netto zgodnie z wyjaśnieniem zaprezentowanym w nocie 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 9 miesięcy zakończony	
		30 września 2022 (niebadane)	30 września 2021 przekształcone* (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		906 797	1 343 877
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	193 429	290 748
Amortyzacja		1 181 685	1 143 749
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		29 678	32 118
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		2 754	3 445
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych		(15 542)	2 805
Przychody z tytułu odsetek		(83 086)	(13 705)
Przychody z tytułu dywidend		(1 163)	(217)
Koszty z tytułu odsetek		187 342	113 120
Zysk z wyceny instrumentów finansowych		(185 260)	(60 693)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		10 962	13 762
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(65 196)	(126 054)
Inne korekty		(24 205)	(16 418)
Korekty razem		1 231 398	1 382 660
Podatek dochodowy zapłacony		(320 937)	(298 772)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO ₂		2 564 279	1 425 850
Zapasy		(177 369)	(153 157)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		(1 964 644)	(492 551)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(720 896)	3 026 760
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		17 847	(3 767)
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego		63 460	52 775
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		2 601 445	400 454
Zmiany kapitału obrotowego razem		2 384 122	4 256 364
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		4 201 380	6 684 129
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(1 832 933)	(1 328 305)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		1 379	2 098
Nabycie aktywów finansowych		(250 265)	(31 607)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		279 149	53 136
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(1 009)	(375)
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		1 000	982
Dywidendy otrzymane		1 163	97
(Wypływy)/wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		(226)	365
Odsetki otrzymane		19 047	23
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej		477	(329)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(1 782 218)	(1 303 915)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		1 875	-
Spłata kredytów i pożyczek		(144 701)	(144 391)
Wykup obligacji		(1 955 111)	(997 110)
Dywidendy wypłacone		(30 129)	(104)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu		(35 796)	(31 945)
Wpływ z tytułu emisji akcji		750 452	-
Odsetki zapłacone		(125 086)	(108 434)
Wydatki z tytułu emisji akcji		(6 278)	-
Inne wpływy/(wydatki) z działalności finansowej		24 604	(4 094)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(1 520 170)	(1 286 078)
Przepływy pieniężne netto razem		898 992	4 094 136
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		4 153 553	1 941 554
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		5 052 545	6 035 690
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		380 411	333 529

*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj rejestracji:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań, Rzeczpospolita Polska
Adres:	ul. Pastelowa 8, 60-198 Poznań
Miejsce prowadzenia działalności:	Rzeczpospolita Polska
KRS:	0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
Numer faksu:	(+48 61) 884 59 59
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENE A S.A. (zwana dalej „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”).

Na 30 września 2022 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 30 września 2022	52,29%	47,71%	100,00%

Na 30 września 2022 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 września 2022 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 529 731 tys. zł (676 306 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 529 731 093 akcje.

Czas trwania Jednostki Dominującej jest nieoznaczony.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Jednostce Dominującej i poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2022 r. i zawiera dane porównawcze za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2021 r. oraz na dzień 31 grudnia 2021 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 września 2022 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 18 spółek zależnych, 7 spółek pośrednio zależnych, 2 spółek współkontrolowanych oraz 4 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENE A Wytwarzanie Sp. z o.o., ENE A Elektrownia Połaniec S.A., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENE A Ciepło Sp. z o.o., ENE A Nowa Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENE A S.A., ENE A Trading Sp. z o.o.);

- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.);
- dystrybucja ciepła (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
- górnictwo i wzbogacanie węgla kamiennego (Grupa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.).

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 30 września 2022	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2021
SPÓŁKI ZALEŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obrót	Świerże Górne	100%	100%
6. ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystrybucja	Lipno	100%	100%
7. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8. ENEA Pomiar Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
9. ENERGO-TOUR Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Poznań	100% ⁵	100% ⁵
10. ENEA Innowacje Sp. z o.o.	pozostała działalność	Warszawa	100% ⁶	100%
11. Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ¹¹	65,99%
12. ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94% ¹³	99,94%
13. ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	100% ¹³	100%
14. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
15. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11%	71,11%
16. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
17. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ⁸	-
18. ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obrót	Warszawa	100% ⁹	-
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE				
19. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100% ³	100% ³
20. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
21. ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
22. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	65,99% ²
23. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	65,99% ²
24. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	65,99% ²
25. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	58,53% ²
26. SUN ENERGY 7 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Główczyce	- ¹⁰	100% ⁴
27. GPK energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Krzęcin	- ¹⁰	100% ⁴
SPÓŁKI WSPÓŁKONTROLOWANE				
28. Polska Grupa Górnicza S.A.	-	Katowice	7,66%	7,66%
29. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	-	Ostrołęka	50%	50%
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
30. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,31% ⁷	16,4%
31. Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81% ¹²	-
32. Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81% ¹²	-
33. Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,76% ¹²	-

- ¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- ² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.
- ³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.
- ⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ⁵ – 30 marca 2015 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego. Uchwała weszła w życie 1 kwietnia 2015 r. 5 listopada 2015 r. został złożony wniosek do KRS o wykreślenie spółki. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego trwają czynności proceduralne związane z wykreśleniem podmiotu z Krajowego Rejestru Sądowego.
- ⁶ – 28 lutego 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 5 000 tys. zł to jest z kwoty 30 860 tys. zł do kwoty 35 860 tys. zł, poprzez utworzenie 50 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Wszystkie nowoutworzone udziały zostały objęte przez ENEA S.A. i pokryte w całości wkładem pieniężnym. Podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w KRS 8 sierpnia 2022 r.
- ⁷ – 30 marca 2022 r. ENEA S.A. złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call oraz dokonała przelewu za obejmowane 187 500 akcji Polimex – Mostostal S.A. 1 kwietnia 2022 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex – Mostostal S.A. o kwotę 1 500 tys. zł, tj. z kwoty 475 738 tys. zł do kwoty 477 238 tys. zł dopuszczając do obrotu 750 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. W czerwcu 2022 r. sfinalizowano sprzedaż 195 118 akcji Polimex – Mostostal S.A., które posiadała ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki, zmniejszając dotychczasowy udział ENEA S.A. z 16,48% w kapitale zakładowym do 16,39%. W lipcu 2022 r. Spółka sprzedała 117 382 akcji Polimex – Mostostal S.A., które posiadała w kapitale zakładowym spółki, zmniejszając dotychczasowy udział w kapitale zakładowym do 16,31%. 14 lipca 2022 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex – Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 477 238 tys. zł do kwoty 478 238 tys. zł dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ENEA S.A. posiada 16,31 % udziału w kapitale zakładowym spółki.
- ⁸ – 16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy spółki wynosi 19 000 tys. zł i dzieli się na 190 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.
- ⁹ – 30 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy spółki wynosi 3 200 tys. zł i dzieli się na 32 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.
- ¹⁰ – 14 grudnia 2021 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła umowę nabycia 100 udziałów spółki SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 5 tys. zł stanowiących 100% udziału w jej kapitale zakładowym za łączną cenę 2 921 tys. zł. 14 grudnia 2021 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła również umowę nabycia 100 udziałów spółki GPK energia Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50,00 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 5 tys. zł stanowiących 100% udziału w jej kapitale zakładowym za łączną cenę 487 tys. zł. 3 marca 2022 r. w Monitorze Sądowym i Gospodarczym został ogłoszony Plan połączenia spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca) ze spółkami celowymi SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. oraz GPK energia Sp. z o.o. (spółki przejmowane). 20 maja 2022 r. nastąpiła rejestracja w KRS połączenia spółek SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. oraz GPK energia Sp. z o.o. z ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ¹¹ – w okresie od 27 kwietnia 2022 r. do 7 czerwca 2022 r. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. zbyła, poprzez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie, łącznie 486 645 akcji spółki Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. z siedzibą w Bogdanie, tj. wszystkie posiadane przez ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. akcje tej spółki.
- ¹² – 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. i PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zawarły umowę, na mocy której ENEA S.A. nabyła po 33,8% udziałów w spółkach celowych (Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o., Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o., Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.) mających zajmować się budową i rozwojem morskich elektrowni wiatrowych w 3 lokalizacjach Morza Bałtyckiego.
- ¹³ – 25 sierpnia 2022 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Spółek ENEA Ciepło Sp. z o.o. i ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o. w sprawie połączenia spółek, spółką przejmującą jest ENEA Ciepło Sp. z o.o. 3 października 2022 r. nastąpiła rejestracja w KRS połączenia spółek.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

Zarząd

	Stan na		Stan na	
	30 września 2022	Powołanie	31 grudnia 2021	Zakończenie kadencji/ rezygnacja
Prezes Zarządu	Paweł Majewski	25 kwietnia 2022 r.	Paweł Szczeszek	10 kwietnia 2022 r.
Członek Zarządu ds. Finansowych	Rafał Mucha		Rafał Mucha	
Członek Zarządu ds. Handlowych	Tomasz Siwak		Tomasz Siwak	
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Dariusz Szymczak	25 czerwca 2022 r.	Tomasz Szczegielniak	24 czerwca 2022 r.
Członek Zarządu ds. Operacyjnych	Marcin Pawlicki		Marcin Pawlicki	
Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju	Lech Żak		Lech Żak	

8 kwietnia 2022 r. wpłynęła rezygnacja Pana Pawła Szczeszka z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. z upływem dnia 10 kwietnia 2022 r.

8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki postanowiła powierzyć wykonywanie obowiązków Prezesa Zarządu Spółki Panu Rafałowi Mucha - Członkowi Zarządu ds. Finansowych, począwszy od 11 kwietnia 2022 r., do czasu powołania Prezesa Zarządu, nie dłużej jednak niż na okres kadencji rozpoczętej z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za rok 2018, przy jednoczesnym wykonywaniu dotychczasowych obowiązków Członka Zarządu ds. Finansowych.

20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w sprawie powołania z dniem 25 kwietnia 2022 r. Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 r.

14 czerwca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w przedmiocie powołania na nową wspólną kadencję, z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 r., tj. od dnia 25 czerwca 2022 r. następujących Członków Zarządu:

- Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A.,
- Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych,
- Pana Rafała Muchę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych,
- Pana Dariusza Szymczaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych,
- Pana Marcina Pawlickiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Operacyjnych,
- Pana Lecha Adama Żaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Strategii i Rozwoju.

Rada Nadzorcza

	Stan na		Stan na	
	30 września 2022	Powołanie	31 grudnia 2021	Zakończenie kadencji/ rezygnacja
Przewodniczący Rady Nadzorczej	Rafał Włodarski		Rafał Włodarski	
Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski		Roman Stryjski	
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka		Michał Jaciubek	24 czerwca 2022 r.
Członek Rady Nadzorczej	Łukasz Ciołko	16 września 2022 r.	Dorota Szymanek	11 lipca 2022 r.
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz	25 czerwca 2022 r.	Maciej Mazur	24 czerwca 2022 r.
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk	25 czerwca 2022 r.	Piotr Mirkowski	24 czerwca 2022 r.
Członek Rady Nadzorczej	Paweł Korobłowski		Paweł Korobłowski	
Członek Rady Nadzorczej	Tomasz Lis		Tomasz Lis	
Członek Rady Nadzorczej			Mariusz Pliszka	

10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.

24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w przedmiocie powołania w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI wspólnej kadencji, ze skutkiem od dnia 25 czerwca 2022 r. następujące osoby:

- Pana Mariusza Damasiewicza,
- Pana Mariusza Pliszka,
- Pana Mariusza Romańczuk,
- Pana Rafała Włodarskiego, któremu jednocześnie powierzono funkcję Przewodniczącego Rady Nadzorczej,
- Pana Pawła Korobłowskiego,
- Pana Tomasza Lisa,
- Pana Radosława Kwaśnickiego,
- Panią Dorotę Szymanek,

- Pana Romana Stryjskiego.

6 lipca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Romana Stryjskiego.

6 lipca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Sekretarza Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Mariusza Pliszki.

11 lipca 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Doroty Szymanek z zasiadania w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 11 lipca 2022 r.

5 sierpnia 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Radosława Kwaśnickiego z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 sierpnia 2022 r.

16 września 2022 r. do Spółki wpłynęło oświadczenie Ministra Aktywów Państwowych, o skorzystaniu przez Ministra Aktywów Państwowych z uprawnienia do powołania na podstawie § 24 ust. 1 Statutu Spółki Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Zgodnie z ww. uprawnieniem z dniem 16 września 2022 r. do składu Rady Nadzorczej Spółki powołany został Pan Łukasz Ciołko.

18 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem ze składu Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji odwołany został Pan Paweł Korobłowski.

18 listopada 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji powołani zostali Pani Aneta Kordowska, Pan Paweł Łącki oraz Pan Piotr Zborowski.

Skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przedstawia poniższa tabela:

Stan na 23 listopada 2022	
Przewodniczący Rady Nadzorczej	Rafał Włodarski
Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka
Członek Rady Nadzorczej	Łukasz Ciołko
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz
Członek Rady Nadzorczej	Tomasz Lis
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Aneta Kordowska
Członek Rady Nadzorczej	Paweł Łącki
Członek Rady Nadzorczej	Piotr Zborowski

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na 30 września 2022 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Przedstawione poniżej zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2021 r.

5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2021 r., za wyjątkiem zastosowanych po raz pierwszy od 1 stycznia 2022 r. zmian w MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”. Wpływ tych zmian zaprezentowany został poniżej.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na stosowanie przyjętych zasad rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach objaśniających do tego sprawozdania finansowego. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

Zmiany w MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”

Z dniem 1 stycznia 2022 r. Grupa po raz pierwszy zastosowała zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”, wprowadzające zakaz korygowania kosztu wytworzenia rzeczowych aktywów trwałych o kwoty uzyskane ze sprzedaży składników wyprodukowanych w okresie przygotowywania rzeczowych aktywów trwałych do rozpoczęcia funkcjonowania zgodnie z zamierzeniami kierownictwa. Zamiast tego jednostka zobowiązana jest rozpoznawać ww. przychody ze sprzedaży i powiązane z nimi koszty bezpośrednio w rachunku zysków i strat. Zmiana ta ma kluczowe znaczenie w odniesieniu do ujęcia w koszcie wytworzenia wyrobisk wartości węgla uzyskanego podczas ich drążenia.

