

Grupa Kapitałowa Polenergia S.A.

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2026 ROKU**

Signature Not Verified

Dokument podpisany przez Adam
Purwin

Data: 2026.09.29 10:35:46 CEST

Adam Mariusz Purwin – Prezes Zarządu

Piotr

Tomasz

Sujecki

Elektronicznie
podpisany przez
Piotr Tomasz
Sujecki
Data: 2026.09.29
12:16:04 +02'00'

*Piotr Tomasz Sujecki – Drugi Wiceprezes
Zarządu*

Signature Not Verified

Digitally signed by Andrzej Filip
Wojciechowski

*Andrzej Filip Wojciechowski – Pierwszy
Wiceprezes Zarządu*

Agnieszka
Grzeszczak

Elektronicznie
podpisany przez
Agnieszka Grzeszczak
Data: 2026.09.29
09:00:05 +02'00'

*Agnieszka Grzeszczak – Dyrektorka
Departamentu Rachunkowości i
Sprawozdawczości*

Warszawa, dnia 29 września 2026 roku

Spis treści

1.	Śródroczny skrócony skonsolidowany bilans	3
2.	Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat	4
3.	Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z innych całkowitych dochodów	4
4.	Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym	5
5.	Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	7
6.	Podstawa sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	8
7.	Przyjęte zasady rachunkowości	8
8.	Struktura organizacyjna Grupy i jednostki stowarzyszone	9
9.	Skorygowana skonsolidowana EBITDA i Skorygowany skonsolidowany zysk netto	10
10.	Segmenty operacyjne	12
11.	Rzeczowe aktywa trwałe	17
12.	Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	19
13.	Wartości niematerialne	19
14.	Wartość firmy	19
15.	Test na utratę wartości środków trwałych	19
16.	Test na utratę wartości aktywów finansowych wycenianych metodą praw własności	20
17.	Należności krótkoterminowe	20
18.	Wartości godziwe aktywów i zobowiązań	21
19.	Akcjonariusze o znaczącym udziale	24
20.	Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	25
21.	Podatek dochodowy	26
22.	Rezerwy	27
23.	Zobowiązania	28
24.	Zobowiązania z tytułu otrzymanych kredytów i pożyczek	28
25.	Udzielone gwarancje i poręczenia	29
26.	Sprawy sądowe i sporne	29
27.	Nakłady inwestycyjne	31
28.	Przychody ze sprzedaży	32
29.	Koszty według rodzaju	32
30.	Pozostałe przychody operacyjne	32
31.	Pozostałe koszty operacyjne	33
32.	Przychody finansowe	33
33.	Koszty finansowe	33
34.	Ryzyko związane z płynnością	34
35.	Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	34
36.	Informacje dotyczące znaczących transakcji z podmiotami powiązanymi	34
37.	Informacja o łącznej wartości wynagrodzeń i nagród (w pieniądzu i w naturze), wypłaconych lub należnych osobom zarządzającym i nadzorującym spółkę dominującą	35
38.	Informacja o znaczących zdarzeniach jakie nastąpiły po dniu bilansowym	37

1. Śródroczny skrócony skonsolidowany bilans

Na dzień 30 czerwca 2026 roku

AKTYWA

	Noty	30.06.2026	31.12.2025
I. Aktywa trwałe (długoterminowe)		6 860 934	7 001 511
1. Rzeczowe aktywa trwałe	11,15	3 154 243	3 265 761
2. Wartości niematerialne	13	16 797	9 220
3. Wartość firmy jednostek podporządkowanych	14	69 129	69 129
4. Aktywa finansowe	18	599 191	595 794
5. Aktywa finansowe wycenione metodą praw własności	16	2 957 373	3 007 035
6. Należności długoterminowe		936	3 929
7. Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	21	36 554	49 642
8. Rozliczenia międzyokresowe		26 711	1 001
II. Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		1 381 104	1 366 269
1. Zapasy		11 594	33 088
2. Należności z tytułu dostaw i usług	17	173 014	243 753
3. Należności z tytułu podatku dochodowego	17	18 366	4 010
4. Pozostałe należności krótkoterminowe	17	137 055	112 961
5. Rozliczenia międzyokresowe		23 141	20 036
6. Krótkoterminowe aktywa finansowe	18	91 289	77 960
7. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	35	926 645	874 461
Aktywa razem		8 242 038	8 367 780

PASYWA

	Noty	30.06.2026	31.12.2025
I. Kapitał własny		4 286 810	4 351 161
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej		4 286 810	4 351 161
1. Kapitał zakładowy		154 438	154 438
2. Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		2 241 335	2 241 335
3. Kapitał rezerwowy z wyceny opcji		13 207	13 207
4. Pozostałe kapitały rezerwowe		1 332 613	1 357 651
5. Zysk z lat ubiegłych		497 265	709 189
6. Zysk (Strata) netto		43 160	(124 568)
7. Różnice kursowe z przeliczenia		4 792	(91)
II. Zobowiązania długoterminowe		3 313 216	3 348 255
1. Kredyty bankowe i pożyczki	24	1 952 569	1 999 260
2. Emisja obligacji		750 000	750 000
3. Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	21	89 030	96 875
4. Rezerwy	22	143 893	142 183
5. Rozliczenia międzyokresowe	37	50 347	34 432
6. Zobowiązania z tytułu leasingu		242 109	234 112
7. Zobowiązania z tytułu wyceny kontraktów terminowych		5 009	920
8. Pozostałe zobowiązania	23	80 259	90 473
III. Zobowiązania krótkoterminowe		642 012	668 364
1. Kredyty bankowe i pożyczki	23,24	223 493	190 009
2. Emisja obligacji		10 140	11 100
3. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	23	65 432	107 099
4. Zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	23	923	12 643
5. Zobowiązania z tytułu leasingu	23	31 033	30 311
6. Zobowiązania z tytułu wyceny kontraktów terminowych	23	71 522	58 229
7. Pozostałe zobowiązania	23	177 707	165 648
8. Rezerwy	22	9 165	8 759
9. Rozliczenia międzyokresowe		52 597	84 566
Pasywa razem		8 242 038	8 367 780

2. Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat

Za okres zakończony 30 czerwca 2026 roku

		Niebadany		Niebadany	
	Noty	Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2026	Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2025	Za okres 3 miesięcy zakończony 30.06.2026	Za okres 3 miesięcy zakończony 30.06.2025
Przychody z umów z klientami		1 727 653	2 317 887	828 906	1 129 492
Inne przychody		24 815	(1 235)	(1 318)	(360)
Przychody ze sprzedaży	28	1 752 468	2 316 652	827 588	1 129 132
Koszt własny sprzedaży	29	(1 515 148)	(1 996 395)	(729 798)	(982 271)
Zysk brutto ze sprzedaży		237 320	320 257	97 790	146 861
Pozostałe przychody operacyjne	30	15 654	31 048	10 847	23 535
Koszty sprzedaży	29	(9 796)	(29 215)	(2 359)	(15 098)
Koszty ogólnego zarządu	29	(123 375)	(96 069)	(70 920)	(48 108)
Rozliczenie ceny aukcyjnej		(2 045)	1 902	124	2 382
Pozostałe koszty operacyjne	31	(8 574)	(97 479)	(7 699)	(96 479)
w tym oczekiwane straty kredytowe		(490)	(159)	(68)	(60)
Przychody finansowe	32	51 633	32 720	22 022	14 356
Koszty finansowe	33	(126 182)	(149 986)	(63 964)	(77 623)
Zysk (Strata) na aktywach wycenianych metodą praw własności		16 530	(3 684)	725	4 105
Zysk na utracie kontroli nad jednostkami zależnymi		29 818	-	360	-
Zysk (Strata) brutto		80 983	9 494	(13 074)	(46 069)
Podatek dochodowy	21	(37 823)	(49 303)	(4 209)	(36 972)
Zysk (Strata) netto		43 160	(39 809)	(17 283)	(83 041)
			-		
Zysk netto przypisany:		43 160	(39 809)	(17 283)	(83 041)
Akcjonariuszom jednostki dominującej		43 160	(39 809)	(17 283)	(83 041)
Akcjonariuszom niekontrolującym		-	-	-	-
– podstawowy zysk (strata) za okres przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		0,56	(0,52)	(0,22)	(1,08)
– rozwodniony zysk (strata) za okres przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		0,56	(0,52)	(0,22)	(1,08)

3. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z innych całkowitych dochodów

	Niebadany		Niebadany	
	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Zysk (Strata) netto za okres	43 160	(39 809)	(17 283)	(83 041)
Inne całkowite dochody, które mogą zostać przekwalifikowane do rachunku zysków i strat po spełnieniu określonych warunków				
- Zabezpieczenia przepływów pieniężnych	(112 394)	(54 804)	(158 722)	(31 212)
- Różnice kursowe z przeliczenia	4 883	167	4 792	171
- Udział w pozostałych całkowitych dochodach jednostek wycenianych metodą praw własności	(120 230)	-		
Inne całkowite dochody netto	(227 741)	(54 637)	(153 930)	(31 041)
CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES	(184 581)	(94 446)	(171 213)	(114 082)
Całkowity dochód przypisany za okres:	(184 581)	(94 446)	(171 213)	(114 082)
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(184 581)	(94 446)	(171 213)	(114 082)

4. Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym

Za okres zakończony 30 czerwca 2026 roku

	Kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zysk z lat ubiegłych	Zysk (Strata) netto	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	Kapitał własny ogółem
Na dzień 1 stycznia 2026 roku	154 438	2 241 335	13 207	1 357 651	709 189	(124 568)	(91)	4 351 161	4 351 161
Całkowite dochody za okres sprawozdawczy	-	-	-	-	-	43 160	-	43 160	43 160
Zysk (Strata) netto za okres sprawozdawczy	-	-	-	-	-	43 160	-	43 160	43 160
Inne całkowite dochody za okres	-	-	-	(112 394)	-	-	4 883	(107 511)	(107 511)
Transakcje z właścicielami jednostki dominującej, ujęte bezpośrednio w kapitale własnym									
Podział wyniku finansowego	-	-	-	87 356	(211 924)	124 568	-	-	-
Na dzień 30 czerwca 2026 roku	154 438	2 241 335	13 207	1 332 613	497 265	43 160	4 792	4 286 810	4 286 810

Za okres zakończony 30 czerwca 2025 roku

	Kapitał zakładowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał rezerwowy z wyceny opcji	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zysk z lat ubiegłych	Zysk (Strata) netto	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	Kapitał własny ogółem
Na dzień 1 stycznia 2025 roku	154 438	2 241 335	13 207	1 114 444	780 223	-	(136)	4 303 511	4 303 511
Całkowite dochody za okres sprawozdawczy									
- Zysk (Strata) netto za okres sprawozdawczy	-	-	-	-	-	(39 809)	-	(39 809)	(39 809)
- Inne całkowite dochody za okres	-	-	-	(54 804)	-	-	167	(54 637)	(54 637)
Transakcje z właścicielami jednostki dominującej, ujęte bezpośrednio w kapitale własnym									
- Podział wyniku finansowego	-	-	-	71 034	(71 034)	-	-	-	-
Na dzień 30 czerwca 2025 roku	154 438	2 241 335	13 207	1 130 674	709 189	(39 809)	31	4 209 065	4 209 065

5. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Za okres zakończony 30 czerwca 2026 roku

Noty	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025
A.Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
I.Zysk (Strata) brutto	80 983	9 494
II.Korekty razem	98 309	196 086
1.Amortyzacja	87 879	90 192
2.Strata (Zysk) z tytułu różnic kursowych	(336)	9
3.Odsetki, prowizje i udziały w zyskach (dywidendy)	93 079	102 125
4.Strata (Zysk) z tytułu działalności inwestycyjnej	(53 207)	133 646
5.Podatek dochodowy	(47 831)	(73 913)
6.Zmiana stanu rezerw	5 396	3 302
7.Zmiana stanu zapasów	1 727	5 095
8.Zmiana stanu należności	(2 934)	(9 695)
9.Zmiana stanu zobowiązań, z wyjątkiem pożyczek i kredytów	59 693	(252)
10.Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(45 344)	(53 936)
11. Inne korekty	187	(487)
III.Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej (I+/-II)	179 292	205 580
B.Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I.Wpływy	125 708	250
1.Zbycie wartości niematerialnych oraz rzeczowych aktywów trwałych	66	250
2.Z aktywów finansowych	125 642	-
a) zbycie aktywów finansowych	125 642	-
II.Wydatki	111 052	1 095 531
1.Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	64 584	53 669
2.Na aktywa finansowe	46 468	1 011 062
a) nabycie aktywów finansowych	46 468	1 011 062
3.Inne wydatki inwestycyjne	-	30 800
III.Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej (I-II)	14 656	(1 095 281)
C.Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I.Wpływy	62 263	864 864
1.Kredyty i pożyczki	62 263	864 864
II.Wydatki	195 412	196 934
1.Spląty kredytów i pożyczek	76 890	80 423
2.Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	12 796	15 056
3.Odsetki	102 678	101 379
4.Inne wydatki finansowe	3 048	76
III.Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej(I-II)	(133 149)	667 930
D.Przepływy pieniężne netto, razem (A.III+/-B.III+/-C.III)	60 799	(221 771)
E.Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych, w tym:	60 795	(221 092)
- zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	1	678
F.Środki pieniężne na początek okresu	1 397 697	1 489 005
G.Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	1 458 497	1 267 912
- o ograniczonej możliwości dysponowania	35	701 839
		683 218

6. Podstawa sporządzenia półrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 i obejmuje okres 6 miesięcy od 1 stycznia do 30 czerwca 2026 roku i okres porównawczy od 1 stycznia do 30 czerwca 2025 roku, a także dane za drugi kwartał 2026 i 2025 roku, a dla bilansu na dzień 31 grudnia 2025 roku. Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdania finansowe za okres 6 miesięcy zakończony w dniu 30 czerwca 2026 roku podlegały przeglądowi biegłego rewidenta, a dane porównawcze za rok obrotowy zakończony w dniu 31 grudnia 2025 podlegały badaniu biegłego rewidenta.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem następujących istotnych pozycji bilansu:

- pochodnych instrumentów finansowych wycenionych w wartości godziwej.

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („KIMSF”).

Niektóre jednostki Grupy prowadzą swoje księgi rachunkowe zgodnie z polityką (zasadami) rachunkowości określonymi przez Ustawę z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości („Ustawa”) z późniejszymi zmianami i wydanymi na jej podstawie przepisami („polskie standardy rachunkowości”). Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera korekty nie zawarte w księgach rachunkowych jednostek Grupy wprowadzone w celu doprowadzenia sprawozdań finansowych tych jednostek do zgodności z MSSF.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Spółkę i jednostki Grupy Kapitałowej w dającej się przewidzieć przyszłości, to jest w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu sprawozdawczym, czyli po dniu 30 czerwca 2026 roku.

7. Przyjęte zasady rachunkowości

Przyjęte w Grupie zasady rachunkowości zostały zaprezentowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Polenergia za 2025 rok, przekazany do wiadomości publicznej w dniu 12 marca 2026 roku. Sprawozdanie zawierało także szczegółowe informacje dotyczące zasad i metod wyceny aktywów i pasywów, pomiaru wyniku finansowego oraz sposobu sporządzania sprawozdania finansowego i danych porównywalnych. Zasady te są stosowane w sposób ciągły.

7.1 Waluta funkcjonalna i prezentacyjna

Walutą funkcjonalną Jednostki Dominującej i walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski (PLN).

