



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

za okres od 1 stycznia
do 30 września 2025 r.
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW.....	4
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	5
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	7
SKRÓCONE 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	13
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	13
5. Zasady (polityka) rachunkowości i istotne szacunki i osądy	14
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	14
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z całkowitych dochodów	15
7. Przychody ze sprzedaży	15
8. Opodatkowanie	16
Noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania z sytuacji finansowej	17
9. Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	17
10. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	19
11. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	19
12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	19
13. Podział zysku	20
14. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	20
15. Rezerwy	23
Instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem finansowym	24
16. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	24
17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	26
18. Odpis aktualizujący na oczekiwane straty kredytowe dla należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	28
19. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami oraz należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe	29
20. Inne zobowiązania finansowe	30
Pozostałe noty objaśniające	31
21. Transakcje z jednostkami powiązanymi	31
22. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	32
22.1. Poręczenia i gwarancje	32
22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	33
22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.	33
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	33
23. Transformacja organizacyjna obszaru handlu	35

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, 18 listopada 2025 r.

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres			
		9 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)	3 miesiące zakończony 30 września 2025 (niebadane)	9 miesięcy zakończony 30 września 2024 (niebadane)	3 miesiące zakończony 30 września 2024 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży		9 349 930	3 051 162	10 678 902	3 492 132
Podatek akcyzowy		(67 786)	(21 988)	(74 735)	(24 367)
Przychody ze sprzedaży netto	7	9 282 144	3 029 174	10 604 167	3 467 765
Rekompensaty	7	463 885	141 899	1 072 629	372 513
Przychody z tytułu leasingu		1 626	582	2 715	1 481
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		9 747 655	3 171 655	11 679 511	3 841 759
Pozostałe przychody operacyjne		19 056	6 131	15 279	4 983
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	15	76 195	28 832	44 116	24 058
Amortyzacja		(4 944)	(1 669)	(4 869)	(1 670)
Koszty świadczeń pracowniczych		(74 647)	(24 641)	(86 238)	(24 490)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(12 882)	(2 435)	(10 190)	(5 468)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(8 784 331)	(2 887 300)	(11 102 185)	(3 667 566)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne		(109 286)	(43 492)	(98 668)	(51 937)
Inne usługi obce		(276 239)	(94 714)	(283 879)	(94 258)
Podatki i opłaty		(5 947)	(2 237)	(4 329)	(582)
Pozostałe koszty operacyjne		(45 784)	(13 693)	(37 396)	(9 567)
Zysk operacyjny		528 846	136 437	111 152	15 262
Koszty finansowe		(406 310)	(150 659)	(398 263)	(155 560)
Przychody finansowe		629 384	226 327	610 843	225 598
Przychody z tytułu dywidend		1 227 676	(1)	838 101	1 798
Zmiana odpisu aktualizującego aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	17	(456)	(412)	82	-
Zysk przed opodatkowaniem		1 979 140	211 692	1 161 915	87 098
Podatek dochodowy		(141 376)	(39 985)	(67 185)	(45 930)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		1 837 764	171 707	1 094 730	41 168
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- wycena instrumentów zabezpieczających		(25 393)	(3 585)	(51 612)	(8 460)
- podatek dochodowy		4 825	681	9 806	1 607
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:					
- przeszacowanie programu określonych świadczeń		(1 050)	-	7 971	-
- podatek dochodowy		199	-	(1 515)	-
Inne całkowite dochody netto		(21 419)	(2 904)	(35 350)	(6 853)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		1 816 345	168 803	1 059 380	34 315
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Spółki		1 837 764	171 707	1 094 730	41 168
Średnioważona liczba akcji zwykłych (w szt.)		529 731 093	529 731 093	529 731 093	529 731 093
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)		3,47	0,32	2,07	0,08
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)		3,47	0,32	2,07	0,08

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	30 września 2025	31 grudnia 2024
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		29 393	30 749
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		52 098	52 997
Wartości niematerialne		550	990
Nieruchomości inwestycyjne		4 219	4 382
Inwestycje w jednostki zależne, stowarzyszone i współkontrolowane	9	10 424 474	8 957 427
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	157 854	230 752
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	46 404	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	8 376 454	8 026 352
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 283	1 854
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 639	11 586
Aktywa trwałe razem		19 105 368	17 357 000
Aktywa obrotowe			
Zapasy		122 649	47 685
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	11	2 631 834	2 985 498
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		16 148	16 836
Aktywa z tytułu umów z klientami	10	424 348	435 714
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		2 227	2 333
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	16	588	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	17	622 401	625 087
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	12	6 406 651	2 357 039
Aktywa obrotowe razem		10 226 846	6 490 158
AKTYWA RAZEM		29 332 214	23 847 158

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

		Stan na	
	Nota	30 września 2025	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		(5 259)	15 309
Kapitał rezerwowy		7 795 287	8 864 165
Zyski zatrzymane		1 838 996	(801 929)
Kapitał własny razem		14 641 936	13 090 457
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	5 970 328	6 086 846
Zobowiązania z tytułu leasingu		32 806	34 715
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		52 281	52 388
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		8 587	–
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	932 350	1 004 069
Zobowiązania długoterminowe razem		6 996 352	7 178 018
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	14	745 205	748 536
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		650 985	695 169
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	10	150 421	139 565
Zobowiązania z tytułu leasingu		5 067	4 347
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		27 752	18 039
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		25 442	36 655
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		41	63
Inne zobowiązania finansowe	20	5 776 846	1 648 964
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	15	311 886	287 064
Zobowiązania krótkoterminowe razem		7 693 926	3 578 683
Zobowiązania razem		14 690 278	10 756 701
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		29 332 214	23 847 158

SKRÓCONE 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 rezerwow	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	–	–	–	–	–	–	1 094 730	1 094 730
Inne całkowite dochody netto	–	–	–	–	(41 806)	–	6 456	(35 350)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	–	–	–	–	(41 806)	–	1 101 186	1 059 380
Stan na 30 września 2024 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	13 443	8 864 165	(506 929)	13 390 864