W związku z powyższym począwszy od 1 stycznia 2022 r. przychody ze sprzedaży węgla uzyskanego podczas drążenia wyrobisk nie pomniejszają wartości początkowej wyrobisk, niemniej jednak konieczne jest skorygowanie kosztów poniesionych na drążenie wyrobisk o tę część kosztów, która dotyczy wytworzenia węgla uzyskanego podczas drążenia. Zmiana została zastosowana retrospektywnie, w odniesieniu do rzeczowych aktywów trwałych (wyrobisk), które były dostosowane do miejsca i warunków niezbędnych do umożliwienia im działania w sposób zamierzony przez kierownictwo na dzień lub po dniu rozpoczęcia najwcześniejszego okresu przedstawionego w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym (tj. na dzień 1 stycznia 2021 r.). Łączny efekt netto pierwszego zastosowania tej zmiany wyniósł 23 892 tys. zł i został ujęty jako korekta bilansu otwarcia zysków zatrzymanych i udziałów niekontrolujących na dzień 1 stycznia 2022 r. (co widoczne jest w skonsolidowanym sprawozdaniu ze zmian w kapitale własnym). Na kwotę tę składa się zwiększenie wartości netto rzeczowych aktywów trwałych o 29 496 tys. zł, skorygowane o efekt podatkowy w postaci zwiększenia wartości rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego o 5 604 tys. zł.

Wpływ zastosowania zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 1 stycznia 2022 r. przedstawia poniższa tabela.

	Stan na		
	31 grudnia 2021	Wpływ zmiany MSR 16	1 stycznia 2022
AKTYWA			
Rzeczowe aktywa trwałe	19 225 475	29 496	19 254 971
Pozostałe pozycje	3 112 218	-	3 112 218
Aktywa trwałe	22 337 693	29 496	22 367 189
Aktywa obrotowe	12 289 954	-	12 289 954
Aktywa razem	34 627 647	29 496	34 657 143
PASYWA			
Zyski zatrzymane	10 620 839	15 766	10 636 605
Udziały niekontrolujące	1 167 450	8 126	1 175 576
Pozostałe pozycje	3 389 719	-	3 389 719
Kapitał własny	15 178 008	23 892	15 201 900
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	473 785	5 604	479 389
Pozostałe pozycje	7 397 349	-	7 397 349
Zobowiązania długoterminowe	7 871 134	5 604	7 876 738
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	-	11 578 505
Kapitał własny i zobowiązania razem	34 627 647	29 496	34 657 143

Jednocześnie w celu zachowania porównywalności danych porównawczych, dokonano przekształcenia danych za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2021 r. Łączny wpływ korekty na wynik okresu na dzień 30 września 2021 r. wyniósł 11 530 tys. zł.

Wpływ zastosowania zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” na skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów oraz skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2021 r. przedstawiają poniższe tabele.

	Za okres 9 miesięcy zakończony		
	30 września 2021 (dane zatwierdzone)	Wpływ zmiany MSR 16	30 września 2021 (dane przekształcone)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	1 332 347	11 530	1 343 877
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	288 043	2 705	290 748
Pozostałe pozycje	1 091 912	-	1 091 912
Korekty razem	1 379 955	2 705	1 382 660
Podatek dochodowy zapłacony	(298 772)	-	(298 772)
Zmiany kapitału obrotowego	4 256 364	-	4 256 364
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	6 669 894	14 235	6 684 129
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(1 314 070)	(14 235)	(1 328 305)
Pozostałe pozycje	24 390	-	24 390
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 289 680)	(14 235)	(1 303 915)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 286 078)	-	(1 286 078)
Przepływy pieniężne netto razem	4 094 136	-	4 094 136
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 941 554	-	1 941 554
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	6 035 690	-	6 035 690

	Za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021			Za okres 3 miesięcy zakończony 30 września 2021		
	Dane zatwierdzone	Wpływ zmiany MSR 16	Dane przekształcone	Dane zatwierdzone	Wpływ zmiany MSR 16	Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	15 335 718	52 030	15 387 748	5 482 552	14 683	5 497 235
Podatek akcyzowy	(54 356)	-	(54 356)	(17 659)	-	(17 659)
Przychody ze sprzedaży netto	15 281 362	52 030	15 333 392	5 464 893	14 683	5 479 576
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	9 131	-	9 131	2 262	-	2 262
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	15 290 493	52 030	15 342 523	5 467 155	14 683	5 481 838
Koszty świadczeń pracowniczych	(1 564 250)	(9 640)	(1 573 890)	(521 937)	(3 231)	(525 168)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(3 375 160)	(20 200)	(3 395 360)	(1 277 198)	(5 484)	(1 282 682)
Inne usługi obce	(673 547)	(7 955)	(681 502)	(233 931)	(1 884)	(235 815)
Pozostałe pozycje	(8 051 723)	-	(8 051 723)	(2 707 466)	-	(2 707 466)
Zysk operacyjny	1 625 813	14 235	1 640 048	726 623	4 084	730 707
Pozostałe pozycje	(5 423)	-	(5 423)	(35 547)	-	(35 547)
Zysk przed opodatkowaniem	1 620 390	14 235	1 634 625	691 076	4 084	695 160
Podatek dochodowy	(288 043)	(2 705)	(290 748)	(94 759)	(776)	(95 535)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	1 332 347	11 530	1 343 877	596 317	3 308	599 625
Inne całkowite dochody netto	110 539	-	110 539	26 101	-	26 101
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	1 442 886	11 530	1 454 416	622 418	3 308	625 726
Z tego zysk netto:						
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	1 269 493	7 609	1 277 102	570 113	2 183	572 296
przypadający na udziały niekontrolujące	62 854	3 921	66 775	26 204	1 125	27 329
Z tego całkowity dochód:						
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	1 380 275	7 609	1 387 884	596 214	2 183	598 397
przypadający na udziały niekontrolujące	62 611	3 921	66 532	26 204	1 125	27 329

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej).

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Segmenty operacyjne

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*. Segmenty operacyjne odpowiadają segmentom sprawozdawczym i nie podlegają agregacji. Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty operacyjne, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług. W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnia się cztery segmenty działalności oraz pozostałą działalność, przedstawione poniżej.



Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu. Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu. W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku.

Analizując wyniki poszczególnych segmentów działalności, Grupa zwraca przede wszystkim uwagę na wynik EBITDA. Jest ona definiowana jako wynik operacyjny (obliczony jako wynik przed opodatkowaniem skorygowany o udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych, odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie, odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach współkontrolowanych, przychody finansowe, przychody z tytułu dywidend oraz koszty finansowe) powiększony o amortyzację oraz odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych.

Zasady stosowane do ustalenia wyników segmentów oraz aktywów i zobowiązań segmentów są zgodne z zasadami rachunkowości stosowanymi do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. W związku ze zmianą do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” zaprezentowaną w nocy 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, Grupa dokonała przekształcenia prezentacyjnego segmentów za okres porównawczy.

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2022 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	8 986 011	2 654 137	10 408 810	577 196	96 389	-	22 722 543
Sprzedaż między segmentami	1 120 228	22 713	951 089	1 447 021	346 492	(3 887 543)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	10 106 239	2 676 850	11 359 899	2 024 217	442 881	(3 887 543)	22 722 543
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	697	5 867	2 859	(79)	9 344
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	10 106 239	2 676 850	11 360 596	2 030 084	445 740	(3 887 622)	22 731 887
Koszty ogółem	(9 815 150)	(2 227 845)	(11 410 195)	(1 633 140)	(386 817)	3 920 623	(21 552 524)
Wynik segmentu	291 089	449 005	(49 599)	396 944	58 923	33 001	1 179 363
Amortyzacja	(2 014)	(532 768)	(332 673)	(274 361)	(55 974)	-	
Odwrocenie odpisu/(odpis) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	1 737	(4 491)	-	-	
Wynik segmentu - EBITDA	293 103	981 773	281 337	675 796	114 897		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	2,9%	36,7%	2,5%	33,3%	25,8%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(68 807)
Zysk z działalności operacyjnej							1 110 556
Koszty finansowe							(222 680)
Przychody finansowe							156 953
Przychody z tytułu dywidend							1 163
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(10 962)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							65 196
Podatek dochodowy							(193 429)
Zysk netto							906 797
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							118 010

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 lipca do 30 września 2022 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	3 261 942	879 522	3 696 952	148 218	31 982	-	8 018 616
Sprzedaż między segmentami	244 310	6 929	262 879	417 594	140 701	(1 072 413)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 506 252	886 451	3 959 831	565 812	172 683	(1 072 413)	8 018 616
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	260	1 941	59	(50)	2 210
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 506 252	886 451	3 960 091	567 753	172 742	(1 072 463)	8 020 826
Koszty ogółem	(3 180 228)	(723 779)	(4 463 056)	(598 302)	(137 601)	1 153 821	(7 949 145)
Wynik segmentu	326 024	162 672	(502 965)	(30 549)	35 141	81 358	71 681
Amortyzacja	(670)	(185 219)	(111 543)	(99 879)	(19 083)	-	-
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	(177)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	326 694	347 891	(391 422)	69 507	54 224		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	9,3%	39,2%	(9,9%)	12,2%	31,4%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(25 528)
Zysk z działalności operacyjnej							46 153
Koszty finansowe							(80 041)
Przychody finansowe							69 656
Przychody z tytułu dywidend							-
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(3 829)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							13 299
Podatek dochodowy							231
Zysk netto							45 469
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							(4 263)

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 30 września 2021 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	5 841 699	2 412 794	6 655 730	338 421	84 748	-	15 333 392
Sprzedaż między segmentami	1 280 001	25 822	549 962	1 375 910	297 506	(3 529 201)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	7 121 700	2 438 616	7 205 692	1 714 331	382 254	(3 529 201)	15 333 392
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	652	6 181	2 345	(47)	9 131
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 121 700	2 438 616	7 206 344	1 720 512	384 599	(3 529 248)	15 342 523
Koszty ogółem	(6 947 718)	(1 908 879)	(6 468 129)	(1 471 220)	(342 634)	3 491 933	(13 646 647)
Wynik segmentu	173 982	529 737	738 215	249 292	41 965	(37 315)	1 695 876
Amortyzacja	(2 272)	(501 411)	(303 239)	(295 298)	(54 514)		
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	(87)	(3 358)		
Wynik segmentu - EBITDA	176 254	1 031 148	1 041 454	544 677	99 837		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	2,5%	42,3%	14,5%	31,7%	26,0%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(55 828)
Zysk z działalności operacyjnej							1 640 048
Koszty finansowe							(165 875)
Przychody finansowe							47 943
Przychody z tytułu dywidend							217
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(13 762)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							126 054
Podatek dochodowy							(290 748)
Zysk netto							1 343 877
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							66 775

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 lipca do 30 września 2021 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	1 985 516	802 251	2 536 280	126 338	29 191	-	5 479 576
Sprzedaż między segmentami	489 862	7 777	205 867	508 230	104 675	(1 316 411)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 475 378	810 028	2 742 147	634 568	133 866	(1 316 411)	5 479 576
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	202	2 002	69	(11)	2 262
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 475 378	810 028	2 742 349	636 570	133 935	(1 316 422)	5 481 838
Koszty ogółem	(2 308 707)	(635 682)	(2 458 321)	(528 833)	(112 223)	1 311 976	(4 731 790)
Wynik segmentu	166 671	174 346	284 028	107 737	21 712	(4 446)	750 048
Amortyzacja	(673)	(169 345)	(102 101)	(108 375)	(17 871)	-	-
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	(81)	-	-	-
Wynik segmentu - EBITDA	167 344	343 691	386 129	216 193	39 583		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	6,8%	42,4%	14,1%	34,0%	29,6%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(19 341)
Zysk z działalności operacyjnej							730 707
Koszty finansowe							(48 964)
Przychody finansowe							12 243
Przychody z tytułu dywidend							98
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(3 774)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							4 850
Podatek dochodowy							(95 535)
Zysk netto							599 625
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							27 329

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 30 września 2022 r. oraz za okres 9 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 772	10 774 393	5 942 201	3 230 706	357 410	(557 065)	19 762 417
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 579 512	457 339	4 792 716	159 826	190 371	(4 239 137)	4 940 627
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	22 022	-	-	-	-	-	22 022
Aktywa z tytułu umów z klientami	297 806	305 730	805	-	89	(9 845)	594 585
Razem	3 914 112	11 537 462	10 735 722	3 390 532	547 870	(4 806 047)	25 319 651
AKTYWA wyłączone z segmentacji							11 454 747
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							10 131
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							378 590
AKTYWA RAZEM							36 774 398
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	412 480	563 412	871 121	281 932	376 421	(242 838)	2 262 528
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4 058 747	318 697	491	2 644	4	(4 006 144)	374 439
Razem	4 471 227	882 109	871 612	284 576	376 425	(4 248 982)	2 636 967
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							34 137 431
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							1 645 070
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							36 774 398
za okres 9 miesięcy kończący się 30 września 2022							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	218	990 031	275 908	408 270	30 843	(32 696)	1 672 574
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	2 014	532 768	332 673	274 361	55 974	(18 414)	1 179 376
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							2 309
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(6 671)	(1 532)	(808)	118	(160)	-	(9 053)
(Rozwiązanie)/utworzenie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(1 737)	4 491	-	-	2 754

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2021 r. oraz za okres 9 miesięcy kończący się 30 września 2021 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 649	10 281 878	6 006 882	3 126 739	356 482	(541 829)	19 244 801
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 408 036	388 734	1 146 605	326 336	109 769	(994 551)	3 384 929
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	22 832	-	-	-	-	-	22 832
Aktywa z tytułu umów z klientami	200 773	243 664	225	-	-	(31 754)	412 908
Razem	2 646 290	10 914 276	7 153 712	3 453 075	466 251	(1 568 134)	23 065 470
AKTYWA wyłączone z segmentacji							11 591 673
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							10 170
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							2 077
AKTYWA RAZEM							34 657 143
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	466 450	614 545	946 396	329 537	114 222	(596 427)	1 874 723
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	475 985	402 652	10	9 704	1 863	(429 878)	460 336
Razem	942 435	1 017 197	946 406	339 241	116 085	(1 026 305)	2 335 059
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							32 322 084
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							2 688 784
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							34 657 143
za okres 9 miesięcy kończący się 30 września 2021							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	769	555 481	287 828	224 588	10 597	(23 991)	1 055 272
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	2 272	501 411	303 239	295 298	54 514	(15 341)	1 141 393
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							2 356
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	5 171	2 943	(14 419)	2 516	15	-	(3 774)
Utworzenie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	87	3 358	-	3 445

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2022	30 września 2021 przekształcone*
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	18 086 887	11 217 400
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 527 603	2 338 031
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	155 555	101 866
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	156 489	124 797
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	438	1 744
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	326 912	298 155
Przychody ze sprzedaży węgla	538 834	310 090
Przychody ze sprzedaży gazu	253 827	288 358
Przychody z tytułu Rynku Mocy	675 998	652 951
Razem przychody ze sprzedaży netto	22 722 543	15 333 392

*przekształcenie prezentacyjne danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 5 niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu o typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (ENEA S.A., ENEA Wytwarzanie, ENEA Trading oraz ENEA Elektrownia Połaniec) oraz przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (ENEA Operator).