Transakcje wyrażone w walutach innych niż waluta funkcjonalna są przeliczane na walutę funkcjonalną przy zastosowaniu kursu obowiązującego w dniu zawarcia transakcji.

Na dzień bilansowy środki pieniężne, kredyty bankowe oraz pozostałe aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach innych niż waluta funkcjonalna są przeliczane na walutę funkcjonalną przy zastosowaniu średniego kursu NBP z dnia bilansowego. Powstałe z przeliczenia oraz z rozliczenia pozycji różnice kursowe ujmowane są odpowiednio w pozycji przychodów lub kosztów finansowych. Zmiana wyceny instrumentów pochodnych wyznaczonych jako instrumenty zabezpieczające dla celów stosowania rachunkowości zabezpieczeń jest ujmowana zgodnie z zasadami rachunkowości zabezpieczeń.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny:

	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025
USD	3,7708	3,6016	3,6164
EUR	4,2963	4,2267	4,2419
GBP	4,9887	4,8399	4,9546

7.2 Sezonowość i cykliczność działalności

Warunki wietrzne determinujące produkcję energii elektrycznej farm wiatrowych charakteryzują się nierównym rozkładem w okresie roku. W okresie jesienno-zimowym warunki wietrzne są znacząco lepsze niż w okresie wiosenno-letnim. Grupa podjęła decyzje o budowie farm wiatrowych w lokalizacjach wskazanych w oparciu o profesjonalne pomiary wiatru potwierdzone przez niezależnych i renomowanych ekspertów. Nie można jednak wykluczyć, że rzeczywiste warunki wietrzności będą odbiegać od przyjętych w modelach przygotowanych na potrzeby realizacji poszczególnych inwestycji. W przypadku farm fotowoltaicznych zdecydowanie lepsze warunki sprzyjające produkcji energii elektrycznej to okres letni.

8. Struktura organizacyjna Grupy i jednostki stowarzyszone

Nazwa Jednostki Dominującej

Polenergia S.A.

Nazwa Jednostki Zależnej/Stowarzyszonej	Udział jednostki dominującej	Nazwa Jednostki Zależnej/Stowarzyszonej	Udział jednostki dominującej
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 1 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 29 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 2 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Bądecz sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 3 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 4 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 5 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Krzywa sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 6 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 7 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Namysłów sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 8 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Olbrachcice sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 9 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Piekło sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 10 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Fotowoltaiczna Buk sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 11 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 12 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa Wodzisław sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 13 sp. z o.o.	100%	Amon sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 14 sp. z o.o.	100%	Dipol sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 15 sp. z o.o.	100%	Talia sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 16 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Fotowoltaiczna Strzelino sp. z o.o.	100%
Polenergia H2Silesia sp. z o.o.	100%	Polenergia Dystrybucja sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna 19 sp. z o.o.	100%	Polenergia eMobility sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 1 sp. z o.o.	100%	Certyfikaty sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 3 sp. z o.o.	100%	Polenergia Elektrownia Północ sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 4 sp. z o.o.	100%	Inwestycje Rolne sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 6 sp. z o.o.	100%	Polenergia H2HUB 3 sp. z o.o. w likwidacji	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 10 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 30 sp. z o.o.	100%

Polenergia Farma Wiatrowa 11 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 31 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 12 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 32 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 13 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 33 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 14 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 34 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 15 sp. z o.o.	100%	Polenergia Farma Wiatrowa 35 sp. z o.o.	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 16 sp. z o.o.	100%	Polenergia Obrót S.A.	100%
Polenergia Farma Fotowoltaiczna Sulechów sp. z o.o.	100%	MFW Bałtyk I sp. z o.o.**)	50%
Polenergia Farma Wiatrowa 18 sp. z o.o.	100%	MFW Bałtyk I S.A. *)	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 19 sp. z o.o.	100%	MFW Bałtyk II sp. z o.o.**)	50%
Polenergia H2HUB Nowa Sarzyna sp. z o.o.	100%	MFW Bałtyk III sp. z o.o.**)	50%
Polenergia Farma Wiatrowa 21 sp. z o.o.	100%	Wind Farm Four SRL	100%
Polenergia Farma Wiatrowa 22 sp. z o.o.	100%	Eolian Areea SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 23 sp. z o.o.	100%	Eolian Efect SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 24 sp. z o.o.	100%	Eolian Express SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 25 sp. z o.o.	100%	Magnum Eolvolt SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 26 sp. z o.o.	100%	Eolian Spark SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 27 sp. z o.o.	100%	Spark Wind Energy SRL***)	20%
Polenergia Farma Wiatrowa 28 sp. z o.o.	100%	Harsh Wind SRL***)	20%

*) Jednostką która współkontroluje spółkę jest MFW Bałtyk I sp. z o.o.

**) Jednostka współkontrolowana

***) Jednostka stowarzyszona

9. Skorygowana skonsolidowana EBITDA i Skorygowany skonsolidowany zysk netto

Grupa prezentuje dane dotyczące EBITDA, skorygowanej EBITDA oraz skorygowanego zysku netto przypisanego akcjonariuszom jednostki dominującej.

Poziom EBITDA, skorygowana EBITDA oraz skorygowany zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej nie są zdefiniowane przez MSSF i mogą być wyliczane inaczej przez inne podmioty.

Grupa definiuje EBITDA jako **zysk brutto minus przychody finansowe plus koszty finansowe plus amortyzacja plus odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych (w tym wartość firmy) minus zyski/straty na aktywach wycenianych metodą praw własności wygenerowanych w okresie budowy. Ponadto, z EBITDA wyeliminowany został wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych oraz koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej.**

Definicja ta ma na celu zapewnienie porównywalności kluczowego parametru dla branży, w której funkcjonuje Emitent i jego Grupa Kapitałowa.

Wskaźnik Skorygowana EBITDA ustalany jest w wyniku eliminacji następujących zdarzeń:

- Rozliczenie ceny nabycia na dzień przejęcia (eliminacja zysku rozpoznanego na dzień przejęcia z tytułu uprzednio istniejących relacji, eliminacja kosztów / przychodów z tytułu rozliczania kontraktów terminowych rozpoznanych w wartościach godziwych na dzień przejęcia),
- Wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych,

- Koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej.

Grupa definiuje Skorygowany zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej jako zysk netto bez uwzględnienia zdarzeń gospodarczych obejmujących:

- Rozliczenie ceny nabycia na dzień przejścia (eliminacja amortyzacji korekt z tytułu wyceny do wartości godziwych przejętych aktywów trwałych, eliminacja zysku rozpoznanego na dzień przejścia z tytułu uprzednio istniejących relacji, eliminacja kosztów / przychodów z tytułu rozliczania kontaktów terminowych rozpoznanych w wartościach godziwych na dzień przejścia, z uwzględnieniem wpływu podatku odroczonego od w/w pozycji),
- Odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych, w tym wartość firmy,
- Wynik na działalności finansowej z tytułu wyceny kredytów metodą zamortyzowanego kosztu (rozliczenie w czasie historycznie poniesionych kosztów prowizji za pozyskanie finansowania),
- Wynik na niezrealizowanych różnicach kursowych,
- Wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych,
- Koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej,
- Wpływ podatku dochodowego na powyższe zdarzenia gospodarcze.