	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 rezerwow	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	–	–	–	–	–	–	–	1 837 764	1 837 764
Inne całkowite dochody netto	–	–	–	–	–	(20 568)	–	(851)	(21 419)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	–	–	–	–	–	(20 568)	–	1 836 913	1 816 345
Podział zysku netto - przeniesienie	–	–	–	–	–	–	(1 068 878)	1 068 878	–
Dywidenda	–	–	–	–	–	–	–	(264 866)	(264 866)
Stan na 30 września 2025 (niebadane)	529 731	146 575	676 306	4 343 879	(7 273)	(5 259)	7 795 287	1 838 996	14 641 936

SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

Nota	Okres	
	9 miesięcy zakończony 30 września 2025 (niebadane)	9 miesięcy zakończony 30 września 2024 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	1 837 764	1 094 730
Korekty:		
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	141 376	67 185
Amortyzacja	4 944	4 869
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(4 236)	17 059
Przychody z tytułu odsetek	(434 766)	(461 250)
Przychody z tytułu dywidend	(1 227 676)	(838 101)
Koszty z tytułu odsetek	305 113	275 209
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe w zamortyzowanym koszcie	456	(82)
Inne koszty / przychody dot. koszty działalności operacyjnej	(285)	-
Korekty razem	(1 215 074)	(935 111)
Podatek dochodowy zapłacony	(249 338)	(217 846)
Przepływy z tytułu rozliczeń w ramach Podatkowej Grupy Kapitałowej	188 082	174 440
Zmiany kapitału obrotowego:		
Zapasy	(74 964)	(30 875)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	369 775	969 975
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(33 627)	(435 206)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(12 370)	(9 581)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(46 897)	(126 833)
Zmiany kapitału obrotowego razem	201 917	367 480
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	763 351	483 693
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie aktywów finansowych	(3 390 458)	(898 618)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	2 963 198	191 338
Nabycie jednostek zależnych	(1 463 020)	(16 749)
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	(6 679)	(2 500)
Zbycie jednostek zależnych	1 074	-
Zbycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	3 199	42 000
Dywidendy otrzymane	1 227 676	838 101
Odsetki otrzymane	451 809	422 065
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	976	-
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(212 225)	575 637
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	1 288 869	1 097 702
Emisja obligacji	-	1 172 400
Splata kredytów i pożyczek	(1 173 171)	(1 833 078)
Wykup obligacji	(156 110)	(1 328 510)
Dywidendy wypłacone	(264 866)	-
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu	(4 055)	(2 995)
Odsetki zapłacone	(320 063)	(268 270)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(629 396)	(1 162 751)
Przepływy pieniężne netto razem		
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	12	708 075
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	12	629 805

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 30 września 2025 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 30 września 2025	52,29%	47,71%	100,00%

Na 30 września 2025 r. podmiotem kontrolującym Spółkę był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 30 września 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 9 miesięcy zakończony 30 września 2025 r. i zawiera dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2024 r. oraz na dzień 31 grudnia 2024 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 30 września 2025 r. Grupa Kapitałowa ENEA składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 53 spółek zależnych, w tym 33 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 30 września 2025	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2024
SPÓŁKI ZALÉŻNE				
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% ²⁸	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	- ¹⁵	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% ²²	100%
15.	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ⁵	100%
16.	ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100% ²⁸	100%
17.	ENEA Eko Sp. z o.o.	obróć	Warszawa	100%	100%
18.	EW Magazyn Energii Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹²	-
19.	EW MPŻ Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100% ¹³	-
20.	ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹⁶	-
21.	ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ²⁹	-
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE					
22.	ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystribucja	Poznań	100% ³	100% ³
23.	ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
24.	EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
25.	RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
26.	MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	64,57% ²	64,57% ²
27.	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	57,27% ²	57,27% ²
28.	ENE BIOGAZ 1 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,7}	100% ⁴
29.	ENE BIOGAZ 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,8}	100% ⁴
30.	Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,27}	100% ⁴
31.	WMC SPV 2 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	- ^{4,21}	100% ⁴
32.	WMC SPV 4 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	- ^{4,21}	100% ⁴
33.	EN101 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
34.	EN102 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,9}	100% ⁴
35.	EN103 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,10}	100% ⁴
36.	EN201 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,11}	100% ⁴
37.	EN202 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
38.	EN203 Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ⁴	100% ⁴
39.	ENEA PV Gablin Sp. z o.o. (dawniej: Wielkopolskie Elektrownie Słoneczne 3 Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,6}	-
40.	PRO-WIND Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,23,30}	100%
41.	PV Tykocin Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,24,30}	100%
42.	PV Genowefa Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,24,30}	100%
43.	PV Stare Brynki Sp. z o.o.	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,17}	-
44.	ENEA FW Pelplin Sp. z o.o. (dawniej: Radan Nordwind Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,19}	-
45.	ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o. (dawniej: RRSP 88 Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Poznań	100% ^{4,18}	-
46.	ENEA FW Skibno Sp. z o.o. (dawniej: EKO-EN Skibno 2 Sp. z o.o.)	wytwarzanie	Radom	100% ^{4,25}	-
47.	EE Grunhof GmbH	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,26}	-
48.	EE Liskowo Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
49.	EE Pommern GmbH	wytwarzanie	Husum	100% ^{4,26}	-
50.	EE Pomorze Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
51.	Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
52.	Farma Wiatrowa Drawsko II Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
53.	Farma Wiatrowa Siemyśl Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
54.	European Wind Farms Polska Sp. z o.o.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-

55.	European Wind Farms Polska Sp. z o.o. Grzmiąca Sp. k.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
56.	European Wind Farms Polska Sp. z o.o. Białogard Sp. k.	wytwarzanie	Warszawa	100% ^{4,26}	-
SPÓŁKI STOWARZYSZONE					
57.	Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,13% ¹⁴	16,33%
58.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81%	33,81%
59.	Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o.	-	Warszawa	33,81% ²⁰	33,81%
60.	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. 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. 19 sierpnia 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 14 000 tys. zł, to jest z kwoty 94 000 tys. zł do kwoty 108 000 tys. zł, poprzez utworzenie 140 000 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 w kwocie 1 400 000 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 1 386 000 tys. zł została przelana do kapitału zapasowego spółki (agio). 19 września 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. 13 czerwca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Gablin 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. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej 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. z kapitałem zakładowym w wysokości 10 tys. zł dzielącym się na 100 udziałów o wartości nominalnej 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 – Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami, ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. opcje call na zakup akcji Polimex-Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 16, 30 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W kwietniu i maju 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. W wyniku realizacji opcji call 17, 8 sierpnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W sierpniu i wrześniu 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 395 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Na 30 września 2025 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 16,13%.