Sprzedaż energii elektrycznej: Grupa ujmuje przychody w momencie spełnienia lub w trakcie spełniania zobowiązania do wykonania świadczenia poprzez przekazanie przyręczonego dobra lub usługi klientowi. Przychody wykazuje się na podstawie cen określonych w umowach sprzedaży, po pomniejszeniu o szacowane rabaty i inne zmniejszenia sprzedaży. Do głównych grup umów należą umowy sprzedaży energii elektrycznej (w tym również umowy kompleksowe) klientom indywidualnym, biznesowym, kluczowym i strategicznym. W umowach tych usługa świadczona jest w sposób ciągły, wysokość przychodu uzależniona jest od zużycia. Występuje także sprzedaż dla Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. oraz na Towarowej Giełdzie Energii.

Standardowy termin płatności faktur sprzedażowych energii elektrycznej w ENEA S.A. wynosi 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. W przypadku biznesowych, kluczowych i strategicznych klientów okres ten może podlegać negocjacji.

Termin płatności faktur sprzedażowych dotyczących sprzedaży energii elektrycznej do IRGiT to 1-3 dni od dostarczenia energii i wystawienia faktury. W przypadku sprzedaży na TGE terminy płatności wynikają z Regulaminu Giełdy.

Sprzedaż usług dystrybucyjnych: W przypadku sprzedaży usług dystrybucji, ENEA Operator nalicza opłatę zawierającą odrębne składniki: składnik zmienny stawki sieciowej, stawka opłaty jakościowej, składnik stały stawki sieciowej, stawka opłaty abonamentowej, stawka opłaty przejściowej, opłaty mocowej oraz opłata OZE.

W przypadku opłaty jakościowej, przejściowej, mocowej oraz OZE, ENEA Operator pełni, co do zasady, rolę jednostki pobierającej opłatę i przekazującej świadczenie innym uczestnikom rynku, np. na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (PSE). Opłaty (tj. opłata jakościowa, przejściowa, mocowa i OZE) mają charakter quasi-podatków pobieranych na rzecz innych podmiotów. ENEA Operator występuje w roli pośrednika pobierającego opłatę na rzecz innych uczestników rynku energii, w tym PSE. W konsekwencji, przychody ze sprzedaży usług dystrybucji są pomniejszone o wartość pobieranej opłaty OZE, opłaty jakościowej, opłaty mocowej oraz opłaty przejściowej. Jednocześnie korekcie ulegają koszty związane z nabyciem usług przesyłowych a także koszty związane z otrzymanymi fakturami z tytułu wsparcia OZE oraz wsparcia wytwórców.

Przychody z tytułu Rynku Mocy stanowią przychody z tytułu realizacji umów (obowiązków) mocowych zawartych w wyniku Aukcji 2021. Rynek Mocy jest mechanizmem rynkowym, który ma na celu zapewnienie stabilnych dostawy energii elektrycznej do gospodarstw domowych oraz przemysłu w horyzoncie długoterminowym. Po zakończeniu każdego miesiąca spółkom Grupy przysługuje od PSE S.A. wynagrodzenie za wykonanie obowiązku mocowego. W związku z tym obowiązkiem, spółki Grupy, będące dostawcami mocy na rzecz PSE S.A., każdego miesiąca ujmują przychody z transakcji dotyczących Rynku Mocy.

Poniżej zaprezentowano podział przychodów ze sprzedaży na kategorie, które odzwierciedlają sposób, w jaki czynniki ekonomiczne wpływają na kwotę, termin płatności oraz niepewność przychodów i przepływów pieniężnych.

	Za okres 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2022	30 września 2021
Przychody świadczone w sposób ciągły	21 544 315	14 496 740
Przychody świadczone w określonym momencie	1 178 228	836 652
Razem	22 722 543	15 333 392

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

Zmiany stanu aktywów i rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywów i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu po korekcie wynikającej ze zmian w MSR 16 (na 1 stycznia 2022 r.)	921 483	850 967
w tym:		
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	1 400 872	1 296 061
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	479 389	445 094
po korekcie wynikającej ze zmian w MSR 16		
(Obciążenie)/Uznanie wyniku finansowego	482 943	146 147
(Obciążenie)/Uznanie w innych całkowitych dochodach	(61 242)	(70 027)
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:	1 343 184	927 087
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	1 881 936	1 400 872
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	538 752	473 785

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 482 943 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 39 417 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 1 655 203 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. odpowiednio: 1 027 635 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (275 727 tys. zł), wydobywania (406 363 tys. zł) oraz dystrybucji (938 730 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 42 811 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. odpowiednio: 35 551 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zwiększyły się netto o kwotę 2 091 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 5 215 tys. zł).

Na 30 września 2022 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 4 868 860 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2021 r. było to odpowiednio: 4 866 769 tys. zł).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 1 576 352 tys. zł na dzień 30 września 2022 r. (1 444 989 tys. zł na dzień 31 grudnia 2021 r.).

Analiza przesłanek mogących świadczyć o konieczności przeprowadzenia testów na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych

W nawiązaniu do przeprowadzonych testów na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych zaprezentowanych w skonsolidowanym rocznym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2021 r. oraz w związku z posiadanymi informacjami i analizami dotyczącymi między innymi zmian rynkowych cen uprawnień do emisji CO₂, energii elektrycznej, węgla kamiennego, gazu ziemnego oraz prognoz wskaźników makroekonomicznych, Grupa przeprowadziła na 30 czerwca 2022 r. analizę przesłanek mogących świadczyć o konieczności przeprowadzenia testów na utratę wartości niefinansowych aktywów trwałych. Na podstawie dokonanej analizy stwierdzono, iż główną przesłanką świadczącą o możliwej utracie wartości niefinansowych aktywów trwałych jest utrzymująca się od dłuższego czasu niska wartość kapitalizacji rynkowej w stosunku do wartości księgowej kapitałów własnych ENEA S.A. (kurs akcji ENEA S.A. wyniósł na 31 sierpnia 2022 r. 7,58 zł, na 30 czerwca 2022 r. 9,76 zł i na 30 grudnia 2021 r. 8,51 zł). Analiza skutków zmian cen produktów takich jak energia elektryczna, gaz ziemny, węgiel kamienny oraz uprawnień do emisji CO₂ przy jednoczesnym wzroście stóp procentowych wykazała brak istotnego wpływu na wartość użytkową aktywów wytwórczych Grupy. W związku z powyższym Grupa na 30 czerwca 2022 r. nie stwierdziła konieczności ujmowania wpływu zmian w otoczeniu gospodarczym, w tym sytuacji polityczno-gospodarczej w Ukrainie, na wartość aktywów trwałych. Szerszy opis wpływu sytuacji polityczno-gospodarczej w Ukrainie zaprezentowany został w nocie 27. Grupa, zgodnie z praktyką oraz zapisami MSR 36 paragraf 10, przygotowuje się do corocznego testu sprawdzającego, czy nastąpiła utrata wartości niefinansowych aktywów trwałych.

10. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 17 371 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 13 402 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 77 834 tys. zł na dzień 30 września 2022 r. (56 002 tys. zł na dzień 31 grudnia 2021 r.).

11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

W poniższej tabeli przedstawiono podstawowe dane finansowe dotyczące jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych konsolidowanych metodą praw własności:

Stan na 30 września 2022	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.	Razem
Udział w własności	50,00%	16,31%	7,66%	33,81%	33,81%	33,76%	
Aktywa obrotowe	127 163	1 788 338	1 885 315	212	296	723	3 802 047
Aktywa trwałe	72 784	635 699	6 721 505	-	-	-	7 429 988
Aktywa razem	199 947	2 424 037	8 606 820	212	296	723	11 232 035
Zobowiązania krótkoterminowe	509 465	1 243 193	6 860 020	825	808	109	8 614 420
Zobowiązania długoterminowe	-	266 163	3 187 703	-	-	-	3 453 866
Zobowiązania razem	509 465	1 509 356	10 047 723	825	808	109	12 068 286
Aktywa netto	(309 518)	914 681	(1 440 903)	(613)	(512)	614	(836 251)
Udział w aktywach netto	-	149 184	-	(207)	(173)	207	149 011
Wartość firmy	7 080	15 954	52 697	302	268	216	76 517
Odpis aktualizujący wartość firmy	(7 080)	-	(52 697)	-	-	-	(59 777)
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(6 324)	-	-	-	-	(6 324)
Wartość księgową inwestycji wycenianych metodą praw własności na 30 września 2022	-	158 814	-	95	95	423	159 427

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 6 324 tys. zł.

W pozycji: Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów wykazano rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w wysokości 44 116 tys. zł.

Stan na 31 grudnia 2021	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	ElectroMobility Poland S.A.	Razem
Udział w własności	50,00%	16,40%	7,66%		
Aktywa obrotowe	26 136	1 544 255	2 029 214		3 599 605
Aktywa trwałe	65 553	672 343	8 232 241		8 970 137
Aktywa razem	91 689	2 216 598	10 261 455	-	12 569 742
Zobowiązania krótkoterminowe	573 465	1 155 998	7 752 847		9 482 310
Zobowiązania długoterminowe	-	275 695	2 802 195		3 077 890
Zobowiązania razem	573 465	1 431 693	10 555 042	-	12 560 200
Aktywa netto	(481 776)	784 905	(293 587)	-	9 542
Udział w aktywach netto	-	128 724	-	-	128 724
Wartość firmy	7 080	15 954	52 697	-	75 731
Odpis aktualizujący wartość firmy	(7 080)	-	(52 697)	-	(59 777)
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(6 797)	-	-	(6 797)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2021	-	137 881	-	-	137 881

Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Stan na początek okresu	137 881	133 647
Udział w zmianie stanu aktywów netto	21 080	16 854
Nabycie inwestycji	1 123	848
Zbycie inwestycji	(657)	(393)
Przeklasyfikowanie do aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej	-	(13 075)
Stan na dzień sprawozdawczy	159 427	137 881

Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Według stanu na 30 września 2022 r. ENEA S.A. posiadała 9 124 821 udziałów w Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł jeden udział i o łącznej wartości nominalnej 456 241 tys. zł.

Ponadto, ENEA S.A. i ENERGA S.A. są w równych częściach stronami dwóch umów pożyczek zawartych z Elektrownią Ostrołęka Sp. z o.o. w kwocie do 340 000 tys. zł z 23 grudnia 2019 r. oraz do kwoty 58 000 tys. zł z 17 lipca 2019 r.

Na 30 września 2022 r. odpisy aktualizujące wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynosiły łącznie 236 572 tys. zł, wraz z odsetkami (wartość pożyczek i odsetek odpisano do zera).

29 kwietnia 2022 r. ENEA S.A. i ENERGA S.A. zawarły ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. aneksy do wskazanych wyżej umów pożyczek. Zgodnie z postanowieniami tych aneksów, tj. Aneksu nr 5 do Umowy Pożyczki w kwocie do 340 000 tys. zł z 23 grudnia 2019 r. oraz Aneksu nr 10 do Umowy Pożyczki do kwoty 58 000 tys. zł z 17 lipca 2019 r., spółka Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zobowiązała się do dokonania na rzecz ENEA S.A. jednorazowej spłaty pożyczek w kwocie odpowiednio 170 000 tys. zł oraz 29 000 tys. zł wraz z należnymi odsetkami w terminie do 30 grudnia 2022 r.

13 lutego 2020 r. ENEA S.A. zawarła porozumienie z ENERGA S.A. dotyczące zawieszenia przez ENERGA S.A. i ENEA S.A. finansowania projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C. W porozumieniu ENEA S.A. oraz ENERGA S.A. zobowiązały się dokonać analiz, w szczególności dotyczących parametrów technicznych, technologicznych, ekonomicznych i organizacyjnych oraz dalszego finansowania projektu. Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniały kontynuowania realizacji projektu w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Jednocześnie, analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego (Projekt gazowy) w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego.