EBITDA i SKORYGOWANA EBITDA

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Niebadany Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Zysk (strata) brutto	80 983	9 494	(13 074)	(46 069)
Przychody finansowe	(51 633)	(32 720)	(22 022)	(14 356)
Koszty finansowe	126 182	149 986	63 964	77 623
Amortyzacja	87 879	90 192	43 324	45 646
(Zysk) Strata na aktywach wycenianych metodą praw własności	(16 530)	3 684	(725)	(4 105)
Wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych	(29 818)	-	(360)	-
Koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej	16 960	-	16 960	-
Odpis aktualizujący związany z dewelopmentem	-	21 266	-	21 266
Odpis aktualizujący wartość firmy	-	71 000	-	71 000
EBITDA	214 023	312 902	88 067	151 005
Wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych	29 818	-	360	-
Koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej	(16 960)	-	(16 960)	-
Skorygowana EBITDA	226 881	312 902	71 467	151 005

SKORYGOWANY ZYSK NETTO przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Niebadany Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
ZYSK (STRATA) NETTO przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	43 160	(39 809)	(17 283)	(83 041)
(Zysk netto) Strata netto z tytułu różnic kursowych niezrealizowanych	(7 646)	3 192	(724)	(5 475)
(Przychody) koszty z tytułu wyceny kredytów długoterminowych	1 481	1 741	559	977
(Zysk) Strata na aktywach wycenianych metodą praw własności	(16 530)	3 684	(725)	(4 105)
Odpis aktualizujący związany z dewelopmentem	-	21 266	-	21 266
Odpis aktualizujący związany wartością firmy	-	71 000	-	71 000
Wynik związany ze sprzedażą jednostek zależnych	(24 153)	-	(292)	-
Koszty rezerw i rozliczeń związanych z długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej	13 738	-	-	-
Rozliczenie ceny nabycia:				
Amortyzacja	933	132	867	66
Podatek	(177)	(25)	(164)	(12)
Skorygowany ZYSK NETTO przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	10 806	61 181	(17 762)	676

10. Segmenty operacyjne

W ramach grupy Polenergia wyodrębniono następujące segmenty operacyjne, które są takie same jak segmenty sprawozdawcze:

- Lądowe farmy wiatrowe – rozwój, budowa i utrzymanie obiektów produkujących energię elektryczną z wiatru na lądzie,
- Fotowoltaika – rozwój, budowa i utrzymanie obiektów produkujących energię elektryczną przy wykorzystaniu promieniowania słonecznego,
- Morskie farmy wiatrowe – rozwój, budowa i utrzymanie obiektów produkujących energię elektryczną z wiatru na morzu,
- Gaz i czyste paliwa – rozwój, budowa i utrzymanie obiektów produkujących energię elektryczną w kogeneracji gazowej oraz prowadzenie prac rozwojowych w zakresie produkcji wodoru i wytwarzania energii z wodoru w oparciu o energię z odnawialnych źródeł,
- Obrót i sprzedaż – działalność handlowa w zakresie obrotu energią elektryczną i świadectwami pochodzenia oraz innymi instrumentami rynku energii, a także sprzedaż energii elektrycznej do odbiorców przemysłowych i indywidualnych oraz świadczenie usług dostępu do rynku dla wytwórców energii ze źródeł odnawialnych, a także instalacja paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła,
- Dystrybucja i eMobility- świadczenie usług dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej i gazu klientom komercyjnym, przemysłowym oraz indywidualnym oraz rozwój elektromobilności.

Zarząd monitoruje oddzielnie wyniki operacyjne segmentów w celu podejmowania decyzji dotyczących alokacji zasobów, oceny skutków tej alokacji oraz wyników działalności. Podstawą oceny jest wynik EBITDA oraz zysk lub strata brutto na sprzedaży. Podatek dochodowy jest monitorowany na poziomie Grupy i nie jest alokowany do segmentów operacyjnych. Środki pieniężne Spółki prezentowane są w pozycji Aktywa niealokowane.

Ceny transakcyjne stosowane przy transakcjach pomiędzy segmentami operacyjnymi są ustalane na zasadach rynkowych podobnie jak przy transakcjach ze stronami niepowiązanymi. Wszystkie korekty konsolidacyjne są alokowane do poszczególnych segmentów.

Odbiorcy, z którymi Grupa osiągnęła nie mniej niż 10% sumy przychodów Grupy, dotyczą segmentu Obrót i Sprzedaż, przychód ten wyniósł łącznie: 1.084.910 tys. zł.

Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2026	Wytwarzanie z OZE			Gaz i Czyste Paliwa	Obrót i Sprzedaż	Dystrybucja i eMobility	Centrala	Rozliczenie Ceny Nabycia	Razem
	Lądowe Farmy Wiatrowe	Fotowoltaika	Morskie Farmy Wiatrowe						
Przychody z umów z klientami	250 097	21 632	-	36 463	1 294 467	107 020	17 974	-	1 727 653
Inne przychody	-	-	-	-	24 815	-	-	-	24 815
Razem przychody	250 097	21 632	-	36 463	1 319 282	107 020	17 974	-	1 752 468
Zysk(Strata) brutto ze sprzedaży	130 307	9 565	-	4 417	71 767	19 209	2 988	(933)	237 320
(Koszty) sprzedaży	-	-	-	-	(9 796)	-	-	-	(9 796)
(Koszty) ogólnego zarządu	(6 638)	(1 749)	-	(525)	(35 088)	(6 989)	(72 386)	-	(123 375)
Przychody/(Koszty) z tytułu odsetek	(23 160)	(6 589)	-	64	(1 094)	(3 046)	(44 130)	-	(77 955)
Pozostałe Przychody/(Koszty) finansowe	(5 559)	(1 605)	-	(67)	(1 070)	(511)	12 218	-	3 406
Pozostałe Przychody/(Koszty) operacyjne	5 345	2	-	(124)	2 808	(2 495)	(501)	-	5 035
Zysk (Strata) na aktywach wycenianych metodą praw własności	-	-	16 530	-	-	-	-	-	16 530
Zysk na utracie kontroli nad jednostkami zależnymi	-	-	-	-	-	-	29 818	-	29 818
Wynik brutto	100 295	(376)	16 530	3 765	27 527	6 168	(71 993)	(933)	80 983
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(37 823)	-	(37 823)
Wynik netto	-	-	-	-	-	-	-	-	43 160
EBITDA *)	193 803	14 187	-	4 665	32 589	16 544	(47 765)		214 023
Aktywa segmentu	3 196 459	499 798	2 857 882	4 698	406 012	356 532	920 657	-	8 242 038
Zobowiązania segmentu	1 533 454	281 059	-	2 337	297 490	189 410	1 651 478	-	3 955 228
Amortyzacja	64 789	6 368	-	896	2 898	6 820	5 175	933	87 879

*) EBITDA - definicja została opisana w nocie 8

Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2025	Wytwarzanie z OZE			Gaz i Czyste Paliwa	Obrót i Sprzedaż	Dystrybucja i eMobility	Centrala	Rozliczenie Ceny Nabycia	Razem
	Lądowe Farmy Wiatrowe	Fotowoltaika	Morskie Farmy Wiatrowe						
Przychody z umów z klientami	301 337	21 011	-	41 182	1 830 772	109 515	14 070	-	2 317 887
Inne przychody	-	-	-	-	(1 235)	-	-	-	(1 235)
Razem przychody	301 337	21 011	-	41 182	1 829 538	109 515	14 069	-	2 316 652
Zysk(Strata) brutto ze sprzedaży	180 947	10 952	-	2 304	99 481	25 372	1 333	(132)	320 257
(Koszty) sprzedaży	-	-	-	-	(29 215)	-	-	-	(29 215)
(Koszty) ogólnego zarządu	(5 497)	(641)	-	(2 581)	(42 200)	(5 965)	(39 185)	-	(96 069)
Przychody/(Koszty) z tytułu odsetek	(24 821)	(4 881)	-	525	(1 924)	(3 446)	(41 140)	-	(75 687)
Pozostałe Przychody/(Koszty) finansowe	(5 887)	(1 302)	-	(150)	(1 226)	(418)	(32 596)	-	(41 579)
Pozostałe Przychody/(Koszty) operacyjne	24 710	256	-	(21 823)	3 680	(77)	(275)	(71 000)	(64 529)
Zysk (Strata) na aktywach wycenianych metodą praw własności	-	-	(3 684)	-	-	-	-	-	(3 684)
Wynik brutto	169 452	4 384	(3 684)	(21 725)	28 596	15 466	(111 863)	(71 132)	9 494
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	(49 270)	(33)	(49 303)
Wynik netto	-	-	-	-	-	-	-	-	(39 809)
EBITDA *)	264 716	15 803	-	4 307	37 328	24 874	(34 126)	-	312 902
Aktywa segmentu	3 073 869	511 166	2 661 509	173 134	556 388	335 414	870 175	-	8 181 655
Zobowiązania segmentu	1 477 257	267 859	-	37 270	433 068	171 670	1 585 466	-	3 972 590
Amortyzacja	64 556	5 235	-	5 141	5 583	5 544	4 001	132	90 192

