



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

za okres od 1 stycznia  
do 31 marca 2025 r.  
zgodne z MSSF UE

## SPIS TREŚCI

<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....</b>	<b>4</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ.....</b>	<b>5</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....</b>	<b>7</b>
<b>SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....</b>	<b>8</b>
<b>DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA .....</b>	<b>9</b>
<b>Informacje ogólne.....</b>	<b>9</b>
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej.....	9
2. Skład Grupy Kapitałowej .....	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej .....	11
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego .....	11
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia.....	12
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji .....	12
<b>Segmenty operacyjne .....</b>	<b>13</b>
<b>Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów .....</b>	<b>18</b>
7. Przychody ze sprzedaży .....	18
8. Opodatkowanie .....	19
<b>Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....</b>	<b>20</b>
9. Rzeczowe aktywa trwałe .....	20
10. Wartości niematerialne.....	20
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane .....	21
12. Zapasy.....	23
13. Świadectwa pochodzenia energii .....	23
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami .....	24
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	24
16. Podział zysku .....	24
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia .....	25
18. Rezerwy .....	28
19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego .....	29
<b>Instrumenty finansowe .....</b>	<b>30</b>
20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa .....	30
21. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe .....	32
22. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe .....	33
<b>Pozostałe noty objaśniające .....</b>	<b>35</b>
23. Transakcje z jednostkami powiązanymi.....	35
24. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej .....	35
24.1. Poręczenia i gwarancje .....	35
24.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi .....	36
24.3. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę .....	36
24.4. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r. ....	37
24.5. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	37
25. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego.....	39
26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej .....	39

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**                      **Grzegorz Kinelski**

**Członek Zarządu**                      **Dalida Gepfert**

**Członek Zarządu**                      **Bartosz Krysta**

**Członek Zarządu**                      **Marek Lełątko**

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, 20 maja 2025 r.**

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2024 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	7 437 944	7 900 287
Podatek akcyzowy		(24 081)	(26 746)
<b>Przychody ze sprzedaży netto</b>		<b>7 413 863</b>	<b>7 873 541</b>
Rekompensaty	7	169 703	505 659
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		5 959	5 681
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>		<b>7 589 525</b>	<b>8 384 881</b>
Pozostałe przychody operacyjne		185 869	79 196
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	18	8 991	-
Amortyzacja		(315 511)	(362 801)
Koszty świadczeń pracowniczych		(835 296)	(839 998)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(2 141 031)	(2 566 118)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(2 170 266)	(2 506 334)
Usługi przesyłowe		(179 332)	(171 148)
Inne usługi obce		(280 137)	(301 285)
Podatki i opłaty		(148 891)	(132 105)
Zysk/(strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		3 099	(11 424)
Odwroćenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		-	16 691
Pozostałe koszty operacyjne		(91 748)	(58 457)
<b>Zysk operacyjny</b>		<b>1 625 272</b>	<b>1 531 098</b>
Koszty finansowe		(138 726)	(130 370)
Przychody finansowe		75 952	49 359
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń		(121 999)	(121 114)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	(13 154)	(29 189)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>		<b>1 427 345</b>	<b>1 299 784</b>
Podatek dochodowy	8	(272 358)	(261 153)
<b>Zysk netto okresu sprawozdawczego</b>		<b>1 154 987</b>	<b>1 038 631</b>
<b>Inne całkowite dochody</b>			
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:			
- wycena instrumentów zabezpieczających		(11 158)	(20 563)
- podatek dochodowy	8	2 122	3 908
<b>Inne całkowite dochody netto</b>		<b>(9 036)</b>	<b>(16 655)</b>
<b>Całkowity dochód za okres sprawozdawczy</b>		<b>1 145 951</b>	<b>1 021 976</b>
<b>Z tego zysk netto:</b>			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 051 428	1 018 034
przypadający na udziały niekontrolujące		103 559	20 597
<b>Z tego całkowity dochód:</b>			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 042 392	1 001 379
przypadający na udziały niekontrolujące		103 559	20 597
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		1 051 428	1 018 034
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093
<b>Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		<b>1,98</b>	<b>1,92</b>
<b>Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)</b>		<b>1,98</b>	<b>1,92</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 31 marca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	18 258 674	17 955 724
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		842 176	834 829
Wartości niematerialne	10	317 323	317 912
Nieruchomości inwestycyjne		13 958	20 746
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	93 307	105 711
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	1 054 833	851 582
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	51 389	44 920
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		35 865	17 306
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 477	11 586
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 540	1 646
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		177 394	177 394
<b>Aktywa trwałe razem</b>		<b>20 858 936</b>	<b>20 339 356</b>
<b>Aktywa obrotowe</b>			
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>		476 584	6 952 783
Zapasy	12	1 327 735	1 384 643
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		5 106 087	4 647 741
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		16 459	16 836
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	488 963	455 963
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		2 195	2 188
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		937 840	1 210 095
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	41 926	46 111
Inne inwestycje krótkoterminowe	20	201 698	–
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	5 068 095	4 412 137
<b>Aktywa obrotowe razem</b>		<b>13 667 582</b>	<b>19 128 497</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>34 526 518</b>	<b>39 467 853</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 31 marca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej</b>			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 348 670	3 348 670
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		6 007	15 043
Zyski zatrzymane		12 328 274	11 276 846
<b>Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem</b>		<b>16 351 984</b>	<b>15 309 592</b>
Udziały niekontrolujące		1 126 785	1 023 226
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>17 478 769</b>	<b>16 332 818</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>			
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	5 534 309	6 094 390
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		15 588	19 875
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	25 290	17 614
Zobowiązania z tytułu leasingu		671 907	690 977
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	700 089	685 074
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	425 917	389 462
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 237 409	1 222 335
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	15 963	20 457
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 422 844	1 421 435
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>10 049 316</b>	<b>10 561 619</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	749 579	755 981
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		2 543 109	3 224 235
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	662 990	482 418
Zobowiązania z tytułu leasingu		34 963	36 620
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	30 697	29 832
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		12 904	88 731
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		804 361	878 835
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	182 353	54 956
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	1 977 196	7 021 527
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>6 998 433</b>	<b>12 573 416</b>
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>17 047 749</b>	<b>23 135 035</b>
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>34 526 518</b>	<b>39 467 853</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

### (a) I kwartał 2025 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	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 rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane		
<b>Stan na 1 stycznia 2025</b>	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	15 043	11 276 846	1 023 226	16 332 818
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	1 051 428	103 559	1 154 987
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(9 036)	-	-	(9 036)
<b>Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie</b>	-	-	-	-	-	(9 036)	1 051 428	103 559	1 145 951
<b>Stan na 31 marca 2025</b>	529 731	146 575	676 306	3 348 670	(7 273)	6 007	12 328 274	1 126 785	17 478 769

### (b) I kwartał 2024 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej						Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane		
Stan na 1 stycznia 2024	529 731	146 575	676 306	3 348 670	55 249	9 858 705	1 500 669	15 439 599
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	1 018 034	20 597	1 038 631
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	(16 655)	-	-	(16 655)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	(16 655)	1 018 034	20 597	1 021 976
Stan na 31 marca 2024	529 731	146 575	676 306	3 348 670	38 594	10 876 739	1 521 266	16 461 575



## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 (niebadane)	31 marca 2024 (niebadane)
<b>Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej</b>			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 154 987	1 038 631
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	272 358	261 153
Amortyzacja		315 511	362 801
(Zysk)/strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(3 099)	11 424
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		–	(16 691)
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych		(840)	(26 111)
Przychody z tytułu odsetek		(14 856)	(8 688)
Koszty z tytułu odsetek		108 593	104 029
Strata z wyceny instrumentów finansowych		116 895	18 849
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		13 154	29 189
Inne korekty		(6 316)	(14 593)
<b>Korekty razem</b>		<b>801 400</b>	<b>721 362</b>
Podatek dochodowy zapłacony		(242 381)	(396 665)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO <sub>2</sub>		6 502 993	3 191 933
Zapasy		62 145	285 512
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		(499 141)	745 820
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(99 998)	(809 954)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(59 400)	(60 425)
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego		12 477	(96)
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		(5 040 246)	(4 611 395)
<b>Zmiany kapitału obrotowego razem</b>		<b>878 830</b>	<b>(1 258 605)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>		<b>2 592 836</b>	<b>104 723</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej</b>			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(1 027 930)	(736 195)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		751	260
Nabycie aktywów finansowych		(200 000)	–
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(750)	(375)
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu		–	5 728
Likwidacji Kopalń		–	–
Odsetki otrzymane		12 933	18 472
Inne (wydatki)/wpływy z działalności inwestycyjnej		(2 991)	2 182
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>		<b>(1 217 987)</b>	<b>(709 928)</b>
<b>Przepływy pieniężne z działalności finansowej</b>			
Otrzymane kredyty i pożyczki		–	853 725
Spłata kredytów i pożyczek		(484 414)	(685 052)
Wykup obligacji		(78 055)	(78 055)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu		(40 482)	(34 955)
Odsetki zapłacone		(115 940)	(108 573)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>		<b>(718 891)</b>	<b>(52 910)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto razem</b>		<b>655 958</b>	<b>(658 115)</b>
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		4 412 137	3 026 133
<b>Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego</b>		<b>5 068 095</b>	<b>2 368 018</b>
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		686 690	849 348



## DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

### Informacje ogólne

#### 1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

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

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

Na 31 marca 2025 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
<b>Stan na 31 marca 2025</b>	52,29%	47,71%	100,00%

Na 31 marca 2025 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 31 marca 2025 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 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 r. i zawiera dane porównawcze za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2024 r. oraz na dzień 31 grudnia 2024 r.

#### 2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 31 marca 2025 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 39 spółek zależnych, w tym 18 spółek pośrednio zależnych oraz 4 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o., ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA 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 31 marca 2025	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2024
<b>SPÓŁKI ZALEŻNE</b>				
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.	obróć	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 Pomiary Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
9. ENEA Innowacje Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Warszawa	- <sup>9</sup>	100%
10. Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	64,57%	64,57%
11. ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94%	99,94%
12. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93%	99,93%
13. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11%	71,11%
14. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
15. ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
16. ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100%	100%
17. PRO-WIND Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
18. PV Tykocin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
19. PV Genowefa Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100%	100%
20. ENEA Eko Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100% <sup>10</sup>	100% <sup>10</sup>
21. EW Magazyn Energii Sp. z o.o. w organizacji	wytwarzanie	Świerże Górne	100% <sup>6,10</sup>	-
22. EW MPŻ Sp. z o.o. w organizacji	wytwarzanie	Świerże Górne	100% <sup>7,10</sup>	-
<b>SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE</b>				
23. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100% <sup>3</sup>	100% <sup>3</sup>
24. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% <sup>1</sup>	100% <sup>1</sup>
25. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% <sup>2</sup>	64,57% <sup>2</sup>
26. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% <sup>2</sup>	64,57% <sup>2</sup>
27. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% <sup>2</sup>	64,57% <sup>2</sup>
28. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% <sup>2</sup>	57,27% <sup>2</sup>
29. ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
30. ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
31. Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% <sup>4</sup>	100% <sup>4</sup>
32. WMC SPV 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% <sup>4</sup>	100% <sup>4</sup>
33. WMC SPV 4 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% <sup>4</sup>	100% <sup>4</sup>
34. EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
35. EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
36. EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
37. EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
38. EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
39. EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,10</sup>	100% <sup>4,10</sup>
40. Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% <sup>4,5,10</sup>	-
<b>SPÓŁKI STOWARZYSZONE</b>				
41. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,33% <sup>8</sup>	16,33%
42. Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
43. Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
44. Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,76%	33,76%

- <sup>1</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- <sup>2</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.
- <sup>3</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.
- <sup>4</sup> – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- <sup>5</sup> – 20 lutego 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.
- <sup>6</sup> – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW Magazyn Energii Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej po 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy EW Magazyn Energii Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A.
- <sup>7</sup> – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW MPŻ Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej po 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy EW MPŻ Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A.
- <sup>8</sup> – 26 marca 2025 r. Spółka złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call oraz dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. Na 31 marca 2025 r. Spółka posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 16,33%.
- <sup>9</sup> – 31 marca 2025 r. Zwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje Sp. z o.o. w likwidacji zatwierdziło sprawozdanie finansowe likwidacyjne spółki sporządzone na 19 marca 2025 r., tj. na dzień poprzedzający podział majątku spółki między wspólników, oraz sprawozdanie finansowe sporządzone na 20 marca 2025 r., tj. na dzień zakończenia likwidacji spółki, a także postanowiło zakończyć proces likwidacji spółki i rozwiązać spółkę. 10 kwietnia 2025 r. nastąpiło wykreślenie spółki z rejestru przedsiębiorców w KRS.
- <sup>10</sup> – z uwagi na nieistotność spółka nie została uwzględniona w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

### 3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

#### Zarząd

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	Grzegorz Kinelski
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lełątko	Marek Lełątko
Członek Zarządu ds. Handlowych	Bartosz Krysta	Bartosz Krysta
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Dalida Gepfert	Dalida Gepfert

#### Rada Nadzorcza

	Stan na		Powołanie	Stan na
	31 marca 2025			31 grudnia 2024
Przewodnicząca Rady Nadzorczej	Ewa Bagińska			Ewa Bagińska
Wiceprzewodnicząca Rady Nadzorczej	Monika Starecka			Monika Starecka
Sekretarz Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka			Mariusz Pliszka
Członek Rady Nadzorczej	Monika Bartoszewicz	13 lutego 2025 r.		-
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Damasiewicz			Mariusz Damasiewicz
Członek Rady Nadzorczej	Michał Gniatkowski			Michał Gniatkowski
Członek Rady Nadzorczej	Michał Kempa	13 lutego 2025 r.		-
Członek Rady Nadzorczej	Agata Michalska-Olek			Agata Michalska-Olek
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Romańczuk			Mariusz Romańczuk
Członek Rady Nadzorczej	Zbigniew Szymczak			Zbigniew Szymczak

13 lutego 2025 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwały, na mocy których w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI kadencji powołani zostali:

- Pani Monika Bartoszewicz,
- Pan Michał Kempa.

### 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 31 marca 2025 r. Przedstawione zestawienia

i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach.

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 2024 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 2024 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu założeń, osądów i szacunków, które mają wpływ na przyjęte zasady oraz prezentowane wartości aktywów, zobowiązań, przychodów oraz kosztów. Założenia tych szacunków opierają się na najlepszej wiedzy Zarządu odnośnie bieżących i przyszłych działań i zdarzeń w poszczególnych obszarach. Szacunki i związane z nimi założenia podlegają bieżącej weryfikacji. Szacunki przyjęte do sporządzenia 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.

---

## **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.

	<b>OBRÓT</b>	Zakup i sprzedaż energii elektrycznej.
	<b>DYSTRYBUCJA</b>	Usługi dystrybucji oraz przesyłania energii elektrycznej.
	<b>WYTWARZANIE</b>	Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych i odnawialnych, wytwarzanie ciepła oraz obrót energią elektryczną w związku z posiadanym potencjałem wytwórczym w ramach przyznanych koncesji.
	<b>WYDOBYCIE</b>	Produkcja i sprzedaż węgla, spółki wspierające działalność kopalni.
	<b>ORAZ</b> <b>POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ</b>	Konserwacja i modernizacja urządzeń oświetlenia drogowego, usługi transportowe, usługi remontowe i budowlane.

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, Zarząd Jednostki Dominującej 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, (straty)/zyski z pochodnych instrumentów walutowych nie wykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń, 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.