22 grudnia 2020 r. zostały podpisane:

- porozumienie pomiędzy ENEA S.A., ENERGA S.A. oraz Elektrownią Ostrołęka Sp. z o.o. w sprawie współpracy przy podziale Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. (Porozumienie podziałowe),
- porozumienie pomiędzy Spółką, a ENERGA S.A. w sprawie współpracy przy rozliczeniu projektu budowy bloku węglowego w ramach Projektu Ostrołęka C (Porozumienie rozliczeniowe, Projekt węglowy).

W treści obydwu porozumień ENEA S.A. złożyła oświadczenie o rezygnacji z udziału w Projekcie gazowym.

25 czerwca 2021 r. doszło do zawarcia przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. jako sprzedającym ze spółką CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. jako kupującym (podmiotem w 100% zależnym od ENERGA S.A.) umowy sprzedaży oraz umów towarzyszących, przedsiębiorstwa SPV (z wyłączeniem niektórych składników) przeznaczonego (służącego) do realizacji zadań gospodarczych obejmujących budowę bloku energetycznego w technologii zasilania paliwem gazowym zlokalizowanego w Ostrołęce, a następnie eksploatację tego bloku (Elektrownia Gazowa). Zbywana działalność obejmuje co do zasady wszystkie składniki majątkowe i niemajątkowe SPV wykorzystywane w dniu transakcji w związku z podejmowaniem czynności przygotowawczych do rozpoczęcia procesu inwestycyjnego budowy Elektrowni Gazowej. Transakcja ma na celu umożliwienie realizacji projektu gazowego przez CCGT Ostrołęka Sp. z o.o., jako spółki, która zastąpi Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w realizacji inwestycji zlokalizowanej w Ostrołęce. Cena sprzedaży zbywanej działalności (wartość transakcji) szacowana jest obecnie na ok. 166 mln zł. Cena została ustalona wstępnie, jako że transakcja przewiduje zastosowanie dodatkowych przesłanek ustalenia ceny ostatecznej.

25 czerwca 2021 r. doszło także do zawarcia pomiędzy spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. i spółką CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. z jednej strony, a GE Power sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, GE Steam Power Systems S.A.S. (poprzednia firma: ALSTOM Power Systems S.A.S.) z siedzibą w Boulogne-Billancourt, Francja (Wykonawca Projektu Węglowego) oraz General Electric Global Services, GmbH z siedzibą w Baden, Szwajcaria (razem z GE Power sp. z o.o. Wykonawcą Projektu Gazowego) z drugiej strony, Dokumentu Zmiany Kontraktu z 21 lipca 2018 r. na budowę Elektrowni Ostrołęka "C" o mocy 1000 MW" oraz Porozumienia w sprawie rozliczenia realizacji Projektu Węglowego. Konstrukcja Dokumentu Zmiany Kontraktu ma na celu umożliwienie realizacji Projektu Gazowego przez CCGT Ostrołęka Sp. z o.o., jako spółki, która zastąpi Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w realizacji inwestycji zlokalizowanej w Ostrołęce, co jest związane między innymi z tym, że ENEA S.A. potwierdziła rezygnację z udziału w Projekcie Gazowym. Porozumienie dotyczące rozliczenia realizacji Projektu Węglowego reguluje prawa i obowiązki Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Wykonawcy Projektu Węglowego głównie w zakresie rozliczenia wykonywanych przez Wykonawcę Projektu Węglowego prac w ramach realizacji tego projektu, w zakresie prac budowlanych do momentu ich wstrzymania wskutek zawieszenia wykonania

Kontraktu, czynności zachowawczych i zabezpieczających wykonywanych w okresie zawieszenia Kontraktu oraz prac związanych z zakończeniem prac dedykowanych dla realizacji Projektu Węglowego. Zgodnie z tym porozumieniem rozliczenie realizacji Projektu Węglowego miało nastąpić do końca 2021 r., a całkowita kwota jaką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. będzie zobowiązana zapłacić na rzecz Wykonawcy Projektu Węglowego, uwzględniając dotychczas poniesione nakłady, miała nie przekroczyć 1,35 mld zł (netto).

22 grudnia 2021 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zawarła z Wykonawcą Projektu Węglowego aneks do tego porozumienia. Aneks przedłużył termin rozliczenia do 25 marca 2022 r., co wynika ze zweryfikowanego mechanizmu rozliczania Projektu Węglowego.

Zobowiązanie ENEA S.A. do zapewnienia finansowania spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynikające z dotychczas zawartych porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r. oraz Porozumienia rozliczeniowego), które nie zostało zrealizowane, wynosi 620 mln zł.

31 stycznia 2022 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. rozwiązała umowę realizującą obowiązek mocy zakontraktowany przez spółkę w wyniku rozstrzygnięcia aukcji rynku mocy na rok 2023. Rozwiązanie umowy jest konsekwencją zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe w projekcie budowy i eksploatacji nowej elektrowni w Ostrołęce.

31 marca 2022 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zakończyła proces rozliczenia z Generalnym Wykonawcą zgodnie z zawartym Porozumieniem z 25 czerwca 2021 r., o którym mowa powyżej. Ostateczna wartość należności wynikająca z dokonanego rozliczenia wyniosła 958 mln zł netto i w związku z tym suma należna Generalnemu Wykonawcy, wynikająca z różnicy między powyższą wartością a sumami już uiszczonymi została już w całości przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zapłacona. Koszty poniesione przez ENEA S.A. w związku z rozliczeniem prac Generalnego Wykonawcy wyniosły 50% ww. kwoty, czyli 479 mln zł netto (taka sama kwota przypadła na ENERGA S.A.).

23 września 2022 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. dokonała sprzedaży na rzecz CCTG Ostrołęka Sp. z o.o. części nieruchomości przeznaczonych na budowę bloku gazowego. Wartość przedmiotowych nieruchomości gruntowych powiększona o wartość elementów nieruchomości części infrastruktury pomocniczej stanowiąca cenę sprzedawanych działek wyniosła ok. 84 mln zł.

12 października 2022 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. dokonała odbioru końcowego inwestycji pod nazwą „Przebudowa układu infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C” (tzw. bocznica kolejowa).

W związku z powyższym w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dokonano częściowego rozwiązania rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., utworzonej pierwotnie w kwocie 222 200 tys. zł, o kwotę 44 116 tys. zł. Kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych”. Wysokość rezerwy na 30 września 2022 r. wynosi 2 377 tys. zł. i stanowi najlepszy możliwy szacunek w związku z niepewnością co do ostatecznych kwot rozliczenia.

12. Zapasy

Zapasy

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Materiały	1 059 428	708 228
Półprodukty i produkty w toku	2 346	648
Produkty gotowe	9 197	9 256
Świadectwa pochodzenia energii	234 204	421 765
Towary	31 518	18 176
Wartość brutto zapasów	1 336 693	1 158 073
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(43 348)	(42 153)
Wartość netto zapasów	1 293 345	1 115 920

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zwiększył się o 1 195 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 5 816 tys. zł).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Wartość netto na początek okresu	416 137	345 776
Wytworzenie we własnym zakresie	270 774	421 439
Nabycie	159 093	73 498
Umorzenie	(617 428)	(391 371)
Sprzedaż	-	(32 466)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	(739)
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	228 576	416 137

14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2021	322 446	257 462
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	90 408	-
Zmiana stanu salda z tytułu przedpłat	-	204 081
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(1 207)
Odpis aktualizujący	54	-
Stan na 31 grudnia 2021	412 908	460 336
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	181 713	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(85 800)
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(97)
Odpis aktualizujący	(36)	-
Stan na 30 września 2022	594 585	374 439

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 30 września 2022 r. 380 411 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2021 r. 646 928 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadła i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

16. Podział zysku

24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r., zgodnie z którą przeznaczono 442 110 tys. zł na zwiększenie kapitału rezerwowego oraz 18 299 tys. zł na zmniejszenie ujemnej wartości pozostałych kapitałów.

17 czerwca 2021 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 6 w sprawie pokrycia straty netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2020 r. do 31 grudnia 2020 r., zgodnie z którą strata netto w kwocie 3 356 750 tys. zł została pokryta z zysków zatrzymanych w kwocie 2 417 070 tys. zł oraz z kapitału zapasowego w kwocie 939 680 tys. zł.

17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Kredyty bankowe	1 348 819	1 482 827
Pożyczki	28 726	35 970
Obligacje	2 782 102	2 938 217
Długoterminowe	4 159 647	4 457 014
Kredyty bankowe	221 843	208 438
Pożyczki	12 097	11 916
Obligacje	204 049	1 957 437
Krótkoterminowe	437 989	2 177 791
Razem	4 597 636	6 634 805

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła netto o kwotę 2 037 169 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek spadła o 1 122 177 tys. zł).

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania, ENEA S.A., w celu zapewnienia finansowania bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych spółek należących do Grupy Kapitałowej ENEA, zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku", ze szczególnym uwzględnieniem segmentu Dystrybucji i OZE. Jednocześnie, mając na uwadze bardzo ograniczone możliwości pozyskania finansowania na działalność spółek wytwórczych, GK ENEA będzie podejmować działania mające na celu wydzielenie ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 września 2022	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2021	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	817 696	888 130	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	736 667	800 500	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	PKO BP	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	300 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
4.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
5.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2020 r. Aneks nr 2 z 7 lipca 2022 r.	1 250 000	-	-	WIBOR 1M +marża	28 października 2022 r.
6.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	29 655	34 436	Oprocentowanie nie WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %	20 grudnia 2026 r.
7.	Pozostałe	-	-	-	11 475	14 903	-	-
RAZEM				4 131 075	1 595 493	1 737 969		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					15 992	1 182		
RAZEM				4 131 075	1 611 485	1 739 151		

Poniżej znajduje się krótka charakterystyka istotnych umów kredytowych i pożyczek w Grupie Kapitałowej ENEA:

ENEA S.A.

ENEA S.A. posiada obecnie umowy kredytowe zawarte z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (EBI) na łączną kwotę 2 371 000 tys. zł (Umowa A 950 000 tys. zł i Umowa B 475 000 tys. zł oraz Umowa C 946 000 tys. zł). Środki pozyskane z EBI zostały przeznaczone na sfinansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego dotyczącego modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. Środki z Umowy A, B i C zostały w pełni wykorzystane. Oprocentowanie kredytów może być stałe lub zmienne. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów dotyczących kredytów długoterminowych.

8 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła aneks nr 1 do umowy kredytu otwartego w rachunku bieżącym z Bankiem Gospodarstwa Krajowego, zwiększający maksymalny dostępny limit kredytowy z 250 000 tys. zł do 750 000 tys. zł oraz wydłużający termin ostatecznej spłaty z 7 września 2022 r. do 28 października 2022 r.

7 lipca 2022 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego aneks nr 2 do umowy kredytu w rachunku bieżącym, zwiększający maksymalny dostępny limit kredytowy z 750 000 tys. zł do 1 250 000 tys. zł.

27 października 2022 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego aneks nr 3 do umowy kredytu w rachunku bieżącym, prolongując okres obowiązywania umowy do 28 lipca 2023 r.

ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Pożyczka z NFOŚiGW – umowę z 22 grudnia 2015 r. zawarto na okres od 1 kwietnia 2016 r. do 20 grudnia 2026 r. z limitem 60 075 tys. zł. Kwota wykorzystanej pożyczki oprocentowana jest w skali roku w oparciu o WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %. Pożyczka ta została 30 listopada 2018 r. przeniesiona (wraz ze zorganizowaną częścią przedsiębiorstwa) z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Łączne zadłużenie ENEA Ciepło Sp. z o.o. z tytułu pożyczki na 30 września 2022 r. wyniosło 29 655 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. 34 436 tys. zł).

Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 30 września 2022	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2021	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A., Santander BP S.A., Citi BH S.A.	21 czerwca 2012 r.	3 000 000	-	1 799 000	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii w terminach od czerwca 2020 r. do czerwca 2022 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	560 000	640 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem Pekao S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	2 000 000	2 000 000	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii – we wrześniu 2021 r. przypadało do wykupu 500 mln zł. Pozostałe 2 000 mln zł – wykup w czerwcu 2024 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	380 558	456 669	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 r.
Razem			9 700 000	2 940 558	4 895 669		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				45 593	(15)		
Razem			9 700 000	2 986 151	4 895 654		

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 30 września 2022 r. wyniosła 3 133 291 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznym wolumenie 451 346 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane, jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń. Na 30 września 2022 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 336 611 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. 135 150 tys. zł). Istotny wpływ na jej wysokość miały wielokrotne decyzje Rady Polityki Pieniężnej o podwyższeniu stóp procentowych w okresie od października 2021 r. do września 2022 r.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. Spółka nie zawierała nowych transakcji FX FORWARD.

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez ENEA S.A. i Grupę Kapitałową ENEA między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 30 września 2022 r., na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz w trakcie roku 2022 Grupa nie naruszyła zapisów umów kredytowych, na podstawie których byłaby zobowiązana do wcześniejszej spłaty zadłużenia długoterminowego.