*) EBITDA - definicja została opisana w notcie 8

Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2026		Wytwarzanie z OZE		Gaz i Czyste Paliwa	Obrót i Sprzedaż	Dystrybucja i eMobility	Centrala	Razem
		Lądowe Farmy Wiatrowe	Fotowoltaika					
- przychody ze sprzedaży i dystrybucji energii	przychody spełniane w czasie	236 235	21 620	28 349	663 667	103 179	-	1 053 050
- przychody z tytułu świadectw pochodzenia	przychody spełniane w czasie	13 855	-	-	589	-	-	14 444
- przychody ze sprzedaży ciepła	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	4 274	-	-	-	4 274
- przychody z projektów konsultacyjnych i doradczych	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	-	16 876	16 876
- przychody z usług dzierżawy i operatorskie	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	615	-	615
- przychody netto z tytułu sprzedaży i dystrybucji gazu	przychody spełniane w czasie	-	-	-	602 535	-	-	602 535
- przychody ze sprzedaży towarów	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	195	-	195
- przychody z najmu	przychody spełniane w czasie	7	11	-	-	-	614	632
- przychody z rynku mocy i usługi odbudowy systemu	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	3 838	-	-	-	3 838
- przychody z tytułu instalacji paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła	przychody spełniane w czasie	-	-	-	20 267	-	-	20 267
- przychody z usług ładowania	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	2 910	-	2 910
- pozostałe	przychody spełniane w czasie	-	1	2	7 409	121	484	8 017
Razem przychody z umów z klientami		250 097	21 632	36 463	1 294 467	107 020	17 974	1 727 653
- przychody z tytułu wyceny kontraktów terminowych	przychody spełniane w czasie	-	-	-	(707)	-	-	(707)
- przychody z tytułu uprawnień do emisji dwutlenku węgla	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	-	25 522	-	-	25 522
Razem inne przychody		-	-	-	24 815	-	-	24 815
Przychody ze sprzedaży, razem		250 097	21 632	36 463	1 319 282	107 020	17 974	1 752 468

Za okres 6 miesięcy zakończony 30.06.2025		Wytwarzanie z OZE		Gaz i Czyste Paliwa	Obrót i Sprzedaż	Dystrybucja i eMobility	Centrala	Razem
		Lądowe Farmy Wiatrowe	Fotowoltaika					
- przychody ze sprzedaży i dystrybucji energii	przychody spełniane w czasie	286 243	21 006	10 824	1 013 054	101 927	-	1 433 054
- przychody z tytułu świadectw pochodzenia	przychody spełniane w czasie	15 086	-	-	12 058	-	-	27 144
- przychody ze sprzedaży ciepła	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	17 665	-	-	-	17 665
- przychody z projektów konsultacyjnych i doradczych	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	-	13 694	13 694
- przychody z usług dzierżawy i operatorskie	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	1 210	-	1 210
- przychody netto z tytułu sprzedaży i dystrybucji gazu	przychody spełniane w czasie	-	-	-	721 394	3 702	-	725 096
- przychody ze sprzedaży towarów	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	-	-	247	-	247
- przychody z najmu	przychody spełniane w czasie	7	2	-	-	-	314	323
- przychody z rynku mocy i usługi odbudowy systemu	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	12 688	-	-	-	12 688
- przychody z tytułu instalacji paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła	przychody spełniane w czasie	-	-	-	72 210	-	-	72 210
- przychody z usług ładowania	przychody spełniane w czasie	-	-	-	-	2 013	-	2 013
- pozostałe	przychody spełniane w czasie	1	3	5	12 057	416	61	12 543
Razem przychody z umów z klientami		301 337	21 011	41 182	1 830 773	109 515	14 069	2 317 887
- przychody z tytułu wyceny kontraktów terminowych	przychody spełniane w czasie	-	-	-	(1 516)	-	-	(1 516)
- przychody z tytułu uprawnień do emisji dwutlenku węgla	przychody spełniane w określonym momencie	-	-	-	281	-	-	281
Razem inne przychody		-	-	-	(1 235)	-	-	(1 235)
Przychody ze sprzedaży, razem		301 337	21 011	41 182	1 829 538	109 515	14 069	2 316 652

11. Rzeczowe aktywa trwałe

30.06.2026	grunty	budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	urządzenia techniczne i maszyny	środki transportu	inne rzeczowe aktywa trwałe	rzeczowe aktywa trwałe w budowie	zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe, razem
wartość brutto rzeczowych aktywów trwałych na początek okresu	264 007	1 436 626	2 802 418	26 220	1 470	153 223	26 298	4 710 262
zwiększenia (z tytułu)	2 175	33 347	1 263	1 078	305	102 246	1 081	141 495
- nabycie	-	3 803	1 074	1 078	648	50 123	1 081	57 807
- transfery	-	4 109	48 675	-	519	432	-	53 735
- inne	2 175	25 435	(48 486)	-	(862)	51 691	-	29 953
zmniejszenia (z tytułu)	(1 634)	(299 458)	(622 518)	(11 792)	(2 321)	(14 776)	(5 010)	(957 509)
- sprzedaż i likwidacja	-	(2 687)	(3 144)	(10 887)	(1 278)	(1)	-	(17 997)
- inne	(1 634)	(252 847)	(619 374)	(905)	(1 043)	(635)	(4 296)	(880 734)
- transfery	-	(43 924)	-	-	-	(14 140)	(714)	(58 778)
wartość brutto rzeczowych aktywów trwałych na koniec okresu	264 548	1 170 515	2 181 163	15 506	(546)	240 693	22 369	3 894 248
skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(50 737)	(381 806)	(833 183)	(14 892)	651	(108)	-	(1 280 075)
- amortyzacja okresu bieżącego	(4 788)	(30 723)	(47 385)	(2 403)	(142)	-	-	(85 441)
- zmniejszenia (z tytułu)	57	225 058	530 416	6 764	1 984	-	-	764 279
- sprzedaż i likwidacja	-	1 588	2 865	6 371	1 140	-	-	11 964
- inne	57	217 383	533 638	393	844	-	-	752 315
- transfery	-	6 087	(6 087)	-	-	-	-	-
skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(55 468)	(187 471)	(350 152)	(10 531)	2 493	(108)	-	(601 237)
odpisy z tytułu utraty wartości na początek okresu	(9 304)	(19 995)	(40 879)	(4 165)	(175)	(71 086)	(18 822)	(164 426)
- zwiększenie	7 169	-	(18 639)	-	-	-	-	(11 470)
- zmniejszenie	(805)	18 759	14 009	4 166	177	822	-	37 128
odpisy z tytułu utraty wartości na koniec okresu	(2 940)	(1 236)	(45 509)	1	2	(70 264)	(18 822)	(138 768)
wartość netto rzeczowych aktywów trwałych na początek okresu	203 966	1 034 825	1 928 356	7 163	1 946	82 029	7 476	3 265 761
wartość netto rzeczowych aktywów trwałych na koniec okresu	206 140	981 808	1 785 502	4 976	1 949	170 321	3 547	3 154 243