¹⁵ – 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.

¹⁶ – 7 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 18 000 tys. zł dzielącym się na 180 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. 11 kwietnia 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.

¹⁷ – 9 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce PV Stare Brynki Sp. z o.o. 1 lipca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Stare Brynki Sp. z o.o.

¹⁸ – 17 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce RRSP 88 Sp. z o.o. 10 czerwca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA PV Rydzyna Sp. z o.o. oraz zmiana siedziby spółki na Poznań.

¹⁹ – 22 kwietnia 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce Radan Nordwind Sp. z o.o. 22 lipca 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Pelplin Sp. z o.o.

²⁰ – 28 kwietnia 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. o kwotę 281 tys. zł, to jest z kwoty 281 tys. zł do kwoty 562 tys. zł, poprzez utworzenie 281 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła 95 nowoutworzonych udziałów w podwyższonym kapitale zakładowym Elektrownia Wiatrowa Baltica – 5 Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 4 429 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 4 334 tys. zł została przelana do kapitału zapasowego spółki (agio). 16 maja 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS, a udział ENEA S.A. nie zmienił się i wynosi 33,81%.

²¹ – 30 kwietnia 2025 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników w spółkach WMC SPV 2 Sp. z o.o. oraz WMC SPV 4 Sp. z o.o. w sprawie połączenia ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). Rejestracja połączenia w KRS nastąpiła 2 czerwca 2025 r.

²² – 19 maja 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. o kwotę 1 555 tys. zł, to jest z kwoty 171 148 tys. zł do kwoty 172 703 tys. zł, poprzez utworzenie 31 098 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. Udziały zostały objęte i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci 100% udziałów spółki PRO-WIND Sp. z o.o. 20 czerwca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

²³ – 20 maja 2025 r. nastąpiło wniesienie aportem udziałów spółki PRO-WIND Sp. z o.o. do ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.

²⁴ – 20 maja 2025 r. nastąpiła sprzedaż wszystkich posiadanych udziałów w spółkach PV Genowefa Sp. z o.o. i PV Tykocin Sp. z o.o. do ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.

²⁵ – 26 maja 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce EKO-EN Skibno 2 Sp. z o.o. 12 września 2025 r. w KRS została zarejestrowana zmiana nazwy spółki na ENEA FW Skibno Sp. z o.o. oraz zmiana siedziby spółki na Radom.

²⁶ – 27 maja 2025 r. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. nabyła:

- 75% udziałów w spółce EE Liskowo Sp. z o.o. oraz 100% udziałów w spółce EE Grunhof GmbH z siedzibą w Husum (Niemcy), która jest właścicielem 25% udziałów w spółce EE Liskowo Sp. z o.o.,
- 100% udziałów w spółce EE Pommern GmbH z siedzibą w Husum (Niemcy), która jest właścicielem 100% udziałów spółki EE Pomorze Sp. z o.o., będącej właścicielem 100% udziałów w spółkach: Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o. Farma Wiatrowa Drawsko II Sp. z o.o., Farma Wiatrowa Siemyśl Sp. z o.o. oraz European Wind Farms Polska Sp. z o.o., będącej właścicielem 100% udziałów w spółkach European Wind Farm Polska Sp. z o.o. Grzmiąca Sp. k. oraz European Wind Farm Sp. z o.o. Białogard Sp. k.

²⁷ – 28 maja 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. podjęto uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. o kwotę 5 456 tys. zł, to jest z kwoty 7 742 tys. zł do kwoty 13 198 tys. zł, poprzez utworzenie 109 116 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. objęła wszystkie nowoutworzone udziały w podwyższonym kapitale zakładowym Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. pokrywając je w całości wkładem w drodze konwersji wierzytelności ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. z tytułu udzielonych pożyczek przez ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. spółce Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. (w wysokości 109 116 tys. zł) wraz z zawarciem umowy potrącenia wierzytelności, przy czym na kapitał zakładowy Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. przeznaczono kwotę 5 456 tys. zł, a na kapitał zapasowy Farma Wiatrowa Bejsce Sp. z o.o. przeznaczono kwotę 103 660 tys. zł. 25 czerwca 2025 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.

²⁸ – 11 czerwca 2025 r. na Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. oraz na

Nadzwyczajnym Zgromadzeniu Wspólników ENEA Trading Sp. z o.o. podjęto uchwały w sprawie podziału spółki ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. poprzez wydzielenie Zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa (ZCP) do ENEA Trading Sp. z o.o. W wyniku podziału kapitał zakładowy ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. został obniżony z kwoty 61 392 tys. zł do kwoty 17 186 tys. zł, tj. o kwotę 44 206 tys. zł, poprzez unicestwienie 442 062 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Rejestracja obniżenia kapitału zakładowego w KRS nastąpiła 25 czerwca 2025 r. Jednocześnie w wyniku tego podziału podwyższony został kapitał zakładowy ENEA Trading Sp. z o.o. z kwoty 61 206 tys. zł do kwoty 109 379 tys. zł, tj. o kwotę 48 173 tys. zł, poprzez utworzenie 48 173 nowych udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego w KRS nastąpiła 1 lipca 2025 r.

²⁹ – 24 sierpnia 2025 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o. z kapitałem zakładowym w wysokości 5 000 tys. zł dzielącym się na 50 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. Kapitał zakładowy ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o. został w całości pokryty wkładem pieniężnym, a wszystkie udziały zostały objęte przez ENEA S.A. 9 września 2025 r. spółka została zarejestrowana w KRS.