18. Rezerwy

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 2 554 317 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się o 284 888 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 września 2022 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2022	213 578	299 654	62 860	377 643	2 859 300	120 810	250 103	324 422	4 508 370
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(17 632)	-	-	3 352	-	-	(14 280)
Zwiększenie istniejących rezerw	31	99 107	839	257 822	4 175 933	-	1 429 286	27 948	5 990 966
Wykorzystanie rezerw	(8 308)	(10 113)	-	(355 566)	(2 918 999)	-	(18 397)	(56 116)	(3 367 499)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(45)	(1 585)	(815)	-	(2 713)	(4 880)	-	(44 832)	(54 870)
Stan na 30 września 2022	205 256	387 063	45 252	279 899	4 113 521	119 282	1 660 992	251 422	7 062 687
<i>Długoterminowe</i>									903 602
<i>Krótkoterminowe</i>									6 159 085

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2021 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2021	239 833	262 221	116 898	175 429	1 895 156	201 463	50 821	504 790	3 446 611
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	(23 261)	-	(51 178)	-	-	3 022	-	-	(71 417)
Zwiększenie istniejących rezerw	231	40 695	2 173	362 028	2 877 235	-	216 927	40 097	3 539 386
Wykorzystanie rezerw	(2 626)	(520)	-	(159 756)	(1 913 091)	-	(17 645)	(23 060)	(2 116 698)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(599)	(2 742)	(5 033)	(58)	-	(83 675)	-	(197 405)	(289 512)
Stan na 31 grudnia 2021	213 578	299 654	62 860	377 643	2 859 300	120 810	250 103	324 422	4 508 370
<i>Długoterminowe</i>									874 929
<i>Krótkoterminowe</i>									3 633 441

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 25.

Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. rezerwa na inne zgłoszone roszczenia w ENEA S.A. wzrosła o 95 167 tys. zł. Na 30 czerwca 2022 r. ENEA S.A. dokonała oceny postępowań sądowych, w szczególności związanych z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE, zweryfikowała metodykę kalkulacji rezerwy na potencjalne roszczenia z tym związane. Na 30 września 2022 r. rezerwa na inne zgłoszone roszczenia wzrosła w ENEA S.A. do poziomu 327 869 tys. zł. Wartościowo rezerwa ta obejmuje wcześniejszą rezerwę na 31 marca 2022 r. w kwocie 163 594 tys. zł na potencjalne roszczenia wynikające z wypowiedzianych Umów, w odniesieniu do przedstawionych zgłoszeń transakcyjnych sprzedaży praw majątkowych przez kontrahentów. Szczegółowe informacje dotyczące rezerwy na spory sądowe związane z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE zawarte są w nocie 25.6 (rezerwa ta jest ujęta w tabeli powyżej w kolumnie „Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia”).

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

10 czerwca 2022 r. ENEA S.A. złożyła wniosek do Prezesa URE o zatwierdzenie zmiany taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na rok 2022. Proponowana zmiana związana jest ze wzrostem kosztów zakupu energii elektrycznej wynikającym w głównej mierze ze zwiększonego zużycia energii przez klientów oraz kosztów nabycia praw majątkowych. Na chwilę obecną postępowanie taryfowe dotyczące przedmiotowego wniosku nie zostało zakończone, w związku z czym istnieje niepewność co do tego, czy Grupa uzyska wzrost przychodów pokrywających uzasadnione, zwiększone koszty nabycia energii elektrycznej. Mając powyższe na uwadze oraz działając zgodnie z MSR 37 *Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe*, Grupa zidentyfikowała konieczność utworzenia rezerwy na umowy rodzące obciążenia dla odbiorców z grup taryfowych G w wysokości 64 231 tys. zł.

Ponadto, w związku z zawartymi umowami terminowymi na dostawy energii elektrycznej, dla których koszty niezbędne do realizacji umowy przewyższają oczekiwane korzyści w odniesieniu do zawartych cen kontraktów na 2022 r. z terminem dostawy w okresie od 1 lipca 2022 r. do 31 grudnia 2022 r., Grupa, działając zgodnie z MSR 37 zidentyfikowała konieczność utworzenia w II kwartale 2022 r. rezerwy na umowy rodzące obciążenia z tego tytułu w wysokości 446 932 tys. zł. Na koniec III kwartału Grupa zaktualizowała wartość rezerwy, głównie w wyniku szacowanych wyższych kosztów niezbędnych do realizacji umów w związku z koniecznością zakupu węgla kamiennego od innych dostawców niż Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. Wysokość rezerwy na 30 września 2022 r. wynosi 1 311 492 tys. zł.

Na 30 września 2022 r. Grupa dokonała również aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 285 269 tys. zł.

Pozostałe rezerwy dotyczą głównie:

- potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 193 711 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2021 r. 186 434 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy,
- kosztów korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych 16 244 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2021 r. 50 058 tys. zł), w sprawozdaniu finansowym przyjęto, że rezerwa ta zrealizuje się w ciągu 12 miesięcy,
- przyszłych zobowiązań inwestycyjnych wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. 2 377 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2021 r. 46 493 tys. zł).

19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	328 009	271 458
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	112 077	105 558
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	440 086	377 016
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	14 682	13 368
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	5 513	4 705
Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	20 195	18 073

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Do jednego roku	20 195	18 073
Od jednego do pięciu lat	78 129	68 971
Powyżej pięciu lat	361 957	308 045
Rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	460 281	395 089

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 65 192 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 52 979 tys. zł).

W pozycji „rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji” Grupa ujmuje przede wszystkim dotacje unijne i z NFOŚiGW na rozwój infrastruktury energetycznej i ciepłowniczej.

Usługa modernizacji oświetlenia drogowego (tzw. poprawa jakości i efektywności oświetlenia drogowego) to usługa świadczona w sposób ciągły. Przychody z tytułu poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego ujmuje się proporcjonalnie do okresu ekonomicznej użyteczności powstałych środków trwałych.

Instrumenty finansowe

20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 30 września 2022		Stan na 31 grudnia 2021	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	1 380 582	348 448	414 678	195 031
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	348 448	348 448	195 031	195 031
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	883 459	(*)	71 396	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	778	(*)	580	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	147 897	(*)	147 671	(*)
Krótkoterminowe	9 824 999	697 673	7 541 900	419 321
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	697 673	697 673	419 321	419 321
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	(*)	-	(*)
Aktywa z tytułu umów z klientami	594 585	(*)	412 908	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	-	(*)	-	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 479 051	(*)	2 555 215	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 145	(*)	903	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 052 545	(*)	4 153 553	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	11 205 581	1 046 121	7 956 578	614 352
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	4 834 836	4 126 026	5 164 542	4 511 184
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	4 159 647	4 075 070	4 457 014	4 493 596
Zobowiązania z tytułu leasingu	598 976	(*)	565 993	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	25 257	(*)	123 947	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	50 956	50 956	17 588	17 588
Krótkoterminowe	4 351 235	705 798	6 570 244	2 425 720
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	437 989	437 989	2 177 791	2 177 791
Zobowiązania z tytułu leasingu	29 974	(*)	30 678	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	3 560 437	(*)	4 067 738	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	55 026	(*)	46 108	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	267 809	267 809	247 929	247 929
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	9 186 071	4 831 824	11 734 786	6 936 904

(*) Wartość księgowa jest zbliżona do ich wartości godziwej wycenianej zgodnie z poziomem 2 poniższej hierarchii.

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 30 września 2022			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16 757	1 010 514	18 850	1 046 121
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	336 611	-	336 611
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	12 587	12 587
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	9 517	-	9 517
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	664 386	-	664 386
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	16 757	-	6 263	23 020
Razem	16 757	1 010 514	18 850	1 046 121
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(318 765)	-	(318 765)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(318 765)	-	(318 765)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(4 513 059)	-	(4 513 059)
Razem	-	(4 831 824)	-	(4 831 824)

	Stan na 31 grudnia 2021			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	23 013	572 469	18 870	614 352
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	135 150	-	135 150
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	12 587	12 587
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	16 231	-	16 231
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	421 088	-	421 088
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	23 013	-	6 283	29 296
Razem	23 013	572 469	18 870	614 352
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(265 517)	-	(265 517)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(265 517)	-	(265 517)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(6 671 387)	-	(6 671 387)
Razem	-	(6 936 904)	-	(6 936 904)

Aktywa finansowe i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej to między innymi:

- udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%; w pozycji na 30 września 2022 r. prezentowane są udziały w spółce ElectroMobility Poland S.A., dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku, Grupa po analizie standardu MSSF 9, podjęła decyzję o zakwalifikowaniu tych udziałów do instrumentów finansowych wycenianych przez inne całkowite dochody (ICD); w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap); wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości, tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stówek zmiennych stóp referencyjnych;
- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności powyżej jednego roku. Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności poniżej jednego roku. W pozycji inne inwestycje krótkoterminowe znajdują się lokaty o terminie zapadalności powyżej 3 miesięcy.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest dla instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, na podstawie bieżącego WIBOR-u.

Powyższa tabela przedstawia analizę instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej, pogrupowanych według trzypoziomowej hierarchii, gdzie:

Poziom 1 – wartość godziwa oparta jest o ceny giełdowe (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywnych rynkach.

Poziom 2 – wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku, jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie bezpośrednie lub pośrednie do podobnych instrumentów istniejących na rynku).

Poziom 3 – wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o jakiegokolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 września 2022 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Spółka prezentuje między innymi opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami ENEA S.A. posiadała 23 opcje call od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. (TFS) na zakup 6 937 500 akcji, po cenie nominalnej 2 zł za akcję. Umowny dzień przydziału akcji przypada na koniec każdego kwartału kalendarzowego od września 2021 r. do grudnia 2026 r. 30 marca 2022 r. ENEA S.A. złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call 4 oraz dokonała przelewu za obejmowane 187 500 akcji Polimex-Mostostal S.A. 1 kwietnia 2022 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 500 tys. zł, tj. z kwoty 475 738 tys. zł do kwoty 477 238 tys. zł dopuszczając do obrotu 750 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. W czerwcu 2022 r. ENEA S.A. sprzedała 195 118 akcji zmniejszając dotychczasowy udział z 16,48% w kapitale zakładowym spółki do 16,39%. Natomiast w lipcu Spółka sprzedała 117 382 akcji i tym samym ENEA S.A. zmniejszyła swój dotychczasowy udział w kapitale zakładowym spółki do 16,31%. 14 lipca 2022 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 1 000 tys. zł, tj. z kwoty 477 238 tys. zł do kwoty 478 238 tys. zł dopuszczając do obrotu 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2 zł każda. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ENEA S.A. posiada 16,31% udziału w kapitale zakładowym spółki Polimex-Mostostal S.A. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgową opcji na 30 września 2022 r. wynosiła 9 517 tys. zł (wartość księgową opcji na 31 grudnia 2021 r. wynosiła 16 231 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 664 386 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. wartość 421 088 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 318 765 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. wartość 265 517 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje m.in. wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczących praw majątkowych, niewykorzystywanych na własne potrzeby Grupy. Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych z terminem zapadalności 2022-2023, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 856 946 tys. zł (161 922 tys. zł dotyczy kontraktów zakupu, a 695 024 tys. zł kontraktów sprzedaży).

21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Udzielone pożyczki	-	-
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	-	-
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Udzielone pożyczki	-	-
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	-	-
RAZEM	-	-

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek wraz z odsetkami) wynoszą na 30 września 2022 r. 236 572 tys. zł. Łączny odpis aktualizujący wartość udzielonych pożyczek rozpoznany w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. wyniósł 10 962 tys. zł i kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie”.

22. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

	Stan na	
	30 września 2022	31 grudnia 2021
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	128 534	139 595
Utworzony	19 331	19 287
Rozwiązany	(9 971)	(10 664)
Wykorzystany	(18 413)	(19 684)
Odpis aktualizujący wartość na dzień sprawozdawczy	119 481	128 534

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmniejszył się o 9 053 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2021 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 3 774 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

Dla krótkoterminowych należności handlowych kalkulacja oczekiwanych strat kredytowych odbywa się w oparciu o dane historyczne w sposób opisany w *Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA*. Dla roku 2022 utratę wartości należności ustala się w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2021. Oszacowana na 30 września 2022 r. wysokość odpisu aktualizującego dla należności uwzględnia obiektywne przesłanki utraty wartości.

23. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

Struktura wiekowa należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	Stan na 30 września 2022		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgową
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności			
Bieżące	4 160 420	(4 315)	4 156 105
Przeterminowane	321 571	(115 166)	206 405
0-30 dni	132 179	(646)	131 533
31-90 dni	19 997	(2 889)	17 108
91-180 dni	14 821	(5 177)	9 644
ponad 180 dni	154 574	(106 454)	48 120
Razem	4 481 991	(119 481)	4 362 510
Aktywa z tytułu umów z klientami	594 778	(193)	594 585

	Stan na 31 grudnia 2021		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgową
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności			
Bieżące	2 450 157	(5 846)	2 444 311
Przeterminowane	304 988	(122 688)	182 300
0-30 dni	115 279	(165)	115 114
31-90 dni	16 610	(1 321)	15 289
91-180 dni	8 899	(2 412)	6 487
ponad 180 dni	164 200	(118 790)	45 410
Razem	2 755 145	(128 534)	2 626 611
Aktywa z tytułu umów z klientami	413 065	(157)	412 908

Pozostałe noty objaśniające

24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji,
- transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:
 - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 6 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	30 września 2022	30 września 2021	30 września 2022	30 września 2021
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	5 428*	4 334**	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	546	599
RAZEM	5 428	4 334	546	599

* Wynagrodzenie obejmuje premie za 2021 r. dla obecnych i byłych Członków Zarządu w wysokości 2 136 tys. zł oraz odprawę i zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 257 tys. zł.

** Wynagrodzenie obejmuje premie za 2020 r. dla obecnych i byłych Członków Zarządu w wysokości 1 632 tys. zł oraz zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 138 tys. zł.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2022 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 r.).

Inne transakcje, wynikające z umów cywilno-prawnych zawartych pomiędzy Jednostką Dominującą a Członkami Władz Jednostki Dominującej dotyczą przede wszystkim wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

Transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

Grupa zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami będącymi własnością Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy węgla, energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, usługi przesyłowej i dystrybucyjnej, które Grupa realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej, przyłączenia do sieci i pozostałych powiązanych z tym opłat oraz węgla, którą Grupa realizuje zarówno dla organów administracji państwowej, samorządowej (sprzedaż odbiorcom końcowym) jak i spółek zależnych od Skarbu Państwa (sprzedaż hurtowa oraz detaliczna – odbiorcom końcowym).