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2025 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	4 437 669	1 385 481	1 375 952	158 234	56 527	–	7 413 863
Sprzedaż między segmentami	385 863	29 522	2 626 820	707 844	134 419	(3 884 468)	–
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>4 823 532</b>	<b>1 415 003</b>	<b>4 002 772</b>	<b>866 078</b>	<b>190 946</b>	<b>(3 884 468)</b>	<b>7 413 863</b>
Rekompensaty	169 200	503	–	–	–	–	169 703
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	318	2 813	3 006	(178)	5 959
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>4 992 732</b>	<b>1 415 506</b>	<b>4 003 090</b>	<b>868 891</b>	<b>193 952</b>	<b>(3 884 646)</b>	<b>7 589 525</b>
Koszty ogółem	(4 779 875)	(875 482)	(3 506 879)	(525 324)	(154 354)	3 909 966	(5 931 948)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>212 857</b>	<b>540 024</b>	<b>496 211</b>	<b>343 567</b>	<b>39 598</b>	<b>25 320</b>	<b>1 657 577</b>
Amortyzacja	(761)	(204 368)	(53 145)	(45 896)	(19 756)	–	–
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>213 618</b>	<b>744 392</b>	<b>549 356</b>	<b>389 463</b>	<b>59 354</b>	–	–
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>4,3%</b>	<b>52,6%</b>	<b>13,7%</b>	<b>44,8%</b>	<b>30,6%</b>	–	–
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)	–	–	–	–	–	–	(32 305)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>	–	–	–	–	–	–	<b>1 625 272</b>
Koszty finansowe	–	–	–	–	–	–	(138 726)
Przychody finansowe	–	–	–	–	–	–	75 952
Straty z pochodnych instrumentów walutowych niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń	–	–	–	–	–	–	(121 999)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	–	–	–	–	–	–	(13 154)
<b>Zysk brutto</b>	–	–	–	–	–	–	<b>1 427 345</b>
Podatek dochodowy	–	–	–	–	–	–	(272 358)
<b>Zysk netto</b>	–	–	–	–	–	–	<b>1 154 987</b>
<b>Udział w zysku udziałowców niekontrolujących</b>	–	–	–	–	–	–	<b>103 559</b>

**Wyniki segmentów:**

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2024 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	4 510 870	1 238 725	1 929 061	155 663	39 222	–	7 873 541
Sprzedaż między segmentami	4 182 825	5 684	3 149 071	657 588	135 866	(8 131 034)	–
<b>Przychody ze sprzedaży netto ogółem</b>	<b>8 693 695</b>	<b>1 244 409</b>	<b>5 078 132</b>	<b>813 251</b>	<b>175 088</b>	<b>(8 131 034)</b>	<b>7 873 541</b>
Rekompensaty	387 864	117 795	–	–	–	–	505 659
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	–	–	346	2 650	2 948	(263)	5 681
<b>Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody</b>	<b>9 081 559</b>	<b>1 362 204</b>	<b>5 078 478</b>	<b>815 901</b>	<b>178 036</b>	<b>(8 131 297)</b>	<b>8 384 881</b>
Koszty ogółem	(9 002 708)	(946 100)	(4 202 237)	(741 117)	(158 427)	8 232 503	(6 818 086)
<b>Wynik segmentu</b>	<b>78 851</b>	<b>416 104</b>	<b>876 241</b>	<b>74 784</b>	<b>19 609</b>	<b>101 206</b>	<b>1 566 795</b>
Amortyzacja	(715)	(197 163)	(70 353)	(82 962)	(18 353)	–	–
Odwrocenie odpisu z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	–	–	16 691	–	–	–	–
<b>Wynik segmentu - EBITDA</b>	<b>79 566</b>	<b>613 267</b>	<b>929 903</b>	<b>157 746</b>	<b>37 962</b>		
<b>% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów</b>	<b>0,9%</b>	<b>45,0%</b>	<b>18,3%</b>	<b>19,3%</b>	<b>21,3%</b>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(35 697)
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>							<b>1 531 098</b>
Koszty finansowe							(130 370)
Przychody finansowe							49 359
Straty z pochodnych instrumentów walutowych							(121 114)
niewykorzystywanych w rachunkowości zabezpieczeń							
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(29 189)
<b>Zysk brutto</b>							<b>1 299 784</b>
Podatek dochodowy							(261 153)
<b>Zysk netto</b>							<b>1 038 631</b>
<b>Udział w zysku udziałowców niekontrolujących</b>							<b>20 597</b>



Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2025 r. oraz za okres 3 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 478	13 519 884	3 152 928	1 922 025	431 471	(799 025)	18 241 761
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 245 449	943 447	1 755 340	441 910	208 471	(1 544 362)	5 050 255
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	28 936	-	-	-	-	-	28 936
Aktywa z tytułu umów z klientami	306 762	194 026	1 966	-	12 888	(26 679)	488 963
<b>Razem</b>	<b>3 595 625</b>	<b>14 657 357</b>	<b>4 910 234</b>	<b>2 363 935</b>	<b>652 830</b>	<b>(2 370 066)</b>	<b>23 809 915</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji							10 716 603
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							16 913
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							91 697
<b>AKTYWA RAZEM</b>							<b>34 526 518</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	869 373	929 662	939 980	349 289	142 047	(682 490)	2 547 861
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	1 063 404	508 324	-	1 416	3 687	(888 551)	688 280
<b>Razem</b>	<b>1 932 777</b>	<b>1 437 986</b>	<b>939 980</b>	<b>350 705</b>	<b>145 734</b>	<b>(1 571 041)</b>	<b>3 236 141</b>
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							31 290 377
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							10 836
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>							<b>34 526 518</b>
<b>za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2025</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	-	336 218	162 659	122 642	20 455	(9 909)	632 065
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	761	204 368	53 145	45 896	19 756	(9 144)	314 782
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							729
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	4 350	2 020	(442)	29	641	-	6 598

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2024 r. oraz za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2024 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 604	13 397 126	3 048 715	1 849 121	426 737	(797 853)	17 938 450
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 143 435	679 938	1 357 598	582 690	208 969	(1 315 205)	4 657 425
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	28 422	-	-	-	-	-	28 422
Aktywa z tytułu umów z klientami	206 272	277 021	246	-	13 021	(40 597)	455 963
<b>Razem</b>	<b>3 392 733</b>	<b>14 354 085</b>	<b>4 406 559</b>	<b>2 431 811</b>	<b>648 727</b>	<b>(2 153 655)</b>	<b>23 080 260</b>
AKTYWA wyłączone z segmentacji							16 387 593
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							17 274
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							7 622
<b>AKTYWA RAZEM</b>							<b>39 467 853</b>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 411 222	1 013 438	1 165 037	444 638	184 604	(1 063 814)	3 155 125
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	431 554	356 326	-	450	3 690	(291 988)	500 032
<b>Razem</b>	<b>1 842 776</b>	<b>1 369 764</b>	<b>1 165 037</b>	<b>445 088</b>	<b>188 294</b>	<b>(1 355 802)</b>	<b>3 655 157</b>
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							35 812 696
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							88 985
<b>KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>							<b>39 467 853</b>
<b>za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2024</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	11	265 570	69 801	143 518	14 595	(5 576)	487 919
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	715	197 163	70 353	82 962	18 353	(7 539)	362 007
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							794
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	823	1 558	(355)	361	339	-	2 726
Rozwiązanie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	(16 691)	-	-	-	(16 691)

## Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

### 7. Przychody ze sprzedaży

#### Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2025	31 marca 2024
<b>Przychody świadczone w sposób ciągły</b>	<b>7 121 247</b>	<b>7 606 293</b>
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 182 825	5 887 203
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 339 757	1 170 070
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	259 907	235 802
Przychody ze sprzedaży gazu	1 372	171
Przychody z tytułu Rynku Mocy	298 268	276 705
Przychody z tytułu oświetlenia drogowego	39 118	36 342
<b>Przychody świadczone w określonym momencie</b>	<b>292 616</b>	<b>267 248</b>
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	86 638	60 276
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	18 105	19 594
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 693	4 318
Przychody ze sprzedaży węgla	143 465	140 372
Przychody z tytułu opłat przyłączeniowych	42 715	42 688
<b>Razem przychody ze sprzedaży netto</b>	<b>7 413 863</b>	<b>7 873 541</b>

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu o typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (segment Obrót oraz Wytwarzanie), przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (segment Dystrybucja), przychody z tytułu Rynku Mocy (segment Wytwarzanie), przychody ze sprzedaży węgla (segment Wydobycie), przychody ze sprzedaży energii cieplnej (segment Wytwarzanie) oraz przychody ze sprzedaży gazu (segment Obrót).