³⁰ – 27 sierpnia 2025 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników w spółkach PRO-WIND Sp. z o.o., PV Tykocin Sp. z o.o. oraz PV Genowefa Sp. z o.o. w sprawie połączenia ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (spółka przejmująca). Rejestracja połączenia w KRS nastąpiła 1 października 2025 r.

3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Zarząd

	Stan na 30 września 2025	Stan na 31 grudnia 2024
Prezes Zarządu	Grzegorz Kinelski	Grzegorz Kinelski
Członek Zarządu ds. Finansowych	Marek Lelątko	Marek Lelątko
Członek Zarządu ds. Handlowych	Bartosz Krysta	Bartosz Krysta
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Dalida Gepfert	Dalida Gepfert

Rada Nadzorcza

	Stan na 30 września 2025	Powołanie	Stan na 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.

23 października 2025 r. Zarząd ENEA S.A. powziął informację o rezygnacji Pana Michała Kempy z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 1 listopada 2025 r.

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 30 września 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 9 miesięcy zakończony 30 września 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 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2025	30 września 2024
Przychody świadczone w sposób ciągły	9 238 641	10 559 746
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	9 236 293	10 559 580
Przychody ze sprzedaży gazu	2 348	166
Przychody świadczone w określonym momencie	43 503	44 421
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	29 661	25 286
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	13 842	19 135
Razem przychody ze sprzedaży netto	9 282 144	10 604 167

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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. rozpoznała przychody z tytułu rekompensat w łącznej wysokości 463 885 tys. zł, w tym:

- (8 903) 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;
- 472 788 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 wynikająca z rozliczenia rocznego dotyczącego roku ubiegłego

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

Spółka w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r., zgodnie z terminami wynikającymi z wyżej wymienionych ustaw złożyła do Zarządcy Rozliczeń S.A. stosowne wnioski o wypłatę rekompensat za okres do sierpnia 2025 r. Wnioski za wrzesień 2025 r. zostały złożone 15 października 2025 r. – kwota rekompensaty za wrzesień 2025 r. została ujęta w przychodach Spółki na podstawie danych szacunkowych i nie odbiegała istotnie od wnioskowanej.

Na 30 września 2025 r. z kwoty 5 697 078 tys. zł rekompensat rozpoznanych w sprawozdaniach z całkowitych dochodów w latach 2022-2025 ENEA S.A. otrzymała kwotę 5 589 774 tys. zł oraz oczekiwała na wypłatę 107 304 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 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	230 752	95 792
Zmiana rozpoznana w zyskach i stratach	(77 922)	127 294
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	5 024	7 666
Stan na koniec okresu	157 854	230 752

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 77 922 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2024 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 23 503 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 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	8 957 427	9 207 992
Nabycie inwestycji	1 471 255	21 440
Zbycie inwestycji	(86 231)	(674 302)
Zmiana odpisu aktualizującego	138 808	400 863
Pozostałe zmiany	(56 785)	1 434
Stan na koniec okresu	10 424 474	8 957 427

Nabycie inwestycji dotyczy przede wszystkim objęcia udziałów w ENEA ELKOGAZ Sp. o.o. oraz w ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.

Zbycie inwestycji dotyczy przede wszystkim sprzedaży udziałów w PV Genowefa Sp. z o.o. (55 047 tys. zł), PV Tykocin Sp. z o.o. (3 455 tys. zł) oraz wniesienia aportem udziałów PRO-WIND Sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (26 151 tys. zł).

Na zmianę odpisu aktualizującego wpływ miało wykorzystanie odpisów w wysokości 58 502 tys. zł w związku ze sprzedażą udziałów w PV Genowefa Sp. z o.o. i PV Tykocin Sp. z o.o., wykorzystanie odpisu w wysokości 24 596 tys. zł w związku z wniesieniem aportem udziałów PRO-WIND Sp. z o.o. do spółki ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. oraz wykorzystanie odpisu w wysokości 55 710 tys. zł w związku z likwidacją spółki ENEA Innowacje Sp. z o.o.

Na wartość pozostałych zmian wpływ miała przede wszystkim likwidacja Spółki ENEA Innowacje Sp. z o.o.

Zgodnie z MSR 36 *Utrata wartości aktywów*, jednostka na każdy dzień bilansowy ocenia czy istnieją przesłanki wskazujące na możliwość utraty wartości aktywów. Dodatkowo zgodnie z MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, jednostka w ramach sprawozdania śródrocznego stosuje te same zasady ujmowania i wyceny, co w rocznym sprawozdaniu finansowym, chyba że zmiana tych zasad zostałaby odpowiednio ujawniona. Mając powyższe na uwadze, na potrzeby skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres kończący się 30 września 2025 r. ENEA S.A. dokonała przeglądu czynników wewnętrznych i zewnętrznych mogących wskazywać na konieczność przeprowadzenia testów na utratę wartości. W ramach przeglądu nie zidentyfikowano istotnych zmian w otoczeniu gospodarczym ani sytuacji operacyjnej poszczególnych jednostek generujących przepływy pieniężne (CGU), które mogłyby stanowić przesłanki utraty wartości udziałów w spółkach zależnych zgodnie z MSR 36. Spółka planuje dokonanie pełnej analizy przesłanek w ramach sprawozdania rocznego na dzień bilansowy 31 grudnia 2025 r.

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
19 sierpnia 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 14 000 tys. zł z kwoty 94 000 tys. zł do kwoty 108 000 tys. zł poprzez utworzenie 140 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła wszystkie nowoutworzone udziały pokrywając je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 1 400 000 tys. zł, przy czym nadwyżka wartości wnoszonego wkładu pieniężnego ponad wartość nominalną obejmowanych udziałów w kwocie 1 386 000 tys. zł została przelana do kapitału zapasowego spółki (agio).	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników

Polimex – Mostostal S.A.

