



**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE
JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ENEA S.A.**

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

SPIS TREŚCI

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	5
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	7
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	9
Informacje ogólne	9
1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A.	9
2. Skład Grupy Kapitałowej	9
3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej	12
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	12
5. Zasady (polityka) rachunkowości i istotne szacunki i osądy	12
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	13
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów	14
7. Przychody ze sprzedaży	14
8. Opodatkowanie	15
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej	16
9. Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	16
10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	16
11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	17
12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	17
13. Podział zysku	17
14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	18
15. Rezerwy	20
Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym	21
16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	21
17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	23
18. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	25
19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	26
20. Inne zobowiązania finansowe	27
Pozostałe noty objaśniające	28
21. Transakcje z jednostkami powiązanymi	28
22. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	29
22.1. Poręczenia i gwarancje	29
22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	29
22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.	30
22.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł	30
23. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego	32
24. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej	32

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zaakceptowane 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

Wiktor Sadłek

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.

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres	
		3 miesiące zakończony 31 marca 2025 (niebadane)	3 miesiące zakończony 31 marca 2024 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży		3 337 597	3 773 503
Podatek akcyzowy		(24 044)	(26 697)
Przychody ze sprzedaży netto	7	3 313 553	3 746 806
Rekompensaty	7	169 200	387 864
Przychody z tytułu leasingu		524	504
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		3 483 277	4 135 174
Pozostałe przychody operacyjne		5 604	6 084
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	15	19 986	8 106
Amortyzacja		(1 587)	(1 590)
Koszty świadczeń pracowniczych		(25 408)	(32 547)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(6 049)	(2 017)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(3 133 895)	(3 978 556)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne		(24 367)	(14 143)
Inne usługi obce		(87 961)	(73 330)
Podatki i opłaty		(595)	(577)
Pozostałe koszty operacyjne		(13 813)	(14 369)
Zysk operacyjny		215 192	32 235
Koszty finansowe		(132 548)	(118 586)
Przychody finansowe		208 066	194 375
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	17	(2 340)	82
Zysk przed opodatkowaniem		288 370	108 106
Podatek dochodowy		(53 086)	(14 682)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		235 284	93 424
Inne całkowite dochody			
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:			
- wycena instrumentów zabezpieczających		(7 139)	(19 666)
- podatek dochodowy		1 357	3 737
Inne całkowite dochody netto		(5 782)	(15 929)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		229 502	77 495
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Spółki		235 284	93 424
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)		0,44	0,18
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		0,44	0,18

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	31 marca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		30 332	30 749
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		52 962	52 997
Wartości niematerialne		845	990
Nieruchomości inwestycyjne		4 328	4 382
Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	9	8 998 177	8 957 427
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	126 985	230 752
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	42 009	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	8 144 370	8 026 352
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 714	1 854
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 477	11 586
Aktywa trwałe razem		17 414 199	17 357 000
Aktywa obrotowe			
Zapasy		74 659	47 685
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11	3 063 869	2 985 498
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		16 459	16 836
Aktywa z tytułu umów z klientami	10	442 372	435 714
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		2 344	2 333
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		63 111	-
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	16 247	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	652 605	625 087
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	12	3 330 436	2 357 039
Aktywa obrotowe razem		7 662 102	6 490 158
AKTYWA RAZEM		25 076 301	23 847 158

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	31 marca 2025 (niebadane)	31 grudnia 2024
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy		676 306	676 306
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		4 343 879	4 343 879
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		(7 273)	(7 273)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		9 527	15 309
Kapitał rezerwowy		8 864 165	8 864 165
Zyski zatrzymane		(566 645)	(801 929)
Kapitał własny razem		13 319 959	13 090 457
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	5 528 636	6 086 846
Zobowiązania z tytułu leasingu		33 505	34 715
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		51 868	52 388
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	980 163	1 004 069
Zobowiązania długoterminowe razem		6 594 172	7 178 018
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	742 268	748 536
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		742 356	695 169
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	10	174 853	139 565
Zobowiązania z tytułu leasingu		4 444	4 347
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		-	18 039
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		34 298	36 655
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		142	63
Inne zobowiązania finansowe	20	3 148 225	1 648 964
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	315 303	287 064
Zobowiązania krótkoterminowe razem		5 162 170	3 578 683
Zobowiązania razem		11 756 342	10 756 701
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		25 076 301	23 847 158