31.12.2025	grunty	budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	urządzenia techniczne i maszyny	środki transportu	inne rzeczowe aktywa trwałe	rzeczowe aktywa trwałe w budowie	zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe, razem
wartość brutto rzeczowych aktywów trwałych na początek okresu	261 341	1 367 260	2 707 545	27 207	945	226 241	25 656	4 616 195
zwiększenia (z tytułu)	3 738	90 747	99 088	5 736	647	139 780	7 361	347 097
- nabycie	-	1 219	2 318	5 261	39	86 691	7 361	102 889
- transfery	-	63 427	148 108	172	608	1 396	-	213 711
- inne	3 738	26 101	(51 338)	303	-	51 693	-	30 497
zmniejszenia (z tytułu)	(1 072)	(21 381)	(4 215)	(6 723)	(122)	(212 798)	(6 719)	(253 030)
- sprzedaż i likwidacja	-	(17 409)	(523)	(6 686)	(47)	(1 772)	-	(26 437)
- inne	(1 072)	(3 972)	(41)	(8)	(25)	(137)	(5 469)	(10 724)
- transfery	-	-	(3 651)	(29)	(50)	(210 889)	(1 250)	(215 869)
wartość brutto rzeczowych aktywów trwałych na koniec okresu	264 007	1 436 626	2 802 418	26 220	1 470	153 223	26 298	4 710 262
skumulowana amortyzacja (umorzenie) na początek okresu	(41 387)	(324 999)	(738 577)	(11 808)	1 117	(108)	-	(1 115 762)
- amortyzacja okresu bieżącego	(9 284)	(67 649)	(94 727)	(8 090)	(517)	-	-	(180 267)
- zmniejszenia (z tytułu)	(66)	10 842	121	5 006	51	-	-	15 954
- sprzedaż i likwidacja	103	6 563	427	5 006	47	-	-	12 146
- inne	(169)	4 279	(306)	-	4	-	-	3 808
skumulowana amortyzacja (umorzenie) na koniec okresu	(50 737)	(381 806)	(833 183)	(14 892)	651	(108)	-	(1 280 075)
odpisy z tytułu utraty wartości na początek okresu	-	(9 828)	(14 603)	-	(5)	(50 608)	-	(75 044)
- zwiększenie	(7 169)	(12 690)	(19 914)	(4 165)	(170)	(22 613)	(18 822)	(85 543)
- zmniejszenie	(2 135)	2 523	(6 362)	-	-	2 135	-	(3 839)
odpisy z tytułu utraty wartości na koniec okresu	(9 304)	(19 995)	(40 879)	(4 165)	(175)	(71 086)	(18 822)	(164 426)
wartość netto rzeczowych aktywów trwałych na początek okresu	219 954	1 032 433	1 954 365	15 399	2 057	175 525	25 656	3 425 389
wartość netto rzeczowych aktywów trwałych na koniec okresu	203 966	1 034 825	1 928 356	7 163	1 946	82 029	7 476	3 265 761

12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	30.06.2026	31.12.2025
Grunty	212 029	214 770
Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	40 813	21 212
Urządzenia techniczne i maszyny	2	45
Środki transportu	4 527	10 453
Razem	257 371	246 480

13. Wartości niematerialne

Na dzień 30 czerwca 2026 roku dokonano przeglądu wartości niematerialnych Grupy i nie stwierdzono przesłanek, które uzasadniałyby konieczność przeprowadzenia testów na utratę ich wartości.

14. Wartość firmy

Na dzień 30 czerwca 2026 roku wartość firmy wynosi 69 mln zł i dotyczy następujących segmentów i ośrodków wypracowujących środki pieniężne:

- 25 mln zł – dystrybucja – obejmująca spółkę Polenergia Dystrybucja;
- 44 mln zł – obrót i sprzedaż – obejmująca spółkę Polenergia Obrót;

Zgodnie z wytycznymi MSR 36, w przypadku ośrodków wypracowujących środki pieniężne (CGU), do których przypisana została wartość firmy, testy na utratę wartości są przeprowadzane raz w roku. Wyniki tych testów zostaną opublikowane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Na dzień 30 czerwca 2026 roku nie zidentyfikowano przesłanek do przeprowadzenia testu na utratę wartości.

15. Test na utratę wartości środków trwałych

Na dzień 30 czerwca 2026 roku Grupa dokonała oceny, czy występują przesłanki utraty wartości środków trwałych zgodnie z MSR 36 „Utrata wartości aktywów”.

W związku z prowadzonymi w trakcie roku analizami dotyczącymi dalszego rozwoju oraz przeglądu opcji strategicznych dla segmentu elektromobilności, zidentyfikowano przesłanki wskazujące na konieczność weryfikacji wartości bilansowej aktywów dla Polenergia eMobility. Na potrzeby analizy porównano wartość bilansową aktywów z wartością przedsiębiorstwa ustaloną na podstawie ostatniej otrzymanej wiążącej oferty dotyczącej sprzedaży spółki. W oparciu o wyniki przeprowadzonej analizy stwierdzono, że wartość odzyskiwalna aktywów związanych z Polenergia eMobility przewyższa ich wartość bilansową wynoszącą 25,4 mln zł na dzień bilansowy. W konsekwencji na dzień 30 czerwca 2026 roku Grupa nie rozpoznała odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości tych aktywów.

Dla pozostałych aktywów posiadanych przez Grupę nie stwierdzono występowania zdarzeń ani okoliczności wskazujących na konieczność przeprowadzenia testów na utratę wartości, w związku z czym testy takie nie zostały wykonane na dzień 30 czerwca 2026 roku. Ocena utraty wartości aktywów zostanie ponownie przeprowadzona na dzień 31 grudnia 2026 roku w ramach procedur zamknięcia roku obrotowego.

16. Test na utratę wartości aktywów finansowych wycenianych metodą praw własności

Mając na uwadze strategiczny charakter projektów morskich farm wiatrowych dla Grupy oraz ich istotność dla przyszłych wyników finansowych, Zarząd dokonuje na każdy dzień bilansowy analizy występowania przesłanek utraty wartości realizowanych projektów. Najważniejsze czynniki wpływające na ocenę projektów, które podlegały identyfikacji i weryfikacji, obejmują między innymi:

- Otoczenie regulacyjne i prawne dla projektów oraz zachodzące w nich zmiany,
- Aktualność i realność obowiązujących harmonogramów prac projektowych,
- Założenia budżetów dla fazy rozwoju i realizacji projektów wraz z potencjalnymi przekroczeniami nakładów inwestycyjnych na budowę,
- Wyniki aktualnych biznes planów i ich zgodność z założeniami.

W pierwszym półroczu bieżącego roku obrotowego Zarząd nie zidentyfikował przesłanek wskazujących na możliwość utraty wartości aktywów finansowych wycenianych metodą praw własności. W związku z powyższym Grupa nie przeprowadzała testów na utratę wartości na dzień bilansowy.