26 marca 2025 r.	Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. zgodnie ze złożonym żądaniem realizacji opcji call.	-
kwiecień, maj 2025 r.	Spółka dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.	-
27 czerwca 2025 r.	Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. zgodnie ze złożonym żądaniem realizacji opcji call.	-
29 września 2025 r.	Spółka dokonała przelewu za obejmowane 375 000 akcji Polimex – Mostostal S.A. zgodnie ze złożonym żądaniem realizacji opcji call.	-
sierpień, wrzesień 2025 r.	Spółka dokonała sprzedaży 395 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.	-

EW Magazyn Energii Sp. z o.o.

24 marca 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę EW Magazyn Energii Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10 tys. zł i dzieli się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
------------------	--	---

EW MPŻ Sp. z o.o.

24 marca 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę EW MPŻ Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10 tys. zł i dzieli się na 100 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
------------------	--	---

ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o.

7 kwietnia 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Gaz Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu. Kapitał zakładowy wynosi 18 000 tys. zł i dzieli się na 180 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
--------------------	--	---

Elektrownia Wiatrowa Baltica - 5 Sp. z o.o.

7 maja 2025 r.	ENEA S.A. objęła 95 udziałów o wartości nominalnej 1 000,00 zł każdy, o łącznej wartości 95 tys. zł i pokryła je w całości wkładem pieniężnym w kwocie 4 429 tys. zł. Udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym spółki nie zmienił się i wynosi 33,81%.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
----------------	--	--------------------------------------

ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.

19 maja 2025 r.	Uchwała w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 1 555 tys. zł z kwoty 171 148 tys. zł do kwoty 172 703 tys. zł poprzez utworzenie 31 098 nowych udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy.	Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników
-----------------	--	--------------------------------------

ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o.

24 sierpnia 2025 r.	ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Połaniec Peak Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu. Kapitał zakładowy spółki wynosi 5 000 tys. zł i dzieli się na 50 000 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów.	-
---------------------	--	---

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Stan na początek okresu	4 877 014	5 277 877
Utworzony	-	217 197
Rozwiązany	-	(618 060)
Wykorzystany	(138 808)	-
Stan na koniec okresu	4 738 206	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	(11 369)	-
Zmiana odpisu aktualizującego	3	-
Korekty, przedpłaty	-	10 856
Stan na 30 września 2025	424 348	150 421

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	
	30 września 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		
Należności z tytułu dostaw i usług	2 450 874	2 816 417
Rekompensaty	107 304	111 165
Inne należności	149 835	130 000
Zaliczki	1 245	1 951
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności brutto	2 709 258	3 059 533
Minus: odpis aktualizujący wartość należności	(77 424)	(74 035)
Krótkoterminowe należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności netto	2 631 834	2 985 498

Na 30 września 2025 r. w pozycji Inne należności największą wartość stanowią zapłacone wadia, kaucje i inne zabezpieczenia w łącznej kwocie 105 095 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	
	30 września 2025	31 grudnia 2024
Środki pieniężne w banku	30 528	164 697
w tym split payment	10 151	85 172
Inne środki pieniężne	6 376 123	2 192 342
- lokaty	6 370 649	2 180 336
- inne	5 474	12 006
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6 406 651	2 357 039
Cash pooling	(5 776 846)	(1 648 964)
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	629 805	708 075

Depozyt w IRGiT na 30 września 2025 r. wynosił 1 625 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

26 czerwca 2025 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie pokrycia straty za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2023 r. i podziału zysku netto za rok obrotowy kończący się 31 grudnia 2024 r., zgodnie z którą:

1. pokryta została 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. dokonano podziału zysku 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.

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

	Stan na	
	30 września 2025	31 grudnia 2024
Kredyty bankowe	3 622 636	3 615 435
Pożyczki	36 871	-
Obligacje	2 310 821	2 471 411
Długoterminowe	5 970 328	6 086 846
Kredyty bankowe	541 548	564 087
Pożyczki	3	-
Obligacje	203 654	184 449
Krótkoterminowe	745 205	748 536
Razem	6 715 533	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 30 września 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	441 457	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	502 667	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	1 200 000	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 stopa procentowa	20 czerwca 2042 r.
5.	ENEA S.A.	EBI	25 stycznia 2024 r.	1 000 000	1 000 000	100 000	Stała stopa procentowa	20 marca 2043 r.
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.
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 S.A.	BGK	21 maja 2025 r.	9 996 390	99 966	-	Stała stopa procentowa	20 maja 2050 r.
Razem				21 517 390	4 244 090	4 128 391		
Wycena do wartości godziwej*					(63 100)	-		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					20 068	51 131		
Razem				21 517 390	4 201 058	4 179 522		

* Wycena do wartości godziwej dotyczy pożyczki z 21 maja 2025 r. udzielonej na preferencyjnych warunkach w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności

Spółka 21 maja 2025 r. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego umowę pożyczki w kwocie ok 9,13 mld zł („Umowa Pożyczki”). Pożyczka została udzielona ze środków Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności, w ramach Inwestycji G3.1.4 pn. "Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki)" w ramach komponentu G (RePowerEU). Środki finansowe pochodzące z Umowy Pożyczki zostaną przeznaczone wyłącznie na refinansowanie wydatków kwalifikowalnych, ponoszonych przez ENEA Operator Sp. z o.o., na rozwój elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej na obszarze północnozachodniej Polski ukierunkowany na wzrost jakości i bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej oraz wsparcie procesu transformacji energetycznej poprzez

zwiększenie zdolności sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o. do współpracy ze źródłami energii odnawialnej, w tym w oparciu o technologie sieci inteligentnej. Zgodnie z warunkami Umowy Pożyczki w przypadku powiększenia puli środków finansowych w ramach Inwestycji G3.1.4 kwota finansowania udostępnianego Spółce może podlegać podwyższeniu, co wymagać będzie zawarcia stosownych aneksów do Umowy Pożyczki. Środki udostępnione w ramach Umowy Pożyczki są oprocentowane według stałej stopy procentowej wynoszącej 0,5% w skali roku i będą uruchamiane w transzach w latach 2025-2036. Kapitał pożyczki będzie spłacany ratalnie w okresach półrocznych, przy czym ostateczny termin spłaty to 20 maja 2050 r.