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	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	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane/ skumulowane straty	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2024	529 731	146 575	676 306	4 343 879	55 249	8 864 165	(1 608 115)	12 331 484
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	93 424	93 424
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	(15 929)	-	-	(15 929)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	(15 929)	-	93 424	77 495
Stan na 31 marca 2024 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	39 320	8 864 165	(1 514 691)	12 408 979

	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	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane/ skumulowane straty	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2025	529 731	146 575	676 306	4 343 879	(7 273)	15 309	8 864 165	(801 929)	13 090 457
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	-	235 284	235 284
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	-	(5 782)	-	-	(5 782)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	-	(5 782)	-	235 284	229 502
Stan na 31 marca 2025 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	(7 273)	9 527	8 864 165	(566 645)	13 319 959

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Okres	
		3 miesiące zakończony 31 marca 2025 (niebadane)	3 miesiące zakończony 31 marca 2024 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		235 284	93 424
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach		53 086	14 682
Amortyzacja		1 587	1 590
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych		(923)	(26 205)
Przychody z tytułu odsetek		(157 214)	(152 900)
Koszty z tytułu odsetek		103 477	104 566
Odписы aktualizujące aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie		2 340	(82)
Korekty razem		2 353	(58 349)
Podatek dochodowy zapłacony		(79 131)	(54 168)
Przepływy z tytułu rozliczeń w ramach Podatkowej Grupy Kapitałowej		35 857	(43 406)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Zapasy		(26 974)	7 184
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		(72 767)	660 177
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		82 780	(360 767)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(2 877)	1 272
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia		4 333	(38 713)
Zmiany kapitału obrotowego razem		(15 505)	269 153
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		178 858	206 654
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie aktywów finansowych		(150 632)	(126 301)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		32 561	32 574
Nabycie jednostek zależnych		(40 000)	(3 832)
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		(750)	(375)
Odsetki otrzymane		127 105	117 449
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(31 716)	19 515
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		-	853 725
Splata kredytów i pożyczek		(482 561)	(677 646)
Wykup obligacji		(78 055)	(78 055)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu		(2 464)	(1 726)
Odsetki zapłacone		(109 926)	(105 525)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(673 006)	(9 227)
Przepływy pieniężne netto razem		(525 864)	216 942
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	12	708 075	(111 613)
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	12	182 211	105 329

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne dotyczące ENEA S.A.

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

ENEA S.A. („ENEA”, „Spółka”) działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A. została wpisana 21 maja 2001 r. do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na 31 marca 2025 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawiała się następująco:

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

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

Na 31 marca 2025 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. zarejestrowany w KRS 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 Spółki jest nieoznaczony. Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Spółce.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe Spółki 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 ENEA składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 39 spółek zależnych, w tym 18 spółek pośrednio zależnych oraz 4 spółek stowarzyszonych.

Głównym przedmiotem działalności ENEA S.A. jest obrót energią elektryczną.

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
SPÓŁKI ZALEŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystribucja	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.	dystribucja	Lipno	100%	100%
7. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8. ENEA Pomiary Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100%	100%
9. ENEA Innowacje Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Warszawa	- ¹⁶	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% ^{5,14}	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%	100%
21. EW Magazyn Energii Sp. z o.o. w organizacji	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹²	-
22. EW MPŻ Sp. z o.o. w organizacji	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹³	-
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE				
23. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100% ³	100% ³
24. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
25. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
26. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
27. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
28. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	57,27% ²
29. ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,7}	100% ⁴
30. ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,8}	100% ⁴
31. Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ⁴	100% ⁴
32. WMC SPV 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ⁴	100% ⁴
33. WMC SPV 4 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ⁴	100% ⁴
34. EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
35. EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,9}	100% ⁴
36. EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ⁴
37. EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,11}	100% ⁴
38. EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
39. EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
40. Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,6}	-
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
41. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,33% ¹⁵	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%

- ¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.
- ² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.
- ³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.
- ⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.
- ⁵ – 7 stycznia 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 20 000 tys. zł, to jest z kwoty 54 000 tys. zł do kwoty 74 000 tys. zł, poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 10 stycznia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ⁶ – 20 lutego 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.
- ⁷ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. o kwotę 25 tys. zł, to jest z kwoty 80 tys. zł do kwoty 105 tys. zł, poprzez utworzenie 500 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEBIOGAZ 1 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 25 marca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ⁸ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. o kwotę 40 tys. zł, to jest z kwoty 65 tys. zł do kwoty 105 tys. zł, poprzez utworzenie 800 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEBIOGAZ 2 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 4 marca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ⁹ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN102 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN102 Sp. z o.o. o kwotę 6 556 tys. zł, to jest z kwoty 3 601 tys. zł do kwoty 10 157 tys. zł, poprzez utworzenie 9 366 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN102 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ¹⁰ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN103 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN103 Sp. z o.o. o kwotę 2 155 tys. zł, to jest z kwoty 218 tys. zł do kwoty 2 373 tys. zł, poprzez utworzenie 3 079 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN103 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ¹¹ – 21 lutego 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników EN201 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego EN201 Sp. z o.o. o kwotę 3 735 tys. zł, to jest z kwoty 2 579 tys. zł do kwoty 6 314 tys. zł, poprzez utworzenie 5 336 nowych udziałów o wartości nominalnej 700,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym EN201 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 28 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ¹² – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW Magazyn Energii Sp. z o.o. w organizacji 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. 8 maja 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.
- ¹³ – 24 marca 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę EW MPŻ Sp. z o.o. w organizacji 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. 7 maja 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.
- ¹⁴ – 25 marca 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. o kwotę 20 000 tys. zł, to jest z kwoty 74 000 tys. zł do kwoty 94 000 tys. zł, poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym. 2 kwietnia 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- ¹⁵ – 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 akcji, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 16,33%.
- ¹⁶ – 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.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

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 jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zaakceptowane przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. zgodnie z MSSF UE na 31 marca 2025 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

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

Spółka sporządza skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień i za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025 r. Czytelnicy skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. powinni czytać je łącznie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2024 r., w celu uzyskania pełnej informacji na temat sytuacji finansowej oraz wyniku finansowego Grupy jako całości.

5. Zasady (polityka) rachunkowości i istotne szacunki i osądy

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2024 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego 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 jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu jednostkowego 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 sprawozdaniu finansowym Spółki wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym Spółka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej). Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

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

	Okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2025	31 marca 2024
Przychody świadczone w sposób ciągły	3 281 385	3 724 412
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 280 013	3 724 241
Przychody ze sprzedaży gazu	1 372	171
Przychody świadczone w określonym momencie	32 168	22 394
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	24 071	20 948
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	8 097	1 446
Razem przychody ze sprzedaży netto	3 313 553	3 746 806

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Spółka ujmuje na koniec każdego okresu rozliczeniowego, który wynika z umów sprzedaży, według ilości energii elektrycznej dostarczonej do klienta w danym okresie rozliczeniowym. Spółka 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.

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

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.

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. z kwoty 5 402 393 tys. zł rekompensat rozpoznanych w sprawozdaniach z całkowitych dochodów w latach 2022-2025 ENEA S.A. otrzymała kwotę 5 118 870 tys. zł oraz oczekiwała na wypłatę 283 523 tys. zł (nota 11).

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

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

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	230 752	95 792
Zmiana rozpoznana w zyskach i stratach	(105 124)	127 294
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	1 357	7 666
Stan na koniec okresu	126 985	230 752

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 105 124 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 12 816 tys. zł).

Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane

Zmiana stanu inwestycji w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	8 957 427	9 207 992
Nabycie inwestycji	40 750	21 440
Zbycie inwestycji	-	(674 302)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	400 863*
Pozostałe zmiany	-	1 434
Stan na koniec okresu	8 998 177	8 957 427

ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.

7 stycznia 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 20 000 tys. zł z kwoty 54 000 tys. zł do kwoty 74 000 tys. zł poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
25 marca 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 20 000 tys. zł z kwoty 74 000 tys. zł do kwoty 94 000 tys. zł poprzez utworzenie 200 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

Polimex – Mostostal S.A.

26 marca 2025 r.	Spółka złożyła żądanie wykonania realizacji opcji call oraz dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A.	-
------------------	--	---

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	4 877 014	5 277 877
Utworzony	-	217 197
Rozwiązany	-	(618 060)
Stan na koniec okresu	4 877 014	4 877 014

10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2024	420 605	102 864
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	15 056	-
Zmiana odpisu aktualizującego	53	-
Korekty, przedpłaty	-	36 701
Stan na 31 grudnia 2024	435 714	139 565
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	6 666	-
Zmiana odpisu aktualizującego	(8)	-
Korekty, przedpłaty	-	35 288
Stan na 31 marca 2025	442 372	174 853

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 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 latach 2023-2025, a także przedpłaty.