**Sprzedaż energii elektrycznej:** Grupa ujmuje przychody na koniec każdego okresu rozliczeniowego, który wynika z umów sprzedaży, według ilości energii elektrycznej dostarczonej do klienta w danym okresie rozliczeniowym. Grupa ujmuje przychody w okresie czasu i korzysta z uproszczenia dotyczącego ujmowania przychodów zgodnie z fakturowaniem, ponieważ odzwierciedla ono stopień wykonania zobowiązania do wykonania świadczenia na dzień sprawozdawczy. 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 opłaty 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 opłaty 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. Wielkość przychodów ze sprzedaży usług dystrybucji energii elektrycznej wynika z udokumentowanej sprzedaży, powiększonej o dokonane doszacowanie niezafakturowanej w danym okresie sprzedaży usług dystrybucji energii elektrycznej oraz pomniejszone o wartość doszacowania tej sprzedaży z poprzedniego okresu. Doszacowanie sprzedaży jest dokonywane na koniec każdego miesiąca. Przychód z tytułu usługi dystrybucyjnej rozpoznawany jest w momencie wykonania usługi, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z uwzględnieniem doszacowania zużycia.

Przychody z tytułu Rynku Mocy stanowią przychody z tytułu realizacji umów (obowiązków) mocowych zawartych w wyniku Aukcji. Rynek Mocy jest mechanizmem rynkowym, który ma na celu zapewnienie stabilnych dostaw 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 ujmuje przychody z transakcji dotyczących Rynku Mocy.

### Rekompensaty

Zgodnie z zapisami ustawy z 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawy z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025 podmiotowi uprawnionemu przysługują rekompensaty.

Grupa w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów rozpoznała w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2025 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 169 703 tys. zł. Łącznie Grupa ujęła jako należności od Zarządcy Rozliczeń S.A. w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności kwotę 283 523 tys. zł.

ENEA S.A. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 169 200 tys. zł, w tym:

- 681 tys. zł z tytułu stosowania rozliczeń z odbiorcami uprawnionymi zgodnie z zapisami ustawy z 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej;
- 168 519 tys. zł tytułem stosowania ceny maksymalnej zgodnie z zapisami ustawy z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025.

Kwota rekompensaty finansowej stanowi przychód Spółki i została ujęta w odrębnej pozycji Rekompensaty.

Spółka w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r., zgodnie z terminami wynikającymi z wyżej wymienionych ustaw złożyła do Zarządcy Rozliczeń S.A. stosowne wnioski o wypłatę rekompensat za okres do lutego 2025 r. Wnioski za marzec 2025 r. zostały złożone 18 kwietnia 2025 r. – kwota rekompensaty za marzec 2025 r. została ujęta w przychodach Spółki na podstawie danych szacunkowych i nie odbiegała istotnie od wnioskowanej.

Na 31 marca 2025 r. ENEA S.A. oczekiwała na wypłatę 283 523 tys. zł.

Na mocy Ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz.U. 2023 poz. 1704 z późn. zm.) ENEA Operator Sp. z o.o. otrzymała rekompensaty z tytułu stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy oraz art. 15. Na 31 marca 2025 r. łączna kwota rekompensat ujęta w sprawozdaniu z całkowitych dochodów wyniosła 503 tys. zł, w tym upust w wysokości 505 tys. zł zgodnie z art. 15 przedmiotowej ustawy oraz 2 tys. zł. zwrot z rozliczenia rekompensat za rok 2023.

## 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	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
<b>Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu w tym:</b>	<b>462 120</b>	<b>1 096 646</b>
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	851 582	1 703 670
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	389 462	607 024
Nabycie spółki zależnej	-	192
Uznanie/(obciążenie) wyniku finansowego	164 674	(640 673)
Uznanie w innych całkowitych dochodach	2 122	5 955
<b>Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:</b>	<b>628 916</b>	<b>462 120</b>
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	1 054 833	851 582
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	425 917	389 462

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 164 674 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 204 854 tys. zł).

---

**Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej**

---

---

**9. Rzeczowe aktywa trwałe**

---

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 602 171 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpowiednio: 479 000 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (162 640 tys. zł), wydobywania (122 640 tys. zł) oraz dystrybucji (296 439 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 13 573 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpowiednio: 11 776 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 8 307 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 17 205 tys. zł).

Na 31 marca 2025 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 10 652 768 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2024 r. było to odpowiednio: 10 661 075 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 1 922 698 tys. zł na dzień 31 marca 2025 r. (1 720 435 tys. zł na dzień 31 grudnia 2024 r.).

---

**10. Wartości niematerialne**

---

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 29 894 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 8 919 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 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 460 113 tys. zł na dzień 31 marca 2025 r. (453 304 tys. zł na dzień 31 grudnia 2024 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 31 marca 2025	Polimex - Mostostal 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
<b>Udział w własności</b>	<b>16,33%</b>	<b>33,81%</b>	<b>33,81%</b>	<b>33,76%</b>	
Aktywa obrotowe	1 930 426	220	500	151	1 931 297
Aktywa trwałe	847 272	–	9 051	–	856 323
<b>Aktywa razem</b>	<b>2 777 698</b>	<b>220</b>	<b>9 551</b>	<b>151</b>	<b>2 787 620</b>
Zobowiązania krótkoterminowe	2 084 121	2 035	13 316	497	2 099 969
Zobowiązania długoterminowe	192 037	–	–	–	192 037
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>2 276 158</b>	<b>2 035</b>	<b>13 316</b>	<b>497</b>	<b>2 292 006</b>
<b>Aktywa netto</b>	<b>501 540</b>	<b>(1 815)</b>	<b>(3 765)</b>	<b>(346)</b>	<b>495 614</b>
<b>Udział w aktywach netto</b>	<b>81 901</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(117)</b>	<b>81 784</b>
Wartość firmy	15 954	–	–	216	16 170
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(4 647)	–	–	–	(4 647)
<b>Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 marca 2025</b>	<b>93 208</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>99</b>	<b>93 307</b>

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółką Polimex – Mostostal S.A. o wartości 4 647 tys. zł.

Stan na 31 grudnia 2024	Polimex - Mostostal 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
<b>Udział w własności</b>	<b>16,33%</b>	<b>33,81%</b>	<b>33,81%</b>	<b>33,76%</b>	
Aktywa obrotowe	2 169 474	264	493	193	2 170 424
Aktywa trwałe	889 418	–	9 051	–	898 469
<b>Aktywa razem</b>	<b>3 058 892</b>	<b>264</b>	<b>9 544</b>	<b>193</b>	<b>3 068 893</b>
Zobowiązania krótkoterminowe	2 288 489	1 983	12 607	473	2 303 552
Zobowiązania długoterminowe	192 008	–	–	–	192 008
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>2 480 497</b>	<b>1 983</b>	<b>12 607</b>	<b>473</b>	<b>2 495 560</b>
<b>Aktywa netto</b>	<b>578 395</b>	<b>(1 719)</b>	<b>(3 063)</b>	<b>(280)</b>	<b>573 333</b>
<b>Udział w aktywach netto</b>	<b>94 452</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(95)</b>	<b>94 357</b>
Wartość firmy	15 954	–	–	216	16 170
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	(4 816)	–	–	–	(4 816)
<b>Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2024</b>	<b>105 590</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>121</b>	<b>105 711</b>



## Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>105 711</b>	<b>216 140</b>
Udział w zmianie stanu aktywów netto	(13 154)	(71 372)
Nabycie inwestycji	750	3 390
Zbycie inwestycji	-	(42 447)
<b>Stan na dzień sprawozdawczy</b>	<b>93 307</b>	<b>105 711</b>

## 12. Zapasy

## Zapasy

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Materiały	1 077 955	1 229 178
Półprodukty i produkty w toku	8 779	3 756
Produkty gotowe	139 038	59 029
Świadectwa pochodzenia energii	110 229	105 959
Towary	26 601	21 588
<b>Wartość brutto zapasów</b>	<b>1 362 602</b>	<b>1 419 510</b>
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(34 867)	(34 867)
<b>Wartość netto zapasów</b>	<b>1 327 735</b>	<b>1 384 643</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów nie zmienił się (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpis aktualizujący również nie uległ zmianie).