17. Należności krótkoterminowe

	30.06.2026	31.12.2025
- należności z tytułu dostaw i usług	173 014	243 753
- wobec jednostek powiązanych	36 062	59 294
- od pozostałych jednostek	136 952	184 459
- należności z tytułu podatku dochodowego	18 366	4 010
- pozostałe należności	137 055	112 961
- budżetowe	15 039	16 206
- inne	122 016	96 755
Należności krótkoterminowe netto, razem	328 435	360 724
- odpisy aktualizujące wartość należności	13 819	33 334
Należności krótkoterminowe brutto, razem	342 254	394 058

Poniżej przedstawiono klasyfikację należności z tytułu dostaw i usług brutto w ramach poszczególnych stopni modelu utraty wartości:

	Razem	stopień 2	stopień 3
Wartość brutto na 1.01.2026	277 087	197 462	79 626
Powstałe	123 450	123 450	-
Splacone	(213 704)	(197 519)	(16 185)
Wartość brutto 30.06.2026	186 833	123 393	63 441

Współczynniki niewypełnienia zobowiązania i kalkulację strat kredytowych na dzień 30 czerwca 2026 roku przedstawia tabela poniżej:

		Należności od klientów indywidualnych				
	Total	Bieżące 0-30 dni	30-60 dni	60-90 dni	>90 dni	
30.06.2026	22 891	22 091	-	71	323	1 194
Oczekiwane straty kredytowe	2 466	-	-	-	-	2 466
31.12.2025	44 107	40 885	755	398	-	2 069
Oczekiwane straty kredytowe	8 774	358	-	-	-	8 416

		Należności od klientów korporacyjnych				
	Total	Bieżące 0-30 dni	30-60 dni	60-90 dni	>90 dni	
30.06.2026	150 123	100 914	764	18	48 427	
Oczekiwane straty kredytowe	11 354	-	-	-	11 354	
31.12.2025	199 646	154 948	447	29	44 222	
Oczekiwane straty kredytowe	24 561	13 214	-	-	11 347	

18. Wartości godziwe aktywów i zobowiązań

Kontrakty terminowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

W związku z działalnością jednostki zależnej – Polenergia Obrót S.A. Grupa klasyfikuje zawierane kontrakty terminowe na zakup / sprzedaż energii jako instrumenty pochodne, zgodnie z MSSF 9 – Instrumenty finansowe. W rezultacie kontrakty te wyceniane są w wartości godziwej, ze zmianami wartości godziwej odnoszonymi na rachunek zysków i strat. Wynik wyceny kontraktów prezentowany jest per saldo w przychodach. Wycenie podlega część niezrealizowana kontraktów w podziale na część krótkoterminową, której realizacja nastąpi w ciągu 12 miesięcy od dnia bilansowego oraz długoterminową, której realizacja nastąpi w kolejnych latach.

Tabela poniżej przedstawia aktywa oraz zobowiązania finansowe związane z wyceną kontraktów terminowych wyceniane przez Grupę w wartości godziwej, zakwalifikowane do określonego poziomu w hierarchii wartości godziwej:

- poziom 2 – dane wejściowe do wyceny aktywów i zobowiązań, inne niż notowane ceny ujęte w ramach poziomu 1, obserwowalne na podstawie zmiennych pochodzących z aktywnych rynków,

Poziom 2: Wartość godziwa jest ustalana na podstawie innych danych dających się zaobserwować bezpośrednio lub pośrednio (w przypadku produktów na okres trwania krótszy niż jeden miesiąc – wyznaczenie ceny odbywa się głównie poprzez granulację kwotowania produktu miesięcznego w oparciu o historyczne dane struktury miesiąca). Podobne umowy są przedmiotem obrotu na aktywnym rynku, stąd kwotowania odzwierciedlają wynik rzeczywistej transakcji w podobne instrumenty pochodne. Wartość kredytów jest ustalana za pomocą zamortyzowanego kosztu, czyli analizy zdyskontowanych przepływów pieniężnych przy przyjętej efektywnej stopie procentowej jako stopie dyskonta.

Kontrakty terminowe zawierane na giełdach w celach spekulacyjnych wyceniane są modelem z wykorzystaniem parametrów rynkowych tj. ceny rynkowej instrumentu zdyskontowane przy zastosowaniu stóp procentowych. Wpływ zastosowania ewentualnych danych nieobserwowalnych nie był znaczący dla wyceny instrumentów pochodnych (poziom 2).

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025
Wynik w wycenie instrumentów pochodnych	(707)	(1 516)

Klasa instrumentu finansowego

	30.06.2026	Razem
	Poziom 2	Razem
Aktywa krótkoterminowe	74 787	74 787
Aktywa długoterminowe	6 667	6 667
Razem	81 454	81 454
	Poziom 2	Razem
Zobowiązania krótkoterminowe	71 522	71 522
Zobowiązania długoterminowe	5 009	5 009
Razem	76 531	76 531
Wartość godziwa netto	4 923	4 923

	30.06.2026	30.06.2025
Wpływ na wynik finansowy		
Wzrost cen rynkowych o 1%	(84)	(10)
Spadek cen rynkowych o 1%	84	10

Wycena wartości godziwej kontraktów terminowych o charakterze spekulacyjnym, tj. kontraktów terminowych posiadających otwartą pozycję, wyniosła na dzień sprawozdawczy -16 tys. zł.

Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Polenergia S.A. zabezpieczyła ryzyko walutowe związane z wpłatą equity do projektów morskich farm wiatrowych. Ryzyko to w znacznej mierze zostało zabezpieczone poprzez przewalutowanie środków własnych, które zostaną przeznaczone na finansowanie projektów morskich farm wiatrowych, które znaczną część wydatków ponoszą w EUR. W celu zabezpieczenia powyższego ryzyka spółka kupiła 123.793 tys. EUR po średnim kursie ok 4,2455.

Data zapadalności instrumentu zabezpieczającego	Wartość zabezpieczenia	Waluta	Wysokość zabezpieczonego kursu walutowego	Instrument
2027-2028	123 793	EUR	4,2455	Środki pieniężne
Razem	123 793			

Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody

Na dzień 30 czerwca 2026 roku, Grupa rozpoznała w innych całkowitych dochodach stanowiących część kapitałów własnych -112.394 tys. zł (30 czerwca 2025: -54.804 tys. zł) z tytułu efektywnej części wyceny instrumentu zabezpieczającego do wartości godziwej.

Celem zawarcia transakcji zabezpieczających jest ograniczenie wpływu:

- zmian stopy procentowej na wysokość przyszłych wysoce prawdopodobnych płatności rat kredytowych.
- zmian kursów walutowych na wysokość przyszłych wysoce prawdopodobnych płatności walutowych z tytułu umów inwestycyjnych.

Celem ustanowienia rachunkowości zabezpieczeń jest wyeliminowanie niedopasowania księgowego pomiędzy momentem rozpoznania wpływu na zysk (stratę) netto instrumentu zabezpieczającego i pozycji zabezpieczanej.

Na dzień 30 czerwca 2026 roku, Grupa posiadała następujące instrumenty zabezpieczające dla celów stosowania zasad rachunkowości zabezpieczeń.

Zabezpieczenia ryzyka stopy procentowej

Data zapadalności instrumentu zabezpieczającego	Wartość zabezpieczenia	Waluta	Wysokość zabezpieczonej stopy procentowej	Instrument
15.12.2027	47 207	PLN	0,75%	IRS
29.03.2028	68 385	PLN	0,79%	IRS
18.12.2028	57 190	PLN	5,19%	IRS
25.09.2029	58 676	PLN	4,42%	IRS
16.10.2029	564 000	PLN	4,91%	IRS
17.12.2029	18 526	PLN	4,98%	IRS
21.01.2030	565 000	PLN	4,86%	IRS
13.06.2030	80 061	PLN	4,17%	IRS
13.06.2030	49 226	PLN	4,17%	IRS
22.12.2031	7 278	PLN	2,60%	IRS
21.06.2033	5 970	PLN	5,67%	IRS
12.12.2033	18 340	PLN	6,71%	IRS
12.12.2033	18 340	PLN	6,71%	IRS
13.03.2034	104 334	PLN	6,65%	IRS
30.06.2034	9 301	PLN	0,89%	IRS
11.06.2035	113 216	PLN	1,10%	IRS
10.09.2035	343 348	PLN	1,20%	IRS
31.12.2035	10 519	PLN	2,39%	IRS
11.03.2036	90 255	PLN	2,22%	IRS
Razem	2 229 172			

Data zapadalności instrumentu zabezpieczającego	Wartość zabezpieczenia	Waluta	Wysokość zabezpieczonej stopy procentowej	Instrument
16.12.2031	7 916	EUR	3,00%	IRS
Razem	7 916			

Wartości godziwe pozostałych aktywów i zobowiązań finansowych

Wartość godziwa pozostałych aktywów i zobowiązań finansowych wymienionych poniżej nie różni się istotnie od ich wartości bilansowej:

- należności długoterminowe,
- należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności,
- środki pieniężne i ich ekwiwalenty,
- kredyty bankowe i pożyczki,
- zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania.