11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
Należności z tytułu dostaw i usług	2 715 339	2 816 417
Rekompensaty	283 523	111 165
Inne należności	143 156	130 000
Zaliczki	852	1 951
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności brutto	3 142 870	3 059 533
Minus: odpis aktualizujący wartość należności	(79 001)	(74 035)
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	3 063 869	2 985 498

Na 31 marca 2025 r. w pozycji: Inne należności największą wartość stanowią zapłacone wadia, kaucje i inne zabezpieczenia w łącznej kwocie 87 065 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 95 466 tys. zł).

Odpisy aktualizujące są tworzone głównie od należności handlowych.

12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Środki pieniężne w banku	130 087	164 697
w tym split payment	83 517	85 172
Inne środki pieniężne	3 200 349	2 192 342
- lokaty	3 192 317	2 180 336
- inne	8 032	12 006
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 330 436	2 357 039
Cash pooling	(3 148 225)	(1 648 964)
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	182 211	708 075

Depozyt w IRGIT na 31 marca 2025 r. wynosił 1 591 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. wynosił 1 574 tys. zł). Na środkach pieniężnych nie ustanowiono zabezpieczeń. W jednostkowym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych Spółka koryguje stan środków pieniężnych o wartość zobowiązań z tytułu cash pooling.

13. 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.

14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	31 marca 2025	Stan na 31 grudnia 2024
Kredyty bankowe	3 135 171	3 615 435
Obligacje	2 393 465	2 471 411
Długoterminowe	5 528 636	6 086 846
Kredyty bankowe	533 279	564 087
Obligacje	208 989	184 449
Krótkoterminowe	742 268	748 536
Razem	6 270 904	6 835 382

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 wytwarzania energii, rozwoju mocy wytwórczych z odnawialnych źródeł energii oraz magazynowania energii, a także działań inwestycyjnych w obszarze dystrybucji.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Spółce:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2025 (kapitał)	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
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.	Bank Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 4 z 30 grudnia 2024 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M + marża	30 czerwca 2028 r.

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2025 (kapitał)	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
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.
Razem				11 521 000	3 645 830	4 128 391		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					22 620	51 131		
Razem				11 521 000	3 668 450	4 179 522		

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.
Razem				2 550 282	2 628 337		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				52 172	27 523		
Razem				2 602 454	2 655 860		

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 transakcje zabezpieczające 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 strumieni wydatków i kosztów finansowych. Zgodnie z zapisami *Polityki zarządzania ryzykiem walutowym i ryzykiem stopy procentowej w Grupie ENEA* zabezpieczeniu podlegają wyłącznie zobowiązania o charakterze długoterminowym, które

na dzień 31 marca 2025 r. zostały zabezpieczone w 64% transakcjami zabezpieczającymi ryzyko stopy procentowej (instrumenty IRS).

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).

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.

15. Rezerwy

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 4 333 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 38 713 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 świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na umowy rodzące obciążenia	Pozostałe rezerwy	Razem
Stan na 1 stycznia 2025	1 333	92 332	89 863	1 100 364	7 241	1 291 133
Zwiększenie istniejących rezerw	11	2 179	38 434	-	-	40 624
Wykorzystanie rezerw	-	-	(14 920)	(19 986)	-	(34 906)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	-	(213)	-	-	(1 172)	(1 385)
Stan na 31 marca 2025	1 344	94 298	113 377	1 080 378	6 069	1 295 466
Długoterminowe	-	-	-	980 163	-	980 163
Krótkoterminowe	1 344	94 298	113 377	100 215	6 069	315 303

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 22.

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 31 marca 2025 r. ENEA S.A. dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 1 080 378 tys. zł.

Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym

16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 31 marca 2025		Stan na 31 grudnia 2024	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	8 188 093	8 037 525	8 068 117	8 048 311
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	42 009	42 009	39 911	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	8 144 370	7 995 516	8 026 352	8 008 400
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 714	*	1 854	*
Krótkoterminowe	7 081 014	668 852	6 183 193	645 053
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16 247	16 247	19 966	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	652 605	652 605	625 087	625 087
Aktywa z tytułu umów z klientami	442 372	*	435 714	*
Należności z tytułu dostaw i usług	2 637 010	*	2 743 054	*
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	2 344	*	2 333	*
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 330 436	*	2 357 039	*
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	15 269 107	8 706 377	14 251 310	8 693 364
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	5 562 141	5 231 549	6 121 561	5 936 864
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 528 636	5 231 549	6 086 846	5 936 864
Zobowiązania z tytułu leasingu	33 505	*	34 715	*
Krótkoterminowe	4 678 491	742 410	3 105 065	748 599
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	742 268	742 268	748 536	748 536
Zobowiązania z tytułu leasingu	4 444	*	4 347	*
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	608 559	*	563 590	*
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	174 853	*	139 565	*
Inne zobowiązania finansowe	3 148 225	*	1 648 964	*
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	142	142	63	63
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	10 240 632	5 973 959	9 226 626	6 685 463

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

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 31 marca 2025			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	30 412	19 199	8 645	58 256
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
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	15 835	-	15 835
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	30 412	-	3 331	33 743
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	8 648 121	-	8 648 121
Razem	30 412	8 667 320	8 645	8 706 377
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(142)	-	(142)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(142)	-	(142)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(5 973 817)	-	(5 973 817)
Razem	-	(5 973 959)	-	(5 973 959)

	Stan na 31 grudnia 2024			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	24 798	26 434	8 645	59 877
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
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	24 695	-	24 695
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24 798	-	3 331	28 129
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	8 633 487	-	8 633 487
Razem	24 798	8 659 921	8 645	8 693 364
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(63)	-	(63)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(63)	-	(63)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(6 685 400)	-	(6 685 400)
Razem	-	(6 685 463)	-	(6 685 463)

* 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, Spółka 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.

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 niebędących 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 nieopierających 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 2,00 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).

17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	215 769	213 434
Udzielone pożyczki	436 836	411 653
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	652 605	625 087
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	841 808	874 305
Udzielone pożyczki	7 302 562	7 152 047
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	8 144 370	8 026 352
Razem	8 796 975	8 651 439

Finansowanie wewnątrzgrupowe

Grupa Kapitałowa ENEA przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od ENEA S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. ENEA S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów lub emisję obligacji, a następnie dystrybuuje je wewnątrz GK ENEA w oparciu o umowy programowe obligacji wewnątrzgrupowych, bądź umowy pożyczek. Ponadto ENEA S.A. udziela spółkom zależnym finansowania ze środków własnych.

Obligacje wewnątrzgrupowe

Poniższa tabela prezentuje aktualnie realizowane programy emisji obligacji wewnątrzgrupowych według stanu na 31 marca 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Spółka emitująca obligacje	Data zawarcia umowy	Kwota udzielona	Kwota wykorzystana	Obligacje niewykupione na 31 marca 2025 (kapitał)	Obligacje niewykupione na 31 grudnia 2024 (kapitał)	Oprocentowanie	Termin ostatecznego wykupu
1.	ENEA Operator Sp. z o.o.	20 czerwca 2013 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 9 października 2014 r. oraz Aneksem nr 2 z 7 lipca 2015 r.	1 425 000	1 425 000	504 163	511 891	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA Operator Sp. z o.o.	7 lipca 2015 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 28 marca 2017 r.	946 000	946 000	541 667	566 500	W zależności od serii: stała stopa procentowa lub WIBOR 6M + marża	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 15 września 2032 r.
Razem					1 045 830	1 078 391		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					11 747	9 348		
Razem					1 057 577	1 087 739		

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

Pożyczki

Poniższa tabela prezentuje pożyczki udzielone przez ENEA S.A. według stanu na 31 marca 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2025	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
1.	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	30 stycznia 2020 r.	2 200 000	1 782 034	1 782 034	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.
2.	ENEA Elektrownia Polaniec S.A.	28 lutego 2020 r.	500 000	500 000	500 000	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.
3.	ENEA Operator Sp. z o.o.	22 czerwca 2021 r.	1 090 000	950 000	950 000	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.
4.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	24 czerwca 2021 r.	15 000	6 816	6 816	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2031 r.
5.	ENEA Operator Sp. z o.o.	29 lipca 2022 r.	550 000	550 000	550 000	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
6.	ENEA Operator Sp. z o.o.	13 września 2022 r.	758 562	758 562	758 562	WIBOR 6M + marża	15 lipca 2028 r.
7.	ENEA Operator Sp. z o.o.	14 czerwca 2023 r.	1 500 000	1 500 000	1 500 000	WIBOR 6M + marża	28 stycznia 2028 r.
8.	PRO-WIND Sp. z o.o.	23 sierpnia 2023 r. Aneks nr 2 z 31 marca 2025 r.	18 132	17 032	16 400	WIBOR 3M + marża	31 marca 2028 r.
9.	PRO-WIND Sp. z o.o.	23 sierpnia 2023 r.	2 649	1 879	1 879	Stałe	30 czerwca 2039 r.*
10.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2023 r.	15 498	15 498	15 498	Stałe	25 stycznia 2027 r.**
11.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2023 r. Aneksy nr 2 z 17 grudnia 2024 r.	9 922	8 973	8 973	Stałe	31 grudnia 2025 r.**