## 13. Świadectwa pochodzenia energii

## Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
<b>Wartość netto na początek okresu</b>	<b>105 959</b>	<b>114 019</b>
Wytworzenie we własnym zakresie	10 713	75 637
Nabycie	8 510	73 724
Umorzenie	(14 940)	(153 210)
Sprzedaż	(13)	(4 211)
<b>Wartość netto na dzień sprawozdawczy</b>	<b>110 229</b>	<b>105 959</b>

#### 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
<b>Stan na 1 stycznia 2024</b>	<b>528 106</b>	<b>615 189</b>
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	(72 120)	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(166 949)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	52 923
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(1 131)
Odpis aktualizujący	(23)	-
<b>Stan na 31 grudnia 2024</b>	<b>455 963</b>	<b>500 032</b>
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	32 971	-
Przychód rozpoznany w okresie, który był uwzględniony w bilansie otwarcia zobowiązań z tytułu umów z klientami	-	(6 490)
Zwiększenie z tytułu przedpłat otrzymanych od klientów	-	188 824
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	5 914
Odpis aktualizujący	29	-
<b>Stan na 31 marca 2025</b>	<b>488 963</b>	<b>688 280</b>

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 oraz zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży związane m.in. z ustawą z 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz ustawą z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 r. oraz w 2024 r.

#### 15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 31 marca 2025 r. 686 690 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2024 r. 781 569 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

#### 16. Podział zysku

Zarząd ENEA S.A. zaproponował:

1. pokryć część straty ENEA S.A. za rok 2023, w łącznej wysokości 1 602 940 tys. zł, kwotą 1 068 878 tys. zł z kapitału rezerwowego, utworzonego pierwotnie z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji,
2. podzielić zysk netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r., w wysokości 798 928 tys. zł, w następujący sposób:
  - a) 534 062 tys. zł – na pokrycie pozostałej części straty za rok 2023,
  - b) 264 866 tys. zł – na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy.

Decyzję o pokryciu straty za 2023 r. oraz podziale zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r. podejmą akcjonariusze na Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w 2025 r.

24 czerwca 2024 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie pokrycia straty netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r., zgodnie z którą strata pokryta zostanie z przyszłych zysków.

## 17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

### Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na 31 marca 2025	31 grudnia 2024
Kredyty bankowe	3 135 171	3 615 435
Pożyczki	5 673	7 544
Obligacje	2 393 465	2 471 411
<b>Długoterminowe</b>	<b>5 534 309</b>	<b>6 094 390</b>
Kredyty bankowe	533 279	564 087
Pożyczki	7 311	7 445
Obligacje	208 989	184 449
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>749 579</b>	<b>755 981</b>
<b>Razem</b>	<b>6 283 888</b>	<b>6 850 371</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła netto o kwotę 566 483 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła o 89 342 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 2035 roku", ze szczególnym uwzględnieniem transformacji istniejących aktywów węglowych w kierunku niskoemisyjnego wytworzenia energii, rozwoju mocy wytwórczych z odnawialnych źródeł energii oraz magazynowania energii, a także działań inwestycyjnych w segmencie dystrybucji.

### Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2025	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	504 163	511 891	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	541 667	566 500	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A., Alior Bank S.A., Bank of China S.A., PKO BP S.A., BGK	27 stycznia 2023 r.	2 500 000	1 500 000	1 500 000	WIBOR 6M + marża	27 stycznia 2028 r.
4.	ENEA S.A.	EBI	22 grudnia 2023 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Stała lub zmienna stopa procentowa + marża	20 czerwca 2042 r.
5.	ENEA S.A.	EBI	25 stycznia 2024 r.	1 000 000	100 000	100 000	Stała lub zmienna stopa procentowa + marża	18 lat od uruchomienia transzy
6.	ENEA S.A.	Bank Pekao S.A. i PKO BP S.A.	19 lutego 2024 r.	1 000 000	-	450 000	WIBOR 6M + marża	6 lat od uruchomienia transzy
7.	ENEA S.A.	BGK	17 grudnia 2024 r.	1 000 000	-	-	WIBOR 6M + marża	5 lat od podpisania umowy

8.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 4 z 19 grudnia 2024 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M +marża	30 czerwca 2026 r.
9.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 4 z 30 grudnia 2024 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	30 czerwca 2028 r.
10.	ENEA S.A.	PKO BP S.A.	3 października 2022 r. Aneks nr 4 z 19 grudnia 2024 r.	500 000	-	-	WIBOR 1M +marża dla PLN lub EURIBOR 1M+marża dla EUR	30 czerwca 2026 r.
11.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2022 r. Aneks nr 4 z 25 lipca 2023 r.	1 250 000	-	-	WIBOR 1M+marża	28 lipca 2025 r.
12.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	7 marca 2024 r.	250 000	-	-	WIBOR 1M+marża	31 grudnia 2026 r.
13.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	12 121	13 912	WIBOR 3M, nie mniej niż 2%	20 grudnia 2026 r.
14.	Pozostałe	-	-	-	863	1 077	-	-
<b>RAZEM</b>				<b>11 581 075</b>	<b>3 658 814</b>	<b>4 143 380</b>		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					22 620	51 131		
<b>RAZEM</b>				<b>11 581 075</b>	<b>3 681 434</b>	<b>4 194 511</b>		

### 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 31 marca 2025	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	15 maja 2014 r.	1 000 000	360 000	400 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	190 282	228 337	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 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	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2027 r.
4.	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	1 000 000	1 000 000	WIBOR 6M +marża	Wykup obligacji w maju 2030 r.
<b>RAZEM</b>				<b>2 550 282</b>	<b>2 628 337</b>		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				52 172	27 523		
<b>RAZEM</b>				<b>2 602 454</b>	<b>2 655 860</b>		

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

### Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 31 marca 2025 r. wyniosła 2 576 400 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznej wartości 1 404 348 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumienia 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 31 marca 2025 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 15 835 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 24 695 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. Spółka nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward. Na 31 marca 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 142 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 63 tys. zł).

ENEA Trading Sp. z o.o. zawarła w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. 20 transakcji FX Forward o wartości 118 159 tys. EUR. Wycena księgowa wszystkich istniejących instrumentów na 31 marca 2025 r. wyniosła 166 188 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 50 795 tys. zł).

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. zawarła 15 transakcji FX Forward o łącznej wartości 174 543 tys. EUR. Wycena księgowa instrumentów FX Forward na dzień 31 marca 2025 r. była ujemna i wyniosła (2 666) tys. zł. Wycena księgowa instrumentów na dzień 31 grudnia 2024 r. wyniosła (116) tys. zł.

ENEA Centrum Sp. z o.o. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. zawarła 1 transakcję FX Forward o łącznej wartości 5 796 tys. EUR. Wycena księgowa istniejących instrumentów FX Forward na dzień 31 marca 2025 r. była ujemna i wyniosła (1 323) tys. zł. Wycena księgowa instrumentów na dzień 31 grudnia 2024 r. wyniosła (72) tys. zł.

ENEA Elektrownia Połaniec S.A. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. nie zawierała transakcji zabezpieczających FX Forward. Wartość wyceny istniejących instrumentów FX Forward na dzień 31 marca 2025 r. była ujemna i wyniosła (220) tys. zł. Wycena księgowa instrumentów na dzień 31 grudnia 2024 r. wyniosła (93) tys. zł.

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward. Wycena księgowa istniejącego instrumentu FX Forward na dzień 31 marca 2025 r. była ujemna i wyniosła (138) tys. zł. Wycena księgowa instrumentu na dzień 31 grudnia 2024 r. wyniosła (48) tys. zł.

### Warunki finansowania – kowenanty

Zapisy umów o finansowanie nakładają na ENEA S.A. m.in. zobowiązania dotyczące kalkulacji i raportowania określonych wskaźników finansowych. Według stanu na 31 marca 2025 r. ENEA S.A. nie odnotowała ich przekroczenia i nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego.

## 18. Rezerwy

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 5 042 922 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 4 611 795 tys. zł).

### Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 marca 2025 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 <sub>2</sub>	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2025</b>	<b>251 685</b>	<b>287 704</b>	<b>69 542</b>	<b>95 269</b>	<b>6 607 901</b>	<b>156 409</b>	<b>673 359</b>	<b>301 093</b>	<b>8 442 962</b>
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	214	-	-	2 190	-	-	2 404
Zwiększenie istniejących rezerw	7 558	3 691	156	38 652	1 416 096	-	-	8 909	1 475 062
Wykorzystanie rezerw	(429)	-	-	(14 920)	(6 483 615)	-	(8 991)	(8 027)	(6 515 982)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(784)	-	-	-	(2 243)	-	(1 379)	(4 406)
<b>Stan na 31 marca 2025</b>	<b>258 814</b>	<b>290 611</b>	<b>69 912</b>	<b>119 001</b>	<b>1 540 382</b>	<b>156 356</b>	<b>664 368</b>	<b>300 596</b>	<b>3 400 040</b>
<i>Długoterminowe</i>									<i>1 422 844</i>
<i>Krótkoterminowe</i>									<i>1 977 196</i>

### Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2024 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 <sub>2</sub>	Likwidacja zakładu górniczego	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2024</b>	<b>246 704</b>	<b>127 086</b>	<b>67 228</b>	<b>161 237</b>	<b>6 536 904</b>	<b>153 468</b>	<b>450 896</b>	<b>249 006</b>	<b>7 992 529</b>
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	3 146	-	(561)	-	-	8 134	-	-	10 719
Zwiększenie istniejących rezerw	2 351	170 570	3 003	76 615	6 842 974	-	255 384	74 474	7 425 371
Wykorzystanie rezerw	-	(3 816)	(128)	(142 583)	(6 771 977)	-	(32 921)	(18 249)	(6 969 674)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(516)	(6 136)	-	-	-	(5 193)	-	(4 138)	(15 983)
<b>Stan na 31 grudnia 2024</b>	<b>251 685</b>	<b>287 704</b>	<b>69 542</b>	<b>95 269</b>	<b>6 607 901</b>	<b>156 409</b>	<b>673 359</b>	<b>301 093</b>	<b>8 442 962</b>
<i>Długoterminowe</i>									<i>1 421 435</i>
<i>Krótkoterminowe</i>									<i>7 021 527</i>

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocy 24.

## Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 31 marca 2025 r. Grupa dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 664 368 tys. zł.

**Pozostałe rezerwy** dotyczą głównie potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 233 430 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2024 r. 226 119 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.

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

### Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
<b>Długoterminowe</b>		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	521 103	510 796
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	178 986	174 278
<b>Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>700 089</b>	<b>685 074</b>
<b>Krótkoterminowe</b>		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	20 980	20 804
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	9 717	9 028
<b>Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>30 697</b>	<b>29 832</b>

### Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Do jednego roku	30 697	29 832
Od jednego do pięciu lat	116 412	113 656
Powyżej pięciu lat	583 677	571 418
<b>Rozliczenia międzyokresowe przychodów razem</b>	<b>730 786</b>	<b>714 906</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 15 880 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 1 191 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. Dotacje dotyczą głównie inwestycji oraz prowadzenia prac badawczo-rozwojowych. Każda dotacja przyznawana jest na podstawie odrębnej umowy, z której wynika szereg obowiązków. Wykonawcy muszą być wyłonieni na podstawie przejrzystych procedur, które podlegają badaniom przez instytucje finansujące. Wydatki, na podstawie których przyznawana jest dotacja muszą spełniać kryteria kwalifikowalności, które są bardzo szczegółowe i różnią się w zależności od typu realizowanego projektu (inwestycyjny/B+R). W większości przypadków dotacje przyznawane są w formie refundacji poniesionych wydatków kwalifikowalnych. Sporadycznie występują zaliczki. Każda umowa zawiera też obowiązki informacyjne a także obowiązek utrzymania rezultatów w tak zwanym okresie trwałości, który w przypadku dużych przedsięwzięć wynosi 5 lat.

Grupa zawiera umowy na świadczenie usług oświetleniowych na rzecz Gmin, na których ciąży obowiązek zapewnienia oświetlenia miejsc publicznych. Usługa oświetleniowa świadczona przez Grupę obejmuje eksploatację oświetlenia drogowego, jednocześnie Grupa świadczy także obowiązki w zakresie dostaw energii. Usługa oświetleniowa świadczona jest w sposób ciągły. Grupa świadczy usługi oświetleniowe przy użyciu posiadanego majątku oświetleniowego (sieci oświetlenia drogowego). Ponadto Grupa świadczy usługę poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego. Usługa obejmuje modernizację lub rozbudowę majątku oświetleniowego ze środków Grupy. Dzięki temu Gminy kupują usługę oświetleniową o podwyższonym standardzie. Grupa otrzymuje również majątek oświetleniowy od Gmin lub innych podmiotów. W związku z powyższym, zdaniem Grupy, zawarte umowy dotyczące poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego, otrzymania infrastruktury oświetleniowej oraz jej eksploatacji należy traktować łącznie. W rezultacie, Grupa dokonuje rozliczenia przychodów z tytułu poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego i przychodów z tytułu nieodpłatnie otrzymanego majątku oświetleniowego proporcjonalnie do okresu ekonomicznej użyteczności powstałych środków trwałych.

W grudniu 2023 roku uruchomiony został program „Rozświetlamy Polskę” w ramach edycji 9 Polskiego Ładu. W wyniku programu Gminy otrzymują dofinansowanie w wysokości 80% na wymianę opraw sodowych na ledowe. W związku z powyższym Grupa nawiązała współpracę z Gminami, ponieważ jest właścicielem opraw sodowych, podpisując umowy dzierżawy na okres 5 lat i umowy na wymianę opraw sodowych na ledowe. W wyniku transakcji Grupa rozkłada pozostały okres użytkowania opraw sodowych na czas pozostały do wymiany opraw, następnie likwiduje je oraz wprowadza na majątek nowe oprawy ledowe. Grupa analizuje korzyści ekonomiczne wynikające z umów o współpracę z Gminami i rozpoznaje przychód z tytułu umów z klientami sukcesywnie do ponoszonych kosztów realizacji tych umów.



## Instrumenty finansowe

## 20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

	Stan na 31 marca 2025		Stan na 31 grudnia 2024	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
<b>AKTYWA FINANSOWE</b>				
<b>Długoterminowe</b>	<b>260 154</b>	<b>51 389</b>	<b>231 318</b>	<b>44 920</b>
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	51 389	51 389	44 920	44 920
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	29 831	(*)	7 358	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 540	(*)	1 646	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	177 394	(*)	177 394	(*)
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>9 835 973</b>	<b>41 926</b>	<b>8 938 933</b>	<b>46 111</b>
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	41 926	41 926	46 111	46 111
Aktywa z tytułu umów z klientami	488 963	(*)	455 963	(*)
Inne inwestycje krótkoterminowe	201 698	(*)	-	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4 033 096	(*)	4 022 534	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	2 195	(*)	2 188	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5 068 095	(*)	4 412 137	(*)
<b>AKTYWA FINANSOWE RAZEM</b>	<b>10 096 127</b>	<b>93 315</b>	<b>9 170 251</b>	<b>91 031</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE</b>				
<b>Długoterminowe</b>	<b>6 237 767</b>	<b>5 253 185</b>	<b>6 825 699</b>	<b>5 964 865</b>
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 534 309	5 237 222	6 094 390	5 944 408
Zobowiązania z tytułu leasingu	671 907	(*)	690 977	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	15 588	(*)	19 875	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	15 963	15 963	20 457	20 457
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>2 836 496</b>	<b>931 932</b>	<b>3 743 747</b>	<b>810 937</b>
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	749 579	749 579	755 981	755 981
Zobowiązania z tytułu leasingu	34 963	(*)	36 620	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 694 748	(*)	2 756 625	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z Klientami	174 853	(*)	139 565	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	182 353	182 353	54 956	54 956
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM</b>	<b>9 074 263</b>	<b>6 185 117</b>	<b>10 569 446</b>	<b>6 775 802</b>