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Grupa nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

Dodatkowo Grupa zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązаныmi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w notcie 17.

25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej

W tej części not objaśniających zaprezentowano zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.

25.1. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 września 2022 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Bankiem PKO BP S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 września 2022 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
4 sierpnia 2021 r.	15 lipca 2023 r.	Vastint Poland sp. z o.o.	PKO BP S.A.	1 045
Suma udzielonych gwarancji bankowych				1 045

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Grupę na 30 września 2022 r. wynosi 12 891 tys. zł.

25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. oraz ENEA Operator Sp. z o.o. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączy do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą przede wszystkim odszkodowań oraz kar umownych od kontrahentów spółki.

Na dzień 30 września 2022 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 22 219 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 131 998 tys. zł (na 31 grudnia 2021 r. toczyło się 18 569 spraw o łącznej wartości 161 383 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Grupa uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy.

Występują również roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 25.6).

Postępowania sądowe przeciwko ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą m.in. odszkodowań oraz zapłaty kar umownych.

Na dzień 30 września 2022 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 2 589 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 159 452 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2021 r. toczyły się 3 563 sprawy o łącznej wartości 1 226 938 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

25.3. Pozostałe postępowania sądowe

Postępowania przed sądami administracji publicznej spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. dotyczą głównie sporów z jednostkami samorządu terytorialnego w zakresie podatku od nieruchomości. Kwestia wywodzi się z tego, iż spółka LWB, sporządzając deklaracje z tytułu podatku od nieruchomości nie uwzględniała (podobnie jak inne spółki górnicze w Polsce) dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych, ani też wartości wyposażenia, które się w nich znajduje. Sprawy dotyczą zarówno zwrotu nadpłat, jak również ustalenia podstawy opodatkowania podatkiem od nieruchomości.

W celu zabezpieczenia się przed ewentualnymi negatywnymi konsekwencjami dla Grupy w postaci odsetek od zaległości w podatku od nieruchomości, w przypadku gdyby decyzje Gmin uwzględniające w podstawie opodatkowania wyposażenie i obudowę znajdujące się w wyrobiskach górniczych zostały ostatecznie utrzymane, w połowie 2019 roku LWB podjęła decyzję o uwzględnieniu dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych oraz wyposażenia (w związku z pojawieniem się przeważającej linii orzecznictwa w zakresie opodatkowania elementów wchodzących w skład wyrobisk górniczych).

25.4. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę wynika z faktu, że Grupa nie dla wszystkich obiektów posiada tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Grupa może być zobowiązana do ponoszenia kosztów z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości.

Rozstrzygnięcia zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Grupy wobec osób zgłaszających roszczenia przedsądowe w związku z urządzeniami zlokalizowanymi na ich nieruchomościach w przeszłości, jak i na sposób regulowania stanu prawnego tych urządzeń w przypadku nowych inwestycji.

Możliwość utraty majątku w tym przypadku jest znikoma. Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości pod urządzeniami energetycznymi nie stanowi ryzyka utraty przez Grupę majątku, a jedynie powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniami wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego, kosztów ustanowienia służebności przesyłu lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniami związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego). Grupa tworzy adekwatne rezerwy.

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy.

Na dzień 30 września 2022 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 205 256 tys. zł.

25.5. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.

30 i 31 grudnia 2014 r. ENEA S.A. wystąpiła z zawezwaniami do próby ugodowej w stosunku do:

	Kwota zawezwania w tys. zł
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	7 410
PKP Energetyka S.A.	1 272
TAURON Polska Energia S.A.	17 086
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	1 826
Razem	27 594

Przedmiotem zawezwań były roszczenia o zapłatę za energię elektryczną niepoprawnie rozliczoną na rynku bilansującym w 2012 r. Zawezwane spółki poprzez niewyrażenie zgody na wystawienie przez ENEA S.A. faktur za rok 2012 bezpodstawnie uzyskały z tego tytułu korzyści majątkowe.

W związku z brakiem ugodowego rozstrzygnięcia w powyższej sprawie, ENEA S.A. wystąpiła ze stosownymi pozwami przeciwko:

- TAURON Polska Energia S.A. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,
- TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o. o. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,
- PKP Energetyka S.A. – pozew z 28 grudnia 2015 r.,
- PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. – pozew z 29 grudnia 2015 r.

W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Polska Energia S.A. i inni (sygn. akt: XIII GC 600/15/AM), 23 marca 2021 r. Sąd Okręgowy w Katowicach wydał wyrok oddalający powództwo w całości i zasądził koszty postępowania na rzecz pozwanego oraz podmiotów przypozywanych. 20 maja 2021 r. został doręczony wyrok z pisemnym uzasadnieniem. 10 czerwca 2021 r. ENEA S.A. wniosła apelację do Sądu Apelacyjnego w Katowicach.

W sprawie ENEA S.A. przeciwko TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. (sygn. akt: X GC 546/15), Sąd Okręgowy w Gliwicach 21 grudnia 2021 r. wydał wyrok oddalający powództwo w całości i zasądził koszty postępowania na rzecz pozwanego. 3 marca 2022 r. sąd doręczył wyrok z pisemnym uzasadnieniem. 17 marca 2022 r. ENEA S.A. wniosła apelację do Sądu Apelacyjnego w Katowicach.

W sprawie ENEA S.A. przeciwko PKP Energetyka S.A. (sygn. akt XX GC 1166) Sąd Okręgowy w Warszawie nadal rozpoznaje spór w I instancji.

W sprawie przeciwko PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (sygn. akt XVI GC 525/20, poprzednia sygnatura XX GC 1163/15) - postanowieniem z 7 stycznia 2021 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron. Postanowieniem z 19 listopada 2021 r. sąd podjął uprzednio zawieszono postępowanie. Postanowieniem z 1 marca 2022 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron. Wnioskiem z 28 sierpnia 2022 r. pełnomocnik ENEA S.A. wniósł o podjęcie postępowania. 2 października 2022 r. sąd podjął postępowanie.

Z tytułu powyższych spraw w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej nie zostały rozpoznane żadne kwoty.

25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł

ENEA S.A. jest stroną 8 postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, na które składają się:

- 6 postępowań o zapłatę, w których przeciwko ENEA S.A. dochodzone są roszczenia tytułem wynagrodzenia, kar umownych bądź odszkodowania, przy czym w jednym postępowaniu doszło do wstępnego rozstrzygnięcia co do roszczeń oraz do uznania bezskuteczności wypowiedzenia umowy;
- 1 postępowanie o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych dokonanej 28 października 2016 r.;
- 1 postępowanie o zapłatę, w którym ENEA S.A. dochodzi roszczenia tytułem kary umownej.

ENEA S.A. dokonała potrącenia płatności części wierzytelności przysługujących kontrahentom wobec ENEA S.A. z tytułu zapłaty ceny za sprzedane prawa majątkowe z wierzytelnością odszkodowawczą ENEA S.A. wobec wytwórców OZE. Szkoda wyrządzona ENEA S.A. powstała wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną.

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia, w zależności od umowy, o wypowiedzeniu albo o odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup przez Spółkę praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów) (Umowy).

Umowy zostały zawarte w latach 2006-2014 z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (Kontrahenci):

- Farma Wiatrowa Krzęcin Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (obecnie PGE Energia Ciepła S.A.);
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie;
- PGE Energia Natury PEW Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (obecnie PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie);
- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach);
- Golice Wind Farm Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

Umowy w wyniku wypowiedzeń złożonych przez ENEA S.A. uległy rozwiązaniu, zgodnie z oceną ENEA S.A., zasadniczo z końcem listopada 2016 r. Umowna data rozwiązania poszczególnych Umów wynikała z postanowień kontraktowych.

Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych Umów przez Spółkę był brak przystąpienia do renegotjacji w drodze klauzul adaptacyjnych poszczególnych umów, które uzasadniały dostosowanie umów celem przywrócenia równowagi kontraktowej oraz ekwiwalentności świadczeń stron, powstałych na skutek zmian w prawie.

Zmiany prawa, do których doszło po dniu zawarcia wymienionych Umów, tj. w szczególności:

- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229);
- ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2015 r. poz. 478) i związane z tą ustawą kolejne zmiany prawa oraz ogłoszone projekty zmian prawa, tj. w szczególności:
 - ustawa z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2016 r. poz. 925); oraz
 - projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które ma zostać wydane na podstawie upoważnienia wynikającego z art. 12 ust. 5 ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw;

spowodowały obiektywny brak możliwości sporządzenia wiarygodnych modeli prognozujących kształtowanie się cen zielonych certyfikatów.

Celem rozwiązania Umów jest uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów. Ze względu na zmieniające się warunki prawne po rozwiązaniu Umów w roku 2017, w szczególności wynikające z ustawy z 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, szacowana wartość przyszłych zobowiązań umownych uległaby zmianie. W obecnym stanie prawnym byłaby znacząco niższa w porównaniu do kwoty ok. 1 187 mln zł szacowanej na moment wypowiedzenia Umów. Spadek odzwierciedla zmianę

sposobu wyznaczania opłaty zastępczej, która zgodnie z treścią części Umów stanowi podstawę do wyliczenia ceny kontraktowej i powiązanie jej z ceną rynkową. ENEA S.A. utworzyła rezerwę na spory sądowe, w tym związane z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE, w kwocie 327 869 tys. zł. Wartościowo rezerwa ta obejmuje wcześniejszą rezerwę utworzoną na potencjalne roszczenia wynikające z wypowiedzianych Umów, w odniesieniu do przedstawionych zgłoszeń transakcyjnych sprzedaży praw majątkowych przez kontrahentów. Rezerwa jest prezentowana w nocie 18.

21 lutego 2022 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu wydał wyrok ustalając, że oświadczenie złożone przez ENEA S.A. w Poznaniu w piśmie z 28 października 2016 r. o rozwiązaniu w całości umowy sprzedaży nie wywołało skutku prawnego i umowa ta pozostaje w mocy w całości, oddalając apelację Golice Wind Farm Sp. z o.o. w pozostałym zakresie i oddalając apelację ENEA S.A., a także zasądzając na rzecz Golice Wind Farm Sp. z o.o. od ENEA S.A. koszty postępowania apelacyjnego, wskutek czego doszło do uprawomocnienia się wyroku częściowego i wstępnego Sądu Okręgowego w Poznaniu z 14 sierpnia 2020 r., którym sąd uznał za zasadne roszczenie o zapłatę wynagrodzenia za prawa majątkowe i zasądził od ENEA S.A. kwotę 6 042 tys. zł wraz z odsetkami, a w pozostałym zakresie uznał roszczenie o zapłatę za usprawiedliwione co do zasady. 25 lipca 2022 r. ENEA S.A. wniosła skargę kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego w Poznaniu, wnosząc jednocześnie o wstrzymanie wykonalności ww. orzeczeń. Postanowieniem z 3 października 2022 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił wniosek o wstrzymanie wykonalności orzeczeń.

W sprawach toczących się z powództwa spółek z Grupy Kapitałowej PGE, tj.:

- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie (sygn. akt IX GC 1064/17) – postanowieniem z 17 lutego 2022 r. sąd podjął uprzednio zawieszono postępowanie, które następnie mocą postanowienia z 25 marca 2022 r. zostało ponownie zawieszono na zgodny wniosek stron. Pismem z 22 września 2022 r. pełnomocnik ENEA S.A. wniósł o podjęcie i zawieszenie postępowania. Jednocześnie pismem z 22 września 2022 r. pełnomocnik PGE Energia Odnawialna S.A. wniósł o podjęcie postępowania. Postanowieniem z 28 września 2022 r. sąd zdecydował o podjęciu zawieszono postępowania;
- PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie (sygn. akt IX GC 555/16) – postanowieniem z 5 stycznia 2022 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron. Wnioskiem z 28 czerwca 2022 r. pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A. wniósł o podjęcie i zawieszenie postępowania na zgodny wniosek stron. Z analogicznym wnioskiem do sądu wystąpił 6 lipca 2022 r. pełnomocnik ENEA S.A. Postanowieniem z 8 lipca 2022 r. sąd podjął zawieszono postępowania i zobowiązał pełnomocnika ENEA S.A. do wskazania czy przychyliła się do wniosku PGE Energia Ciepła S.A. o zawieszenie postępowania pod rygorem uznania, że pełnomocnik ENEA S.A. przychyliła się do wniosku PGE Energia Ciepła S.A. 22 lipca 2022 r. pełnomocnik ENEA S.A. przesłał do sądu pismo ponownie wskazując, że przychyliła się do wniosku o zawieszenie postępowania. Z Portalu Informacyjnego Sądów Powszechnych wynika, że sąd 18 sierpnia 2022 r. zawiesił postępowanie, co zostało potwierdzone doręczonym pełnomocnikowi ENEA S.A. 24 sierpnia 2022 r. postanowieniem Sądu o zawieszeniu postępowania na podstawie art. 178 k.p.c.;
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie (sygn. akt IX GC 1011/17) – 7 marca 2022 r. powód złożył pismo procesowe, w którym podtrzymał dotychczasowe stanowisko oraz wniósł o zawieszenie postępowania przychylając się do ewentualnego wniosku Spółki w tym zakresie. 13 maja 2022 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania na zgodny wniosek stron. Pismem z 13 października 2022 r. pełnomocnik PGE Energia Odnawialna S.A. wniósł o podjęcie zawieszono postępowania i wyznaczenie terminu rozprawy w grudniu 2022 r. w celu jej ugodowego zakończenia. Z Portalu Informacyjnego Sądów Powszechnych wynika, że sąd Postanowieniem z 18 października 2022 r. zdecydował o podjęciu zawieszono postępowania i wyznaczeniu terminu rozprawy na 9 grudnia 2022 r.