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2025	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2024	Oprocentowanie	Termin ostatecznej spłaty
12.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	19 grudnia 2023 r.	200 000	200 000	200 000	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2034 r.
13.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2024 r.	95 000	89 000	89 000	WIBOR 6M + marża	30 czerwca 2030 r.
14.	ENEA Operator Sp. z o.o.	23 września 2024 r.	2 000 000	1 100 000	1 100 000	Stale/WIBOR 6M + marża	25 stycznia 2044 r.
15.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	29 listopada 2024 r.	500 000	150 000	-	WIBOR 6M + marża	31 grudnia 2035 r.
16.	ENEA Trading Sp. z o.o.	3 sierpnia 2023 r. Aneks nr 2 z 19 grudnia 2024 r.	100 000 tys. EUR	-	-	EURIBOR 1M + marża	28 czerwca 2026 r.
				7 629 794	7 479 162		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				111 944	84 538		
odpisy aktualizujące wartość pożyczek				(2 340)	-		
Razem				7 739 398	7 563 700		

* W związku z dokonaną akwizycją spółki PRO-WIND Sp. z o.o. zawarte zostały umowy subrogacji na podstawie których ENEA S.A. weszła w prawa wierzyciela dla 10 umów pożyczek opartych na stałym oprocentowaniu. Ostateczny termin siedmiu pozostałych do spłaty pożyczek to 30 czerwca 2039 r.

** W związku z dokonaną w 2023 r. akwizycją spółki PV Genowefa Sp. z o.o. ENEA S.A. na mocy umów subrogacji wstąpiła w prawa wierzyciela wobec tej spółki z tytułu pożyczek na łączną kwotę 25 420 tys. zł.

W ramach zawartej w listopadzie 2024 r. pomiędzy ENEA S.A. a ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. umowy pożyczki na kwotę 500 000 tys. zł spółka ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. uruchomiła w pierwszym kwartale 2025 r. dwie transze pożyczki na łączną kwotę 150 000 tys. zł, w tym jedną transzę w kwocie 50 000 tys. zł oraz drugą transzę w kwocie 100 000 tys. zł.

31 marca 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką PRO-WIND Sp. z o.o. Aneks nr 2 do umowy pożyczki w kwocie do 17 500 tys. zł. Na podstawie Aneksu nr 2 kwota pożyczki uległa zwiększeniu o 632 tys. zł i wynosi aktualnie 18 132 tys. zł. Zgodnie z harmonogramem spłat pożyczki ostatnia wypłacona transza w kwocie 632 tys. zł zostanie doliczona do ostatniej raty kapitałowej przypadającej do spłaty na 31 marca 2028 r.

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek wraz z odsetkami) na 31 marca 2025 r. wyniosły 2 340 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 0 tys. zł).

18. 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:

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	73 363	67 223
Utworzony	7 350	19 860
Rozwiązany	(1 775)	(6 442)
Wykorzystany	(609)	(7 278)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	78 329	73 363

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2025 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 4 966 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2024 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 850 tys. zł). Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

Do szacowania odpisu aktualizującego należności handlowe Spółka stosuje model oczekiwanych strat kredytowych. W celu określenia oczekiwanych strat kredytowych ENEA S.A. 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. Analiza w Spółce prowadzona jest w podziale na klientów indywidualnych i biznesowych. 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 Spółkę lub struktury jej odbiorców.