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

	Stan na 31 marca 2025			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
<b>Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>30 424</b>	<b>54 036</b>	<b>8 855</b>	<b>93 315</b>
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	–	15 835	–	15 835
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	–	–	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	–	3 364	–	3 364
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	34 837	–	34 837
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	30 424	–	3 541	33 965
<b>Razem</b>	<b>30 424</b>	<b>54 036</b>	<b>8 855</b>	<b>93 315</b>
<b>Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>–</b>	<b>(198 316)</b>	<b>–</b>	<b>(198 316)</b>
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	(198 316)	–	(198 316)
<b>Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*</b>	<b>–</b>	<b>(5 986 801)</b>	<b>–</b>	<b>(5 986 801)</b>
<b>Razem</b>	<b>–</b>	<b>(6 185 117)</b>	<b>–</b>	<b>(6 185 117)</b>

	Stan na 31 grudnia 2024			Razem
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	
<b>Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>24 810</b>	<b>57 431</b>	<b>8 790</b>	<b>91 031</b>
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	–	24 695	–	24 695
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	–	–	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	–	1 739	–	1 739
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	30 997	–	30 997
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 810	–	3 476	28 286
<b>Razem</b>	<b>24 810</b>	<b>57 431</b>	<b>8 790</b>	<b>91 031</b>
<b>Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej</b>	<b>–</b>	<b>(75 413)</b>	<b>–</b>	<b>(75 413)</b>
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	–	(75 413)	–	(75 413)
<b>Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*</b>	<b>–</b>	<b>(6 700 389)</b>	<b>–</b>	<b>(6 700 389)</b>
<b>Razem</b>	<b>–</b>	<b>(6 775 802)</b>	<b>–</b>	<b>(6 775 802)</b>

\*w odniesieniu do kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wartość godziwa wyliczana jest wyłącznie w celu ujawnienia w sprawozdaniu finansowym różnicy między tą wartością godziwą, a wartością bilansową ustaloną zgodnie z zasadą zamortyzowanego kosztu

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 31 marca 2025 r. prezentowane są między innymi 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 stawek zmiennych stóp referencyjnych;
- forwardy walutowe;
- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

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 jakiekolwiek obserwowalne dane rynkowe.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 31 marca 2025 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. 26 marca 2025 r. Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex-Mostostal S.A. (opcja call 16). Na 31 marca 2025 r. ENEA S.A. posiadała 16,33% udziału w kapitale zakładowym spółki Polimex-Mostostal S.A. 22 kwietnia 2025 r. zarejestrowano zwiększenie kapitału zakładowego spółki Polimex-Mostostal S.A. o kwotę 3 000 tys. zł, tj. z kwoty 495 738 tys. zł do kwoty 498 738 tys. zł, dopuszczając do obrotu 1 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii S o wartości nominalnej 2,00 zł każda. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym tej spółki zmniejszył się z 16,33% do 16,23%. W kwietniu 2025 r. ENEA S.A. sprzedała na GPW 262 500 akcji Polimex-Mostostal S.A. 30 kwietnia 2025 r. w wyniku realizacji opcji call 16 udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki zwiększył się do 16,28%. Na 30 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. posiadała 40 587 524 akcje Polimex-Mostostal S.A. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgowa opcji na 31 marca 2025 r. wynosiła 3 364 tys. zł (wartość księgowa opcji na 31 grudnia 2024 r. wynosiła 1 739 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych o wartości 34 837 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. wartość 30 997 tys. zł) i zobowiązaniach finansowych o wartości 198 316 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. wartość 75 413 tys. zł) wycenianych w wartości godziwej, Grupa wykazuje forwardy walutowe o wartości bilansowej 167 266 tys. zł oraz wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej o wartości bilansowej 26 560 tys. zł. Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej z terminem zapadalności 2025-2027, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 449 369 tys. zł (cała kwota dotyczy kontraktów sprzedaży).

## 21. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	31 marca 2025	Stan na 31 grudnia 2024
<b>Stan na początek okresu</b>	<b>135 818</b>	<b>120 871</b>
Utworzony	12 941	39 739
Rozwiązany	(4 458)	(12 943)
Wykorzystany	(1 869)	(11 849)
<b>Stan na koniec okresu</b>	<b>142 432</b>	<b>135 818</b>

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 6 614 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 2 394 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Do szacowania odpisu aktualizującego należności handlowe Grupa stosuje model oczekiwanych strat kredytowych. W celu określenia oczekiwanych strat kredytowych Grupa stosuje uproszczone podejście przewidziane w MSSF 9, które polega na tworzeniu odpisów na oczekiwane straty kredytowe w całym okresie życia w odniesieniu do wszystkich należności handlowych. 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*. Zgodnie z zapisami Zasad dla roku 2025 utratę wartości należności ustala się w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2024. Zatem ustalone oczekiwane straty kredytowe na 31 marca 2025 roku uwzględniają zachodzące zmiany polityczno-gospodarcze. Dla klientów co do zasady stosowane jest podejście portfelowe, niemniej w przypadku zaistnienia konieczności, tj. zidentyfikowania zagrożenia spłaty, możliwe jest zastosowanie podejścia indywidualnego. Portfel należności dzieli się pod kątem działalności prowadzonej przez poszczególne spółki Grupy lub struktury ich odbiorców. Analiza w Grupie prowadzona jest przede wszystkim w podziale na klientów indywidualnych i biznesowych.

## 22. Analiza struktury wiekowej należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

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

	Wartość nominalna	Stan na 31 marca 2025 Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
<b>KLIENCI INDYWIDUALNI</b>			
Bieżące	710 149	(916)	709 233
Przeterminowane	229 484	(55 284)	174 200
0-30 dni	93 640	(288)	93 352
31-90 dni	27 309	(1 974)	25 335
91-180 dni	10 479	(2 475)	8 004
ponad 180 dni	98 056	(50 547)	47 509
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>939 633</b>	<b>(56 200)</b>	<b>883 433</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### KLIENCI BIZNESOWI

Bieżące	3 008 057	(2 116)	3 005 941
Przeterminowane	257 669	(84 116)	173 553
0-30 dni	104 811	(888)	103 923
31-90 dni	35 305	(4 165)	31 140
91-180 dni	15 087	(6 843)	8 244
ponad 180 dni	102 466	(72 220)	30 246
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>3 265 726</b>	<b>(86 232)</b>	<b>3 179 494</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>489 255</b>	<b>(292)</b>	<b>488 963</b>

### RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI

Bieżące	3 718 206	(3 032)	3 715 174
Przeterminowane	487 153	(139 400)	347 753
0-30 dni	198 451	(1 176)	197 275
31-90 dni	62 614	(6 139)	56 475
91-180 dni	25 566	(9 318)	16 248
ponad 180 dni	200 522	(122 767)	77 755
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>4 205 359</b>	<b>(142 432)</b>	<b>4 062 927</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>489 255</b>	<b>(292)</b>	<b>488 963</b>

	Stan na 31 grudnia 2024		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
<b>KLIENCI INDYWIDUALNI</b>			
Bieżące	577 526	(538)	576 988
Przeterminowane	219 358	(57 216)	162 142
0-30 dni	82 237	(194)	82 043
31-90 dni	23 352	(2 254)	21 098
91-180 dni	11 248	(2 639)	8 609
ponad 180 dni	102 521	(52 129)	50 392
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>796 884</b>	<b>(57 754)</b>	<b>739 130</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>KLIENCI BIZNESOWI</b>			
Bieżące	3 099 972	(2 268)	3 097 704
Przeterminowane	268 854	(75 796)	193 058
0-30 dni	143 989	(1 250)	142 739
31-90 dni	22 174	(3 707)	18 467
91-180 dni	14 623	(7 700)	6 923
ponad 180 dni	88 068	(63 139)	24 929
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>3 368 826</b>	<b>(78 064)</b>	<b>3 290 762</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>456 284</b>	<b>(321)</b>	<b>455 963</b>
<b>RAZEM KLIENCI INDYWIDUALNI I BIZNESOWI</b>			
Bieżące	3 677 498	(2 806)	3 674 692
Przeterminowane	488 212	(133 012)	355 200
0-30 dni	226 226	(1 444)	224 782
31-90 dni	45 526	(5 961)	39 565
91-180 dni	25 871	(10 339)	15 532
ponad 180 dni	190 589	(115 268)	75 321
<b>Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności</b>	<b>4 165 710</b>	<b>(135 818)</b>	<b>4 029 892</b>
<b>Aktywa z tytułu umów z klientami</b>	<b>456 284</b>	<b>(321)</b>	<b>455 963</b>

## Pozostałe noty objaśniające

### 23. 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 3 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	31 marca 2025	31 marca 2024	31 marca 2025	31 marca 2024
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	738	2 023*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	182	265
<b>RAZEM</b>	<b>738</b>	<b>2 023</b>	<b>182</b>	<b>265</b>

\*Wynagrodzenie obejmuje odprawy i zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 1 315 tys. zł.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2024 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.