29 września 2025 r. ENEA S.A. zawarła z Bankiem Gospodarstwa Krajowego aneks do Umowy Pożyczki zwiększający udostępnione finansowanie do łącznej kwoty ok 10 mld zł.

W ramach Umowy Pożyczki 29 września 2025 r. ENEA S.A. uruchomiła pierwszą transzę o wartości 99 966 tys. zł. W związku z tym, że finansowanie zostało udzielone przez BGK w oparciu o stałą stopę procentową 0,5% tj. poniżej warunków rynkowych należy je traktować jako preferencyjne. Zgodnie z MSSF 9 *Instrumenty finansowe* transza pożyczki została ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej w kwocie 36 866 tys. zł i prezentowana jest w pozycji Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe. W jednostkowym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wpływ pożyczki został zaprezentowany w przepływach z działalności finansowej w pozycji Otrzymane kredyty i pożyczki w kwocie 99 966 tys. zł.

Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.:

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 30 września 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	320 000	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	152 227	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				2 472 227	2 628 337		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				42 248	27 523		
Razem				2 514 475	2 655 860		

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (IRS). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 30 września 2025 r. wyniosła 2 526 133 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznej wartości 2 374 915 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 30 września 2025 r. zostały zabezpieczone w 73%.

Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń.

Na 30 września 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 8 587 tys. zł (na 31 grudnia 2024 r. aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 24 695 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. Spółka nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe FX Forward. Na 30 września 2025 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny transakcji FX Forward wyniosły 41 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 30 września 2025 r. ENEA S.A. nie odnotowała ich przekroczenia i nie była zobowiązana do wcześniejszej spłaty jakiegokolwiek zadłużenia finansowego.

15. Rezerwy

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 46 897 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2024 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 126 833 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 30 września 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	7 006	104 338	-	107	111 462
Wykorzystanie rezerw	-	-	(80 911)	(76 195)	-	(157 106)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(8)	(1 245)	-	-	-	(1 253)
Stan na 30 września 2025	1 336	98 093	113 290	1 024 169	7 348	1 244 236
<i>Długoterminowe</i>	-	-	-	932 350	-	932 350
<i>Krótkoterminowe</i>	1 336	98 093	113 290	91 819	7 348	311 886

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

Rezerwa na umowy rodzące obciążenia

Na 30 września 2025 r. ENEA S.A. dokonała aktualizacji rezerwy na kontrakty rodzące obciążenia z tytułu rozliczeń z prosumentami do poziomu 1 024 169 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 30 września 2025		Stan na 31 grudnia 2024	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	8 424 141	8 283 471	8 068 117	8 048 311
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	46 404	46 404	39 911	39 911
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	8 376 454	8 237 067	8 026 352	8 008 400
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 283	*	1 854	*
Krótkoterminowe	9 830 227	622 989	6 183 193	645 053
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	588	588	19 966	19 966
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	622 401	622 401	625 087	625 087
Aktywa z tytułu umów z klientami	424 348	*	435 714	*
Należności z tytułu dostaw i usług	2 374 012	*	2 743 054	*
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	2 227	*	2 333	*
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6 406 651	*	2 357 039	*
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	18 254 368	8 906 460	14 251 310	8 693 364
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	6 011 721	5 824 179	6 121 561	5 936 864
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 970 328	5 815 592	6 086 846	5 936 864
Zobowiązania z tytułu leasingu	32 806	*	34 715	*
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	8 587	8 587	-	-
Krótkoterminowe	7 241 939	745 246	3 105 065	748 599
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	745 205	745 205	748 536	748 536
Zobowiązania z tytułu leasingu	5 067	*	4 347	*
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	564 359	*	563 590	*
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	150 421	*	139 565	*
Inne zobowiązania finansowe	5 776 846	*	1 648 964	*
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	41	41	63	63
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	13 253 660	6 569 425	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 30 września 2025			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	28 588	9 759	8 645	46 992
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	5 314	5 314
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	9 759	-	9 759
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	28 588	-	3 331	31 919
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	-	8 859 468	-	8 859 468
Razem	28 588	8 869 227	8 645	8 906 460
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(8 628)	-	(8 628)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	(8 628)	-	(8 628)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe*	-	(6 560 797)	-	(6 560 797)
Razem	-	(6 569 425)	-	(6 569 425)

	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 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 30 września 2025 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Spółka prezentuje między innymi opcje

kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Opcje zostały wycenione z wykorzystaniem metody Blacka-Scholesa. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami, ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. opcje call na zakup akcji Polimex-Mostostal S.A. W wyniku realizacji opcji call 16, 30 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W kwietniu i maju 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 355 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. W wyniku realizacji opcji call 17, 8 sierpnia 2025 r. ENEA S.A. nabyła od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. 375 000 szt. akcji. W sierpniu i wrześniu 2025 r. ENEA S.A. dokonała sprzedaży 395 000 szt. akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie. Na 30 września 2025 r. ENEA S.A. posiadała 40 475 024 akcje, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosił 16,13%.

17. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	30 września 2025	31 grudnia 2024
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	213 711	213 434
Udzielone pożyczki	408 690	411 653
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	622 401	625 087
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Obligacje wewnątrzgrupowe	740 209	874 305
Udzielone pożyczki	7 636 245	7 152 047
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	8 376 454	8 026 352
Razem	8 998 855	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 i pożyczek 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 30 września 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Spółka emitująca obligacje	Data zawarcia umowy	Kwota udzielona	Kwota wykorzystana	Obligacje niewykupione na 30 września 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 Anekssem nr 1 z 9 października 2014 r. oraz Anekssem nr 2 z 7 lipca 2015 r.	1 425 000	1 425 000	441 457	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 Anekssem nr 1 z 28 marca 2017 r.	946 000	946 000	502 667	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					944 124	1 078 391		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					9 796	9 348		
Razem					953 920	1 087 739		

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 30 września 2025 r. oraz na 31 grudnia 2024 r.:

Lp.	Pożyczkobiorca	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30 września 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	WIBOR 6M + marża	20 grudnia 2026 r.*
2.	ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28 lutego 2020 r.	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	6 329	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	1 200 000	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	16 732	16 400	WIBOR 3M + marża	31 marca 2028 r.
9.	PRO-WIND Sp. z o.o.	23 sierpnia 2023 r.	1 879	1 879	1 879	Stałe	30 czerwca 2039 r.***
10.	PV Genowefa Sp. z o.o.	20 września 2023 r.	15 498	11 498	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.	8 973	6 840	8 973	Stałe	31 grudnia 2025 r.****
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	2 000 000	1 100 000	Stałe/WIBOR 6M + marża	20 marca 2043 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 Nowa Energia Sp. z o.o.	14 kwietnia 2025 r.	1 000 000	1 000 000	-	WIBOR 6M + marża	17 grudnia 2029 r.
17.	ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	8 maja 2025 r.	1 000 000	1 000 000	-	WIBOR 6M + marża	26 lutego 2030 r.
18.	ENEA Operator Sp. z o.o.	6 sierpnia 2025 r.	9 127 748	99 966	-	Stałe	20 maja 2050 r.
19.	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.
				8 040 806	7 479 162		
Wycena do wartości godziwej*****				(63 100)	-		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				67 685	84 538		
Odpisy aktualizujące wartość pożyczek				(456)	-		
Razem				8 044 935	7 563 700		

* W związku z przedterminową spłatą pożyczki, dokonaną przez spółkę ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. 7 kwietnia 2025 r., brak zadłużenia wobec ENEA S.A. na 30 września 2025 r.

** W związku z przedterminową spłatą pożyczki, dokonaną przez spółkę ENEA Elektrownia Połaniec S.A. 8 kwietnia 2025 r. brak zadłużenia wobec ENEA S.A. na 30 września 2025 r.

*** 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.

***** Wycena do wartości godziwej dotyczy pożyczki z 6 sierpnia 2025 r. udzielonej na preferencyjnych warunkach w ramach Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności

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 okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. dwie transze pożyczki na łączną kwotę 150 000 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.

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 uruchomione zostały dwie transze pożyczki na całą, dostępną kwotę pożyczki.

5 maja 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. drugą umowę pożyczki w kwocie do 1 000 000 tys. zł. W ramach przedmiotowej umowy zostały uruchomione dwie transze pożyczki na całą, dostępną kwotę pożyczki.

16 czerwca 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką PV Genowefa Sp. z o.o. Aneks nr 1 do umowy pożyczki w kwocie do 95 000 tys. zł. Na podstawie Aneksu nr 1 zmodyfikowany został harmonogram spłaty pożyczki, przy czym ostateczny termin spłaty pożyczki pozostał niezmienny.

30 czerwca 2025 r. i 25 lipca 2025 r. spółka PV Genowefa Sp. z o.o. dokonała dwóch dobrowolnych przedterminowych spłat w tym 2 133 tys. zł oraz 4 000 tys. zł kapitału dwóch pożyczek objętych przez ENEA S.A. w 2023 r. w ramach umów subrogacji.

16 lipca 2025 r. spółka ENEA Operator Sp. z o.o. w ramach Umowy pożyczki z 2024 r. uruchomiła transzę pożyczki na kwotę 900 000 tys. zł i tym samym wykorzystała w całości dostępną kwotę z tytułu umowy pożyczki na 2 000 000 tys. zł, zawartej w 2024 r.

6 sierpnia 2025 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator Sp. z o.o. Umowę Pożyczki Wspólniczej w kwocie do 9 127 748 tys. zł. Kwota udostępniona przez ENEA S.A. pochodzi z zawartej pomiędzy ENEA S.A. a BGK umowy pożyczki z 21 maja 2025 r., udzielonej ze środków z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększania Odporności w ramach inwestycji G3.1.4 pn. "Wsparcie krajowego systemu energetycznego (Fundusz Wsparcia Energetyki)", komponent G (RePowerEU). W ramach przedmiotowej umowy we wrześniu 2025 r. uruchomiona została transza pożyczki na kwotę 99 966 tys. zł. W związku z tym, że finansowanie zostało udzielone przez ENEA S.A. w oparciu o stałą stopę procentową 0,5% tj. poniżej warunków rynkowych należy je traktować jako preferencyjne. Zgodnie z MSSF 9 *Instrumenty finansowe* transza pożyczki została ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości godziwej w kwocie 36 866 tys. zł i prezentowana jest w pozycji Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie. W jednostkowym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wypłacone transze pożyczki zostały zaprezentowane w przepływach z działalności inwestycyjnej w pozycji Nabycie aktywów finansowych w kwocie (99 966) tys. zł.

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek wraz z odsetkami) na 30 września 2025 r. wyniosły 456 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 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	Rok zakończony 31 grudnia 2024
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	73 363	67 223
Utworzony	16 366	19 860
Rozwiązany	(5 116)	(6 442)
Wykorzystany	(7 751)	(7 278)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	76 862	73 363

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności stanowiących instrumenty finansowe zwiększył się o 3 499 tys. zł (w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2024 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 8 942 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 30 września 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. Analiza w Spółce prowadzona jest przede wszystkim w podziale na klientów indywidualnych i biznesowych.