19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe

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

	Wartość nominalna	Stan na 31 marca 2025 Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	337 033	(575)	336 458
Przeterminowane	206 493	(43 771)	162 722
0-30 dni	89 674	(165)	89 509
31-90 dni	25 396	(1 520)	23 876
91-180 dni	8 655	(1 525)	7 130
ponad 180 dni	82 768	(40 561)	42 207
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	543 526	(44 346)	499 180
Aktywa z tytułu umów z klientami	-	-	-

Klienci biznesowi

Bieżące	2 070 545	(197)	2 070 348
Przeterminowane	101 268	(33 786)	67 482
0-30 dni	36 753	(96)	36 657
31-90 dni	20 427	(2 983)	17 444
91-180 dni	7 088	(2 971)	4 117
ponad 180 dni	37 000	(27 736)	9 264
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 171 813	(33 983)	2 137 830
Aktywa z tytułu umów z klientami	442 511	(139)	442 372

Razem klienci indywidualni i biznesowi

Bieżące	2 407 578	(772)	2 406 806
Przeterminowane	307 761	(77 557)	230 204
0-30 dni	126 427	(261)	126 166
31-90 dni	45 823	(4 503)	41 320
91-180 dni	15 743	(4 496)	11 247
ponad 180 dni	119 768	(68 297)	51 471
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 715 339	(78 329)	2 637 010
Aktywa z tytułu umów z klientami	442 511	(139)	442 372

	Wartość nominalna	Stan na 31 grudnia 2024 Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	307 272	(522)	306 750
Przeterminowane	192 615	(43 724)	148 891
0-30 dni	79 019	(141)	78 878
31-90 dni	21 059	(1 511)	19 548
91-180 dni	10 761	(2 438)	8 323
ponad 180 dni	81 776	(39 634)	42 142
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	499 887	(44 246)	455 641
Aktywa z tytułu umów z klientami	-	-	-

Klienci biznesowi

Bieżące	2 204 318	(235)	2 204 083
Przeterminowane	112 212	(28 882)	83 330
0-30 dni	68 198	(189)	68 009
31-90 dni	6 704	(1 355)	5 349
91-180 dni	3 557	(2 049)	1 508
ponad 180 dni	33 753	(25 289)	8 464
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 316 530	(29 117)	2 287 413
Aktywa z tytułu umów z klientami	435 845	(131)	435 714

Razem klienci indywidualni i biznesowi

Bieżące	2 511 590	(757)	2 510 833
Przeterminowane	304 827	(72 606)	232 221
0-30 dni	147 217	(330)	146 887
31-90 dni	27 763	(2 866)	24 897
91-180 dni	14 318	(4 487)	9 831
ponad 180 dni	115 529	(64 923)	50 606
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 816 417	(73 363)	2 743 054
Aktywa z tytułu umów z klientami	435 845	(131)	435 714

W zakresie sprzedaży energii elektrycznej, klienci indywidualni to klienci posiadający grupę taryfową G i C1, a klienci biznesowi to klienci posiadający grupę taryfową C2, B oraz A.

20. Inne zobowiązania finansowe

Zarządzanie środkami pieniężnymi w GK ENEA dokonywane jest z poziomu ENEA S.A., co umożliwia efektywne zarządzanie nadwyżkami środków pieniężnych jak również pozwala na ograniczenie kosztów finansowania zewnętrznego. Systemem zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków (Usługą Cash Poolingu) objęte są wybrane spółki z GK ENEA. W ramach przedmiotowej usługi, salda rachunków bankowych u uczestników usługi, na koniec każdego dnia są zerowane, a następnie nadwyżka środków przekazywana jest na rachunek zarządzającego, którym jest ENEA S.A. Kolejnego dnia salda środków są odwracane i powracają na rachunki uczestników. Samodzielne inwestowanie wolnych środków przez spółki wymaga uzyskania uprzedniej zgody ENEA S.A.

Na 31 marca 2025 r. saldo zobowiązań w ramach cash pooling wynosiło 3 148 225 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. 1 648 964 tys. zł) i prezentowane jest w pozycji: Inne zobowiązania finansowe).