W sprawie z powództwa ENEA S.A. przeciwko PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (sygn. akt X GC 608/20) – 25 stycznia 2022 r. Sąd Okręgowy wyznaczył termin rozprawy na 27 maja 2022 r. Pismem z 4 kwietnia 2022 r. PGE Energia Ciepła S.A. wniosła o zniesienie terminu rozprawy zaplanowanej na 27 maja 2022 r. Z takim samym wnioskiem zwrócił się do sądu pełnomocnik ENEA S.A. 25 maja 2022 r. Sąd Okręgowy wysłał pełnomocnikom stron wiadomość e-mail z informacją o zarządzeniu sądu o odwołaniu rozprawy zaplanowanej na 27 maja 2022 r. i zawieszeniu postępowania na zgodny wniosek stron, co potwierdził postanowieniem o zawieszeniu postępowania z 24 maja 2022 r.

W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A., Sąd Okręgowy w Poznaniu postanowieniem z 18 marca 2022 r. oddalił wniosek o udzielenie zabezpieczenia powoda. 25 maja 2022 r. Spółce doręczona została interwencja uboczna w sprawie o sygn. IX GC 552/17, na mocy której Hamburg Commercial Bank AG przystąpiło do postępowania w roli interwenienta ubocznego. 28 września 2022 r. odbyła się rozprawa, 26 października 2022 r. wyrokiem Sądu Apelacyjnego w Poznaniu oddalono apelację Spółki od wyroku częściowego Sądu Okręgowego w Poznaniu z 25 lutego 2021 r.

26. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

W kwietniu 2021 r. Ministerstwo Aktywów Państwowych opublikowało dokument „Transformacja sektora elektroenergetycznego w Polsce. Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa” („Program transformacji”), który zawiera koncepcję wydzielenia z grup kapitałowych poszczególnych spółek energetycznych aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych („Aktywa węglowe”). Założenia Programu transformacji przewidują m.in. integrację aktywów węglowych w ramach jednego podmiotu, tj. PGE

Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - spółki zależnej PGE S.A., która będzie docelowo działała pod firmą Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego („NABE”).

23 lipca 2021 r. ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., ENERGA S.A. oraz Skarb Państwa zawarły porozumienie dotyczące współpracy w zakresie wydzielenia aktywów węglowych i ich integracji w ramach Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (aneksowane 14 października 2021 r.). Strony porozumienia dostrzegają potrzebę koordynacji współpracy w procesie wydzielenia Aktywów węglowych i ich integracji w NABE. W ramach porozumienia, strony zadeklarowały wzajemną wymianę niezbędnych informacji, w tym dotyczących struktur organizacyjnych, realizowanych procesów i założeń dla kierunku transformacji, których przekazanie nie narusza przepisów prawa. Porozumienie pozwoli na sprawną i efektywną realizację procesu mającego na celu utworzenie NABE.

15 listopada 2021 r. została zawarta Umowa na świadczenie usług doradztwa strategicznego pomiędzy ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A. a KPMG Advisory sp. z o.o. sp. k. Umowę zawarto po przeprowadzeniu postępowania zakupowego pn.: Doradztwo strategiczne (z uwzględnieniem usług prawnych i podatkowych) w procesie wydzielenia wytwórczych aktywów węglowych z grup kapitałowych ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., ENERGA S.A.

1 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła Program transformacji. Rolą NABE będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez stabilne dostawy energii wytwarzanej z węgla. Wydzielenie aktywów węglowych pozwoli grupom energetycznym skupić się na przyspieszeniu inwestycji w nisko- i zeroemisyjne źródła energii oraz infrastrukturę przesyłową, a tym samym znacząco wpisie się w transformację energetyczną kraju.

Grupa realizuje zadania związane z wydzieleniem aktywów węglowych na rzecz Skarbu Państwa zgodnie z harmonogramem zawartym w Programie transformacji. W I-III kwartale 2022 r. zrealizowano prace koncepcyjne, wykonywane przez doradcę strategicznego na bazie wspomnianej umowy z 15 listopada 2021 r., a także przygotowano struktury wewnętrzne spółek Grupy do procesu wydzielenia. Jednym z takich działań jest podział spółki ENEA Trading Sp. z o.o. (na podstawie art. 529 § 1 pkt 4) kodeksu spółek handlowych), wskutek czego, zgodnie z Planem Podziału spółki ENEA Trading Sp. z o.o. z 29 lipca 2022 r. nastąpi podział przez wydzielenie i przeniesienie części majątku (aktywów i pasywów) spółki ENEA Trading Sp. z o.o., w postaci Zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa, na spółkę ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.

27. Sytuacja polityczno – gospodarcza w Ukrainie

24 lutego 2022 r. doszło do ataku wojsk Federacji Rosyjskiej na Ukrainę i rozpoczęcia tym samym konfliktu zbrojnego na dużą skalę. Wydarzenie to ma nadal znaczący wpływ na sytuację społeczną, polityczną i gospodarczą, nie tylko w regionie, ale także globalnie. Grupa na bieżąco analizuje wpływ sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na sprawozdania finansowe oraz bieżące i przyszłe wyniki finansowe i operacyjne Grupy, jednak obecnie nie jest możliwe dokładne określenie skutków tego wpływu.

Na rynkach towarowych i finansowych widoczna jest podwyższona awersja do ryzyka i duża zmienność cen towarów oraz instrumentów finansowych. Znacząca zmienność cen energii elektrycznej oraz uprawnień do emisji (EUA) wpływa na konieczność uzupełniania depozytów zabezpieczających na IRGIT oraz na rynkach zagranicznych (The ICE, EEX) organizujących obrót kontraktami na uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych, a tym samym generuje znaczący wzrost zapotrzebowania na kapitał obrotowy. Wzrosty cen surowców wzmacniają oczekiwania na wzrost stóp procentowych (zwiększenie presji inflacyjnej), co wpływa na wzrost kosztów finansowania dłużnego. Wyraźne osłabienie złotego wpływa na wzrost kosztów operacyjnych.

W związku z wprowadzeniem na terenie całego kraju stopnia alarmowego CHARLIE-CRP w spółkach Grupy wdrożone zostały przedsięwzięcia opisane w rozporządzeniu Prezesa Rady Ministrów z 25 lipca 2016 r. w sprawie zakresu przedsięwzięć wykonywanych w poszczególnych stopniach alarmowych i stopniach alarmowych CRP. Ograniczenia w dostęпах do systemów IT wskutek utrzymywania stopnia alarmowego CHARLIE-CRP mogą powodować opóźnienia w realizacji projektów i wdrożeń systemów informatycznych.

W segmencie Wydobywanie – rozwijana w ostatnim okresie przez LW Bogdanka S.A. sprzedaż eksportowa węgla kamiennego, której zdecydowana większość realizowana była do Ukrainy, osiągnęła w okresie 9 miesięcy 2022 roku poziom 3,8% skonsolidowanych przychodów ze sprzedaży Grupy LWB. W wyniku konfliktu zbrojnego, powstałych zniszczeń w infrastrukturze oraz wobec zwiększonego ryzyka towarzyszącego dostawom, sprzedaż węgla do Ukrainy została znacząco utrudniona. Ze względu na wysokie zapotrzebowanie na węgiel energetyczny Grupa LWB przekierowała węgiel (przeznaczony pierwotnie na rynek ukraiński) na potrzeby krajowe. Od 16 kwietnia 2022 r. obowiązuje Ustawa z 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego. W art. 8 wymienionej Ustawy, mając na względzie zagrożenie bezpieczeństwa narodowego, zakazano wprowadzania na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jak również przemieszczania pomiędzy dwoma państwami przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, węgla pochodzącego z Rosji i Białorusi. Ustawa ta ponadto, na podstawie zapisów art. 13, nakłada na podmioty wprowadzające węgiel na teren Rzeczypospolitej Polskiej (w tym na kopalnie krajowe) obowiązek posiadania dokumentacji wskazującej na kraj pochodzenia węgla oraz wydawania oświadczeń dla nabywców węgla wskazujących na kraj jego pochodzenia. Ustawa ta ma bezpośredni wpływ na dalszy wzrost popytu na węgiel krajowej produkcji. Biorąc powyższe pod uwagę i obserwując dotychczasowy rozwój sytuacji, zdarzenie to nie miało znaczącego wpływu na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu Wydobywanie w okresie 9 miesięcy 2022 roku i nie powinno takiego wpływu mieć w krótkim terminie. Niemniej, w dłuższym terminie taki wpływ może mieć miejsce.

W segmencie Obrót – sytuacja ta spowodowała wzrost cen paliwa gazowego, jak również cen energii elektrycznej w roku bieżącym (konieczność zakupu na potrzeby bilansowania) oraz ceny dla klientów (w zakresie klientów nie posiadających zakupionej energii z zagwarantowaną ceną "stałą").

W segmencie Wytwarzanie – możliwa jest konieczność wsparcia interwencyjnego w bilansie energii elektrycznej, a w konsekwencji wyższa produkcja energii elektrycznej przez konwencjonalne źródła wytwórcze. Grupa nie identyfikuje obecnie bezpośredniego wpływu wojny w Ukrainie na realizację dostaw węgla kamiennego do jednostek wytwórczych GK ENEA. Niemniej, w związku z dużym zapotrzebowaniem na węgiel energetyczny (niższa produkcja w Polsce i utrudnienia w imporcie), Grupa bierze pod uwagę możliwość wystąpienia utrudnień w tym zakresie. Grupa identyfikuje ograniczenia w dostawach biomasy w postaci pelletu z łuski słonecznika z Ukrainy. Dostawcy informują o zmniejszeniu ilości biomasy dostępnej do sprzedaży w Ukrainie oraz problemach logistycznych związanych z wywozem biomasy z terytorium Ukrainy. W związku z zakończeniem możliwości dostaw z Białorusi po 4 czerwca 2022 r. w związku z obowiązującym Rozporządzeniem Rady (UE) 2022/355 z 2 marca 2022 r. zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 765/2006 dotyczącego środków ograniczających w związku z sytuacją na Białorusi, identyfikuje się braki podażowe na krajowym rynku biomasy drzewnej/leśnej, powodujące utrzymywanie się trendu wzrostowego w cenach biomasy.

Na potrzeby produkcji energii elektrycznej bloków nr 2-7 ENEA Elektrownia Połaniec S.A. istnieje możliwość zastąpienia biomasy węglem. Produkcję ciepła w biomasowej jednostce kogeneracyjnej ENEA Ciepło Sp. z o.o. można częściowo zastąpić produkcją z węgla w pozostałych jednostkach wytwórczych ENEA Ciepło Sp. z o.o. W segmencie Wytwarzania identyfikuje się trudności w pozyskiwaniu stali wysokostopowych i metali kolorowych produkowanych na Ukrainie oraz przewiduje się w najbliższej przyszłości dalszy wzrost cen ww. asortymentu. Powyższe nie ma jednak wpływu na ciągłość działania jednostek wytwórczych GK ENEA.

W segmencie Dystrybucja Grupa nie identyfikuje obecnie negatywnego wpływu sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu.

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, rozwój sytuacji wywołanej konfliktem zbrojnym w Ukrainie jest niemożliwy do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy z tym związane.

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.

28. Podwyższenie kapitału

19 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w sprawie zainicjowania procesu podwyższenia kapitału zakładowego Spółki poprzez emisję nie mniej niż 1, ale nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda ("Akcje Serii D"), celem pozyskania środków na finansowanie projektów inwestycyjnych w Obszarze Dystrybucji Grupy Kapitałowej ENEA (m.in. rozbudowa i modernizacja sieci wysokiego i średniego napięcia, instalacja liczników zdalnego odczytu oraz przyłączanie do sieci nowych odbiorców), realizowanych przez ENEA Operator Sp. z o.o., z wyłączeniem możliwości finansowania aktywów węglowych. Realizacja wskazanych projektów wpisuje się w założenia Strategii Grupy Kapitałowej ENEA oraz ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o. Przewidziano, że emisja będzie miała charakter subskrypcji prywatnej zgodnie z art. 431 § 2 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych, przeprowadzonej w drodze oferty publicznej zwolnionej z obowiązku opublikowania prospektu w rozumieniu właściwych przepisów prawa bądź innego dokumentu informacyjnego oraz zostanie skierowana do inwestorów spełniających kryteria określone w uchwale w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego w drodze emisji Akcji Serii D, z wyłączeniem w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D dla dotychczasowych akcjonariuszy Spółki.

W związku z powyższym, 19 stycznia 2022 r. Zarząd zwołał na 10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki, którego porządek obrad przewidywał podjęcie uchwały w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego poprzez emisję Akcji Serii D, z wyłączeniem w całości prawa poboru.

21 stycznia 2022 r. ENEA S.A. złożyła wniosek do Prezesa Rady Ministrów o objęcie przez Skarb Państwa Akcji Serii D za łączną kwotę nie wyższą niż 899 659 967,85 zł, w zamian za wkład pieniężny pochodzący ze środków funduszu reprivatyzacji, o którym mowa w art. 56 ust. 1 ustawy z 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników ("Wniosek"). Spółka wnioskuje do Skarbu Państwa o objęcie nie mniej niż 45 470 725 (to jest liczby Akcji Serii D proporcjonalnej do obecnego udziału Skarbu Państwa w łącznej liczbie akcji Spółki) i nie więcej niż 88 288 515 Akcji Serii D (to jest maksymalnej emitowanej liczby Akcji Serii D). Wniosek został złożony na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z 23 grudnia 2021 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania w zakresie nabywania lub obejmowania przez Skarb Państwa akcji ze środków Funduszu Reprivatyzacji w latach 2021-2022.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. ("NWZ") obradujące 10 marca 2022 r. podjęło uchwałę, na mocy której ogłoszona została przerwa w obradach NWZ do 8 kwietnia 2022 r.