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:

	Stan na 30 września 2025		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Klienci indywidualni			
Bieżące	316 659	(538)	316 121
Przeterminowane	174 639	(41 695)	132 944
0-30 dni	63 176	(121)	63 055
31-90 dni	22 559	(1 392)	21 167
91-180 dni	11 746	(2 013)	9 733
ponad 180 dni	77 158	(38 169)	38 989
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	491 298	(42 233)	449 065
Klienci biznesowi			
Bieżące	1 878 459	(186)	1 878 273
Przeterminowane	81 117	(34 443)	46 674
0-30 dni	31 628	(225)	31 403
31-90 dni	1 717	(348)	1 369
91-180 dni	3 175	(1 299)	1 876
ponad 180 dni	44 597	(32 571)	12 026
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 959 576	(34 629)	1 924 947
Aktywa z tytułu umów z klientami	424 476	(128)	424 348
Razem Klienci indywidualni i biznesowi			
Bieżące	2 195 118	(724)	2 194 394
Przeterminowane	255 756	(76 138)	179 618
0-30 dni	94 804	(346)	94 458
31-90 dni	24 276	(1 740)	22 536
91-180 dni	14 921	(3 312)	11 609
ponad 180 dni	121 755	(70 740)	51 015
Razem należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 450 874	(76 862)	2 374 012
Aktywa z tytułu umów z klientami	424 476	(128)	424 348

	Stan na 31 grudnia 2024		
	Wartość nominalna	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 30 września 2025 r. saldo zobowiązań w ramach cash poolingu wynosiło 5 776 846 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 9 miesięcy zakończony	
	30 września 2025	30 września 2024
Wartość zakupu, w tym:	10 908 602	12 997 003
zakup materiałów	612	661
zakup usług	2 385 342	2 240 239
zakup energii	8 424 418	10 604 319
pozostałe (w tym gaz)	98 230	151 784
Wartość sprzedaży, w tym:	220 442	358 896
sprzedaż energii	169 527	310 413
sprzedaż usług	42 208	38 431
pozostała	8 707	10 052
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	446 933	494 890
od obligacji	48 253	51 402
od pożyczek	388 543	410 712
pozostałe	10 137	32 776
Przychody z tytułu dywidend:	1 227 676	838 088

	Stan na	
	30 września 2025	31 grudnia 2024
Należności	110 975	428 230
Zobowiązania	456 084	759 077
Aktywa finansowe – obligacje	953 920	1 087 739
Udzielone pożyczki	8 044 935	7 563 700
Inne zobowiązania finansowe	5 776 846	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 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	30 września 2024	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025	30 września 2024
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich i umów konsultingowych	4 460*	4 919**	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	584	633
Razem	4 460	4 919	584	633

* Wynagrodzenie obejmuje premie dla obecnych Członków Zarządu za 2024 r. w wysokości 2 246 tys. zł.

** Wynagrodzenie obejmuje odprawy i zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 2 730 tys. zł.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2025 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 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 oraz podmiotami finansującymi Spółkę. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące kredytów bankowych oraz programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w notcie 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

18 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako poręczyciel zawarła umowę poręczenia z Alior Bank S.A. Przedmiotem umowy jest poręczenie do kwoty 225 000 tys. zł za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

22 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako gwarant udzieliła gwarancji dla Banco Santander S.A. do kwoty 100 000 tys. EUR za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

22 kwietnia 2025 r. ENEA S.A. jako gwarant udzieliła gwarancji dla Mitsui Bussan Commodities S.A. do kwoty 70 000 tys. EUR za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

17 lipca 2025 r. ENEA S.A. jako poręczyciel udzieliła poręczenia dla Anny Augustyn-Lisiewicz do kwoty 500 tys. zł na zabezpieczenie przyszłych zobowiązań zaciągniętych przez spółkę zależną FW Bejsce Sp. z o.o. z tytułu czynszu oraz opłat publicznoprawnych wynikających z umowy dzierżawy nieruchomości.

9 września 2025 r. ENEA S.A. jako gwarant udzieliła gwarancji dla Vitol Gas and Power B.V. do kwoty 40 000 tys. EUR za wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez spółkę zależną ENEA Trading Sp. z o.o. z tytułu transakcji dotyczących handlu energią.

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 września 2025 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Pekao S.A., PKO BP do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 30 września 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 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
02.07.2025	31.12.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	26 184*
02.07.2025	31.12.2026	ENEA ELKOGAZ Sp. z o.o.	PSE S.A.	Pekao S.A.	26 184*
01.01.2025	31.01.2027	ENEA S.A.	Skarb Państwa - Wojskowy Zarząd Infrastruktury	Pekao S.A.	5 317
17.07.2025	31.03.2027	ENEA S.A.	Vastint Poland Sp. z o.o.	Pekao S.A.	1 271
30.07.2025	07.11.2025	ENEA S.A.	Zakład Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.	Pekao S.A.	1 000
Suma udzielonych gwarancji bankowych					399 992

* Gwarancje wystawione zostały dla dwóch różnych jednostek Rynku Mocy

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Spółkę na 30 września 2025 r. wynosiła 1 633 tys. zł. Łączna wartość poręczeń i gwarancji udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek Grupy Kapitałowej ENEA na 30 września 2025 r. wynosiła 11 206 730 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 30 września 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 23 034 sprawy z powództwa Spółki na łączną kwotę 753 943 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 30 września 2025 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 88 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 367 592 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. Sprawa została prawomocnie zakończona.

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. Sprawa została prawomocnie zakończona.

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., w którym 17 czerwca 2025 r. doszło do rozstrzygnięcia w I instancji.

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.

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. 26 czerwca 2025 r. Sąd Najwyższy wydał wyrok oddalający skargę (informacja z portalu e-Sprawa Sądu Najwyższego). Powyższy wyrok nie został dotychczas doręczony pełnomocnikowi ENEA S.A.

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. 17 czerwca 2025 r. po zakończeniu postępowania i zamknięciu rozprawy Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał wyrok, w którym orzekł o bezskuteczności złożonego przez ENEA S.A. oświadczenia o wypowiedzeniu umowy. Wyrok nie jest prawomocny. 11 września 2025 r. pełnomocnik ENEA S.A. złożył apelację od ww. wyroku. Sprawa oczekuje na rozpoznanie przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu. W sprawie nie wyznaczono terminu rozprawy.

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 wyrok. 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.

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 99 429 tys. zł, która w głównej mierze dotyczy sporów z obszaru PM OZE i pokrywa całość roszczeń pieniężnych z tego tytułu na 30 września 2025 r. Rezerwa jest prezentowana w notcie 15.

23. Transformacja organizacyjna obszaru handlu

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. W związku z tym, że nie zostały jeszcze podjęte wiążące decyzje (w tym uchwały), planowana reorganizacja nie ma wpływu na dane zawarte w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.