Pozostałe noty objaśniające

21. Transakcje z jednostkami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej ENEA,
- transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz ENEA S.A., które podzielić należy na dwie kategorie:
 - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	Okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2025	31 marca 2024
Wartość zakupu, w tym:	4 014 113	4 738 886
zakupy materiałów	225	249
zakupy usług	815 117	767 784
zakupy energii	3 154 729	3 910 053
pozostałe (w tym gaz)	44 042	60 800
Wartość sprzedaży, w tym:	84 706	154 860
sprzedaż energii	69 064	122 867
sprzedaż usług	13 756	27 536
pozostała	1 886	4 457
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	158 130	174 829
od obligacji	16 788	17 604
od pożyczek	140 139	135 156
pozostałe	1 203	22 069

	Stan na	
	31 marca 2025	31 grudnia 2024
Należności	107 156	428 230
Zobowiązania	544 821	759 077
Aktywa finansowe – obligacje	1 057 577	1 087 739
Udzielone pożyczki	7 739 398	7 563 700
Inne zobowiązania finansowe	3 148 225	1 648 964

Transakcje ze spółkami z Grupy Kapitałowej przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

Transakcje z członkami Władz Spółki

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	Okres 3 miesięcy zakończony		Okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2025	31 marca 2024	31 marca 2025	31 marca 2024
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych	738	2 023*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	182	265
Razem	738	2 023	182	265

* 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 ENEA S.A. a Członkami Władz Spółki dotyczą przede wszystkim wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

Transakcje z podmiotami powiązanymi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy energii elektrycznej oraz praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie

energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, które Spółka realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,

- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej i pozostałych powiązanych z tym opłat, którą Spółka 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. Spółka nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

Dodatkowo Spółka zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązanymi 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 nocie 14.

22. 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.

22.1. 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 Bankiem Gospodarstwa Krajowego do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 31 marca 2025 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot zobowiązany	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
22.11.2024	21.11.2025	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	Gaz-System	Pekao S.A.	194 697
08.01.2025	07.01.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	PKO BP	55 339
10.03.2025	31.12.2025	ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	IRGIT S.A.	PKO BP	50 000
01.01.2025	31.12.2025	ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	40 000
01.01.2025	31.01.2027	ENEA S.A.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
16.07.2023	16.07.2025	ENEA S.A.	Vastint Poland Sp. z o.o.	BGK	1 229
Suma udzielonych gwarancji bankowych					346 582

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Spółkę na 31 marca 2025 r. wynosiła 2 179 tys. zł. Łączna wartość poręczeń i gwarancji udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek Grupy Kapitałowej ENEA na 31 marca 2025 r. wynosiła 10 167 664 tys. zł.

22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej oraz dochodzenia należności z innych tytułów, w tym między innymi nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych.

Na 31 marca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 25 176 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 760 415 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. toczyło się łącznie 25 656 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 812 895 tys. zł).

Postępowania przeciwko Spółce

Postępowania przeciwko Spółce wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, odszkodowania za korzystanie przez Spółkę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne oraz roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 22.4).

Na 31 marca 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 79 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 367 344 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2024 r. toczyły się 74 sprawy o łącznej wartości 366 993 tys. zł).

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w notcie 15.

22.3. 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
Razem	18 912

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 jednostkowym sprawozdaniu z sytuacji finansowej nie zostały rozpoznane żadne kwoty.

22.4. 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 dokonanej 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. Spółka 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 notce 15.

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 r. 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 Intelktualnej pod sygn. akt I AGa 278/23. W sprawie nie wyznaczono terminu rozprawy.

23. 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.

24. Zdarzenia po dacie sprawozdawczej

7 kwietnia 2025 r. spółka ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dokonała dobrowolnej przedterminowej spłaty całego pozostającego do spłaty kapitału w kwocie 1 782 034 tys. zł z tytułu pożyczki udzielonej spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. przez ENEA S.A. w 2020 r.

8 kwietnia 2025 r. spółka ENEA Elektrownia Połaniec S.A. dokonała dobrowolnej przedterminowej spłaty całego pozostającego do spłaty kapitału w kwocie 500 000 tys. zł z tytułu pożyczki udzielonej spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A. przez ENEA S.A. w 2020 r.

14 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. umowę pożyczki w kwocie do 1 000 000 tys. zł. W ramach przedmiotowej umowy w kwietniu 2025 r. uruchomiona została jedna transza pożyczki na kwotę 850 000 tys. zł.

15 kwietnia 2025 r. podjęta została kierunkowa decyzja o reorganizacji struktury obszaru handlu w ENEA S.A. Planowana reorganizacja ma polegać na przeniesieniu działalności operacyjnej w zakresie sprzedaży energii elektrycznej funkcjonującej aktualnie w Spółce do spółki zależnej.

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.