8 kwietnia 2022 r. Spółka podpisała ze Skarbem Państwa reprezentowanym przez Prezesa Rady Ministrów umowę inwestycyjną ("Umowa Inwestycyjna") w związku z planowaną emisją Akcji Serii D, z wyłączeniem prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy. Na podstawie Umowy Inwestycyjnej, Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 88 288 515 Akcji Serii D za środki w kwocie wynoszącej nie więcej niż 899 659 967,85 zł ("Nowe Środki") pochodzące z Funduszu Reprivatyzacji o którym mowa w art. 56 oraz art. 69h ustawy z 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji

i niektórych uprawnieniach pracowników.

Spółka zobowiązała się wobec Skarbu Państwa, że przeznaczy Nowe Środki w całości na realizację przez Spółkę oraz jej spółkę zależną (Enea Operator Sp. z o.o.) następujących projektów: (a) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze stacji wysokiego i średniego napięcia; (b) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze linii wysokiego napięcia; (c) Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze sieci średniego napięcia; (d) Liczniki zdalnego odczytu; oraz (e) Przyłączanie do sieci.

Umowa Inwestycyjna reguluje zasady wykorzystania Nowych Środków oraz konsekwencje naruszenia tych zasad, zobowiązania i zapewnienia Spółki w związku z przekazaniem Nowych Środków, obowiązki dotyczące sprawozdawczości i rozliczania Nowych Środków oraz uprawnienia kontrolne Skarbu Państwa. W razie wykorzystania Nowych Środków niezgodnie z Umową Inwestycyjną lub nienależytego jej wykonania, Spółka będzie zobowiązana, w zależności od rodzaju naruszonego postanowienia, do zapłaty na rzecz Skarbu Państwa kwot gwarancyjnych lub zwrotu całości lub części Nowych Środków.

8 kwietnia 2022 r. nastąpiło wznowienie obrad NWZ. NWZ podjęło uchwałę nr 5 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D w trybie subskrypcji prywatnej, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich akcji serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie akcji serii D lub/i praw do akcji serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji akcji serii D lub/i praw do akcji serii D („Uchwała Emisyjna”). Zgodnie z uchwałą:

- Kapitał zakładowy Spółki został podwyższony o kwotę nie niższą niż 1,00 zł oraz nie wyższą niż 88 288 515 zł, tj. do kwoty nie niższej niż 441 442 579 zł oraz nie wyższej niż 529 731 093 zł, poprzez emisję nie mniej niż 1, ale nie więcej niż 88 288 515 Akcji Serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda.
- Emisja Akcji Serii D będzie miała charakter subskrypcji prywatnej (w rozumieniu art. 431 § 2 pkt 1 KSH) przeprowadzonej w drodze oferty publicznej („Oferta”), która jest skierowana wyłącznie do wybranych inwestorów na warunkach określonych w § 3 ust. 2 niniejszej uchwały, która będzie zwolniona z obowiązku opublikowania prospektu w rozumieniu właściwych przepisów prawa bądź innego dokumentu informacyjnego albo ofertowego na potrzeby Oferty zgodnie z art. 3 ust. 1 w związku z art. 1 ust. 4 lit. a) oraz lit. d) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1129 z 14 czerwca 2017 r. w sprawie prospektu, który ma być publikowany w związku z ofertą publiczną papierów wartościowych lub dopuszczeniem ich do obrotu na rynku regulowanym oraz uchylenia dyrektywy 2003/71/WE.
- Celem emisji Akcji Serii D jest finansowanie projektów inwestycyjnych mających na celu rozwój i modernizację sieci przesyłowych średniego i wysokiego napięcia oraz montaż liczników zdalnego odczytu. Wpływy z emisji Akcji Serii D nie mogą zostać wykorzystane w celu finansowania aktywów węglowych grupy kapitałowej Spółki.

Ponadto, 8 kwietnia 2022 r. Spółka zawarła z Pekao Investment Banking Spółka Akcyjna („Globalny Koordynator” albo „Pekao IB”) i Bankiem Polska Kasa Opieki Spółka Akcyjna (łącznie jako „Współprowadzący Księgę Popytu”) umowy plasowania akcji („Umowa Plasowania”) oraz o rozpoczęciu procesu budowania księgi popytu w drodze subskrypcji prywatnej nie więcej niż 88 288 515 Akcji Serii D. 8 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki podjął także uchwałę w sprawie ustalenia zasad oferowania, zasad przeprowadzenia procesu budowania księgi popytu oraz objęcia i przydziału Akcji Serii D. W Umowie Plasowania Emitent zobowiązał się m.in., że bez zgody Globalnego Koordynatora, nie będzie emitować, sprzedawać ani oferować akcji Spółki w okresie 360 dni od daty pierwszego notowania Akcji Serii D, za wyjątkiem standardowych wyłączeń.

W dniach 8 – 13 kwietnia 2022 r. został przeprowadzony proces budowania księgi popytu na Akcje Serii D. 14 kwietnia 2022 r., po jego zakończeniu, Zarząd Spółki ustalił cenę emisyjną Akcji Serii D na 8,50 zł za jedną Akcję Serii D. Zarząd Spółki postanowił również o zaoferowaniu wybranym przez siebie inwestorom, na zasadach wskazanych w Uchwale Emisyjnej oraz na zasadach subskrypcji ustalonych na jej podstawie, łącznie 88 288 515 Akcji Serii D.

W dniach 19 – 27 kwietnia 2022 r. zostały zawarte umowy objęcia Akcji Serii D. Akcje Serii D objęło 67 podmiotów. 28 kwietnia 2022 r. w związku z zakończeniem procesu subskrypcji Akcji Serii D Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie przydziału 88 288 515 Akcji Serii D. Wkłady pieniężne na pokrycie Akcji Serii D zostały wniesione w całości. Cena emisyjna Akcji Serii D wyniosła 8,50 zł za jedną akcję. Łączna wartość przeprowadzonej subskrypcji, rozumiana jako iloczyn liczby Akcji Serii D objętych Ofertą i ich ceny emisyjnej wyniosła 750 452 377,50 zł.

6 maja 2022 r. Spółka otrzymała oświadczenia nr 400/2022 Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. („KDPW”) z 6 maja 2022 r. („Oświadczenie”) w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda („Prawa do Akcji”). Prawa do Akcji zostały oznaczone kodem ISIN PLENEA000104. Zgodnie z Oświadczeniem rejestracja Praw do Akcji nastąpić winna w terminie 3 dni po otrzymaniu przez KDPW decyzji o dopuszczeniu Praw do Akcji do obrotu na rynku regulowanym.

6 maja 2022 r. zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. („GPW”) podjął uchwałę nr 427/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na rynku podstawowym GPW 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda, z dniem rejestracji tych praw do akcji przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. Jednocześnie Zarząd GPW postanowił wprowadzić z dniem 10 maja 2022 r.

do obrotu giełdowego na rynku podstawowym ww. prawa do akcji Spółki, pod warunkiem dokonania przez KDPW najpóźniej 10 maja 2022 r. rejestracji tych praw do akcji i oznaczenia ich kodem "PLENEA000104". Ponadto Zarząd GPW postanowił notować prawa do akcji Spółki w systemie notowań ciągłych pod nazwą skróconą "Enea-PDA" i oznaczeniem "ENAA". 9 maja 2022 r., nastąpiła rejestracja w KDPW 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda. Pierwsze notowanie Praw Do Akcji nastąpiło, zgodnie z uchwałą zarządu GPW, 10 maja 2022 r.

31 maja 2022 r. Sąd Rejonowy Poznań – Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował zmianę Statutu Spółki dokonaną na podstawie uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z 8 kwietnia 2022 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich akcji serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie akcji serii D i/lub praw do akcji serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji akcji serii D i/lub praw do akcji serii D.

Po rejestracji kapitał zakładowy wynosi 529 731 tys. zł i dzieli się na:

- a) 295 987 473 akcji zwykłych na okaziciela serii "A";
- b) 41 638 955 akcji zwykłych na okaziciela serii "B";
- c) 103 816 150 akcji zwykłych na okaziciela serii "C";
- d) 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii "D".

8 czerwca 2022 r., na mocy oświadczenia nr 505/2022 Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A., ENEA S.A. zawarła z KDPW umowę o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 Akcji Serii D, którym został nadany kod ISIN PLENEA000013, pod warunkiem wprowadzenia tych akcji do obrotu na tym samym rynku regulowanym, na który zostały wprowadzone inne akcje Spółki oznaczone kodem ISIN PLENEA000013.

8 czerwca 2022 r. Zarząd GPW podjął uchwałę nr 534/2022 w sprawie wyznaczenia ostatniego dnia notowania na Głównym Rynku GPW Prawa do Akcji, w której Zarząd GPW wyznaczył na 9 czerwca 2022 r. dzień ostatniego notowania 88 288 515 Praw do Akcji, oraz uchwałę nr 535/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na Głównym Rynku GPW 88 288 515 Akcji Serii D, w której Zarząd GPW stwierdził, że Akcje Serii D są dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym oraz postanowił wprowadzić je z dniem 10 czerwca 2022 r. w trybie zwykłym do obrotu giełdowego na rynku podstawowym, pod warunkiem dokonania przez KDPW 10 czerwca 2022 r. rejestracji tych akcji i oznaczenia ich kodem PLENEA000013. 10 czerwca 2022 r. nastąpiła rejestracja Akcji Serii D w KDPW i od tego dnia są one notowane na rynku podstawowym GPW.

29. List intencyjny dotyczący spółki Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.

18 czerwca 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podpisał ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A. (LWB), stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB (Transakcja). Spółka oraz Skarb Państwa zobowiązały się do przeprowadzenia w dobrej wierze wszelkich działań niezbędnych dla przygotowania i dokonania Transakcji, polegającej na nabyciu przez Skarb Państwa, od ENEA S.A. wszystkich posiadanych przez nią 21 962 189 akcji LWB. List intencyjny obowiązuje do 31 grudnia 2023 r.

30. Sprzedaż akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A.

3 sierpnia 2022 r. zawarta została warunkowa umowa sprzedaży akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. ("Warunkowa Umowa Sprzedaży"). Stronami sprzedającymi w Warunkowej Umowie Sprzedaży są: ENEA S.A., ECARB Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Polski Fundusz Rozwoju S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. oraz Węglkokoks S.A., a stroną kupującą jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej ("Skarb Państwa"). Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, Spółka dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. ("PGG"), tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych, stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG, za łączną cenę 1 zł za wszystkie posiadane akcje. Wartość posiadanego pakietu akcji PGG w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wynosi zero zł. Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa nastąpi pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa ("KOWR") z przysługującego prawa pierwokupu. 5 października 2022 r. ziścił się warunek zawieszający - KOWR nie skorzystał z prawa pierwokupu. 25 października 2022 r. nastąpiło zbycie przez ENEA S.A. na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez Spółkę akcji PGG, tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG).

31. Aktualizacja planu produkcyjnego LWB

14 września 2022 r. Zarząd spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. powziął informację o zaktualizowanych założeniach produkcyjnych na 2022 r. i podjął decyzję o przekazaniu ich do publicznej wiadomości. W ścianie 3/VII/385 uruchomionej 31 sierpnia 2022 r. nastąpił nagły i niespodziewany wzrost ciśnienia eksploatacyjnego w wyniku czego doszło do jej zaciśnięcia oraz zaprzestania wydobycia z niej węgla. Ściana osiągnęła postępowanie 55 mb i nie odnotowano problemów

z wypiętrzaniem spągu a osiągnięte postępy były zgodne z założeniami na tym etapie eksploatacji. Ściana była stale monitorowana przez system kontroli ciśnienia w podporach sekcji obudowy zmechanizowanej.

Spółka LWB natychmiast podjęła działania w celu uwolnienia zaciśniętych sekcji i wznowienia eksploatacji. Działania, z uwagi na skalę zjawiska, są skomplikowane pod względem technicznym i organizacyjnym.

W związku z pojawieniem się nagłych i nieprzewidywalnych utrudnień w prowadzeniu wydobycia, którym obiektywnie nie można było zapobiec, ani przeciwdziałać, spółka LWB podjęła decyzję o aktualizacji planu produkcyjnego, o którym informowała w raporcie bieżącym nr 18/2022 z 2 września 2022 r. ustalając go na poziomie ok. 8,3 mln ton węgla handlowego. Wpływ tego zdarzenia na niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe został został opisany w nocie nr 18.

32. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

3 października 2022 r. ENEA S.A. zawarła z PKO BP S.A. umowę kredytu wielowalutowego w rachunku bieżącym do kwoty 500 000 tys. zł, z okresem obowiązywania do 31 grudnia 2022 r.

21 października 2022 r. ENEA S.A. zawarła z Pekao S.A. umowę kredytu otwartego w rachunku bieżącym z limitem kredytowym do 750 000 tys. zł, z okresem obowiązywania do 21 października 2023 r.

17 listopada 2022 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Radomiu oraz ENEA Innowacje Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zawiązały dwie spółki z ograniczoną odpowiedzialnością:

- ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. w organizacji z siedzibą w Radomiu, kapitał zakładowy w wysokości 5 tys. zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a udziały zostały objęte przez:
 - ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. – 99 udziałów,
 - ENEA Innowacje Sp. z o.o. – 1 udział,
- ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. w organizacji z siedzibą w Radomiu, kapitał zakładowy w wysokości 5 tys. zł dzielący się na 100 udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy, który został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a udziały zostały objęte przez:
 - ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. – 99 udziałów,
 - ENEA Innowacje Sp. z o.o. – 1 udział.