### 24. 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.

#### 24.1. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 31 marca 2025 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej



przez ENEA S.A. z BGK do wysokości limitu określonego w umowie.

#### Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 31 marca 2025 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
16 lipca 2023 r.	16 lipca 2025 r.	Vastint Poland sp. z o.o.	BGK	1 229
1 stycznia 2025 r.	31 stycznia 2027 r.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	BGK	5 317
<b>Suma udzielonych gwarancji bankowych</b>				<b>6 546</b>

## 24.2. 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 31 marca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 25 675 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 879 090 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. toczyło się 26 159 spraw o łącznej wartości 932 439 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 24.5).

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

Na dzień 31 marca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 331 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 1 203 773 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2024 r. toczyło się 1 365 spraw o łącznej wartości 1 238 317 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.

## 24.3. 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 zadośćuczynienia za przeszłe bezumowne korzystanie 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 żądaniem wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego, kosztów ustanowienia służebności przesyłu lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniem 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. korzyści przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy. Głównym parametrem przyjętym do wyliczenia jest długości linii, a co za tym idzie przeliczenie powierzchni zajęcia gruntu przez linię przez wartość zł/m<sup>2</sup>, z odpowiednim



uwzględnieniem innych parametrów takich jak: lokalizacja, rodzaj linii, rodzaj gruntu.

Na dzień 31 marca 2025 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 258 814 tys. zł.

#### 24.4. 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
TAURON Polska Energia S.A.	17 086
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	1 826
<b>Razem</b>	<b>18 912</b>

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.,

W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Polska Energia S.A. i inni 12 marca 2025 r. Sąd Apelacyjny w Katowicach oddalił apelację powódki i zasądził koszty procesu na rzecz pozwanych.

W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Sprzedaż GZE Sp. z o.o. 17 kwietnia 2025 r. Sąd Apelacyjny w Katowicach oddalił apelację Spółki i zasądził koszty zastępstwa procesowego na rzecz pozwanego.

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

#### 24.5. 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 4 postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, na które składają się:

- 3 postępowania o zapłatę, w których przeciwko ENEA S.A. dochodzone są roszczenia tytułem wynagrodzenia, kar umownych bądź odszkodowania, przy czym w jednym postępowaniu doszło do częściowego rozstrzygnięcia co do roszczeń, a w drugim postępowaniu doszło do wstępnego i częściowego rozstrzygnięcia co do roszczeń oraz do uznania bezskuteczności wypowiedzenia umowy, rozstrzygnięcia te są prawomocne;
- 1 postępowanie o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych dokonanego 28 października 2016 r.

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).

Spory, o których mowa powyżej wynikają z umów, które zostały zawarte w latach 2006-2014 m.in. z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (Kontrahenci):

- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. 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 zmniejszeniu. Spadek odzwierciedla zmianę sposobu wyznaczania opłaty zastępczej, która zgodnie z treścią części Umów stanowi podstawę do wyliczania 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 95 642 tys. zł, która w głównej mierze dotyczy sporów z obszaru PM OZE i pokrywa całość roszczeń pieniężnych z tego tytułu na 31 marca 2025 r. Rezerwa jest prezentowana w nocie 18.

W sprawie z powództwa Golice Wind Farm Sp. z o.o. 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. Skarga kasacyjna została przekazana do Sądu Najwyższego. Sprawie nadano sygnaturę I CSK 6369/22. 20 lutego 2024 r. Sąd Najwyższy wydał postanowienie w przedmiocie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania. Sygnatura sprawy wtórnej to II CSKP 210/24. W sprawie wyznaczony został termin rozpoznania skargi kasacyjnej na 26 czerwca 2025 r.

W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A., w której Hamburg Commercial Bank AG dochodzi roszczeń z umowy sprzedaży praw majątkowych zawartej przez ENEA S.A. z Windpark Śniatowo Management GmbH EW Śniatowo Sp. k. (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) powołując się na ich nabycie na podstawie umowy przelewu wierzytelności. Sąd Okręgowy w Poznaniu postanowieniem z 18 marca 2022 r. oddalił wniosek o udzielenie zabezpieczenia powoda. Wyrokiem częściowym z 25 lutego 2021 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu zasądził od ENEA S.A. na rzecz Hamburg Commercial Bank AG kwotę 494 tys. zł. W pozostałym zakresie sprawa nie została jeszcze rozstrzygnięta. 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. Spółka wykonała prawomocny wyrok. 7 lutego 2023 r. została złożona skarga kasacyjna do Sądu Najwyższego od wyroku Sądu Apelacyjnego z 26 października 2022 r. Skarga kasacyjna trafiła do Sądu Najwyższego, nie określono terminu rozpoznania. Sprawie nadano sygnaturę I CSK 2015/23. 17 stycznia 2025 r. Sąd Najwyższy wydał postanowienie w przedmiocie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania. Sygnatura sprawy wtórnej to II CSKP 22/25. Sprawa oczekuje na wyznaczenie terminu rozprawy. Na rozpoznanie przed Sądem Okręgowym w Poznaniu oczekuje powództwo Hamburg Commercial Bank AG w zakresie, który nie został objęty dotychczasowym rozstrzygnięciem.

W sprawie z powództwa TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach (obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) 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 w sprawie z powództwa in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (następnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach; obecnie TAURON Zielona Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach) o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia. Postanowieniem z 30 listopada 2022 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił opozycję Spółki wobec wstąpienia Hamburg Commercial Bank AG do postępowania w roli interwenienta ubocznego. Spółka 10 marca 2023 r. wniosła zażalenie na postanowienie Sądu Okręgowego w Poznaniu z 30 listopada 2022 r. o oddaleniu opozycji. Postanowieniem z 27 lipca 2023 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu oddalił zażalenie na postanowienie Sądu Okręgowego w Poznaniu z 30 listopada 2022 r. o oddaleniu opozycji. Postępowanie jest w toku. Ostatnia rozprawa odbyła się 19 grudnia 2024 roku. Na 20 maja 2025 r. została wyznaczona kolejna rozprawa w sprawie.

W sprawie z powództwa PSW Sp. z o.o. Sąd Okręgowy w Poznaniu po rozpoznaniu sprawy na posiedzeniu niejawnym 31 stycznia 2023 r. postanowił zamknąć rozprawę oraz wydał wyrok zasądający od ENEA S.A. na rzecz PSW Sp. z o.o. kwotę 4 488 tys. zł wraz z ustawowymi odsetkami za opóźnienie, oddalając częściowo powództwo w zakresie roszczeń odsetkowych oraz zasądził od Spółki kwotę 115 tys. zł tytułem zwrotu kosztów postępowania. Pełnomocnik Spółki 25 lipca 2023 r. wniósł apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Poznaniu z 31 stycznia 2023 r. w części zasądzającej wyroku. Wyrok w tym zakresie nie jest prawomocny, w pozostałym zakresie wyrok uprawomocnił się. Sprawa toczy się przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu, I Wydział Cywilny i Własności Intelektualnej pod sygn. akt I AGa 278/23. W sprawie nie wyznaczono terminu rozprawy.

---

## **25. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego**

---

Prace związane z pierwotnym projektem NABE zostały w GK ENEA zawieszone i mogą zostać wznowione po skryształowaniu się nowej, bądź zmodyfikowanej koncepcji rządowej. Obecnie trwają analizy co do kształtu koncepcji wydzielenia aktywów węglowych z grup energetycznych.

---

## **26. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej**

---

22 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. zawarła umowę nabycia 100% udziałów spółki Radan Nordwind Sp. z o.o. będącej właścicielem farmy wiatrowej Pelplin, o łącznej mocy 83,2 MW zlokalizowanej na terenie województwa pomorskiego. Wartość umowy wynosi 750 687 tys. zł.