	Kategoria	Wartość bilansowa		Wartość godziwa	
		30.06.2026	31.12.2025	30.06.2026	31.12.2025
Aktywa finansowe					
Kontrakty terminowe	Poziom 2	81 454	67 635	81 454	67 635
Instrumenty pochodne	Poziom 2	73 241	78 900	73 241	78 900
Zobowiązania finansowe					
Obligacje	n/d	760 140	761 100	760 140	761 100
Kredyty i pożyczki	n/d	2 176 062	2 189 269	2 176 062	2 189 269
Instrumenty pochodne	Poziom 2	66 610	84 573	66 610	84 573
Kontrakty terminowe	Poziom 2	76 531	59 149	76 531	59 149

19. Akcjonariusze o znaczącym udziale

Akcjonariusze posiadający co najmniej 5% ogólnej liczby akcji na dzień przekazania niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego:

Lp.	Akcjonariusz	Liczba akcji	Liczba głosów	Udział
1	Mansa Investments Sp. z o.o.	34 365 096	34 365 096	44,50%
2	BIF IV Europe Holdings Limited	25 776 588	25 776 588	33,38%
3	Allianz Polska OFE	5 482 601	5 482 601	7,10%
4	Nationale-Nederlanden OFE	4 571 000	4 571 000	5,92%
5	Pozostali	7 023 628	7 023 628	9,10%
Razem		77 218 913	77 218 913	100%

W dniu 15 czerwca 2026 roku Spółka została poinformowana o tym, że Mansa Investments Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie („Mansa”) oraz BIF IV Europe Holdings Limited z siedzibą w Londynie („BIF”, a łącznie z Mansa – „Strony”; Strony, działające w Wezwaniu łącznie jako „Wzywający”) zawarły w dniu 15 czerwca 2026 roku Aneks nr 4 („Aneks”) do umowy inwestycyjnej z dnia 3 listopada 2020 roku dotyczącej Spółki, z późniejszymi zmianami („Umowa Inwestycyjna”).

Zgodnie z informacją przekazaną Spółce, Aneks reguluje dalsze wykonanie wspólnej strategii Stron wobec Spółki. Zasadniczym elementem tej strategii jest ogłoszenie przez Strony dobrowolnego wezwania do zapisywania się na sprzedaż akcji Spółki („Wezwanie”). Po przeprowadzeniu Wezwania Strony zamierzają, z zastrzeżeniem osiągnięcia właściwych progów ustawowych, przeprowadzić przymusowy wykup akcji Spółki oraz doprowadzić do wycofania akcji Spółki z obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. Aneks stanowi kontynuację istniejącego między Stronami porozumienia dotyczącego Spółki w rozumieniu art. 87 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych („Ustawa o Ofercie Publicznej”).

Zgodnie z Anekssem:

- Wezwanie ma zostać ogłoszone wspólnie przez Strony, działające łącznie jako wzywający, na podstawie art. 72a ust. 1 Ustawy o Ofercie Publicznej.
- zawiadomienie o zamiarze ogłoszenia Wezwania, w rozumieniu art. 77a ust. 1 Ustawy o Ofercie Publicznej, zostanie przekazane do Komisji Nadzoru Finansowego w dniu 16 czerwca 2026 roku.
- Wezwanie ma obejmować 17.077.229 akcji Spółki, tj. wszystkie akcje nienależące do Mansa oraz BIF, reprezentujące około 22,12% kapitału zakładowego Spółki i uprawniające do 17.077.229 głosów na walnym zgromadzeniu Spółki, co stanowi około 22,12% ogólnej liczby głosów w Spółce.
- Cena za jedną akcję Spółki oferowana w Wezwaniu będzie wynosić 59,10 zł.
- Akcje Spółki objęte zapisami w Wezwaniu mają zostać nabyte przez Mansa oraz BIF w uzgodnionych proporcjach, zgodnie z którymi BIF ma nabyć 61,05% akcji objętych Wezwaniem, a Mansa ma nabyć 38,95% akcji objętych Wezwaniem.
- Wezwanie będzie warunkowe. Warunkiem będzie zawarcie przez Strony oraz Spółkę umowy przystąpienia, na podstawie której Spółka stanie się stroną umowy akcjonariuszy dotyczącej Spółki, zawartej już między Stronami (o zawarciu której Spółka informowała raportem bieżącym nr 27/2020 z dnia 4 listopada 2020 roku) („Umowa Akcjonariuszy”). Strony uzależniły zawarcie umowy przystąpienia od tego, czy łączna liczba akcji Spółki objętych zapisami w Wezwaniu, łącznie z akcjami posiadanymi przez Strony, osiągnie liczbę reprezentującą co najmniej 95% ogólnej liczby głosów w Spółce. Jeżeli ten próg nie zostanie osiągnięty, Strony mogą wspólnie zrzec się spełnienia tego warunku na zasadach określonych w Aneksie i dokumencie Wezwania.

Zgodnie ze stanowiskiem Zarządu Spółki ogłoszonym w dniu 23 lipca 2026 roku cena proponowana w Wezwaniu spełnia wymogi ceny minimalnej określonej w art. 79 u.o. Jednocześnie, stosownie do art. 80 ust. 2 u.o.p., ocena Zarządu nie opiera się wyłącznie na dotychczasowych notowaniach Akcji na rynku regulowanym, lecz uwzględnia w szczególności opinie sporządzone przez doradców, informacje finansowe i operacyjne dotyczące Spółki oraz Grupy Polenergia. W oparciu o powyższe Zarząd stwierdza, że w jego ocenie cena proponowana w Wezwaniu odpowiada również wartości godziwej.

W dniu 13 sierpnia 2026 roku Spółka otrzymała informację, że łączna liczba akcji Emitenta objętych zapisami w dobrowolnym wezwaniu do zapisywania się na sprzedaż akcji Emitenta ogłoszonym 10 lipca 2026 roku, łącznie z akcjami posiadanymi dotychczas przez Mansa Investments sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie oraz BIF IV Europe Holdings Limited z siedzibą w Londynie („Wzywający”) nie osiągnęła progu reprezentującego co najmniej 95% ogólnej liczby głosów w Spółce.

W związku z niespełnieniem tego warunku nie doszło do zawarcia umowy przystąpienia, na podstawie której Spółka stałaby się stroną umowy akcjonariuszy zawartej przez Wzywających w dniu 3 listopada 2020 roku (ze zm.).

20. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2026 roku jednostka dominująca nie dokonała wypłaty dywidendy. W roku 2026 jednostka dominująca nie planuje wypłaty dywidendy.

21. Podatek dochodowy

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Bieżący podatek dochodowy	22 171	37 851	(5 448)	17 299
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	22 181	38 238	(5 438)	17 258
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	(10)	(387)	(10)	41
Odroczony podatek dochodowy	15 652	11 452	9 657	19 675
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	15 652	11 452	9 657	19 675
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	37 823	49 303	4 209	36 974

Różnica przejściowa na rzeczowych aktywach trwałych oraz wartościach niematerialnych wynika z aktywów wycenionych w związku z rozliczeniem ceny nabycia oraz przyspieszonej amortyzacji podatkowej.

	Bilans	Rachunek zysków i strat	Kapitał	Podatek na objęciu/utracie kontroli nad jednostkami zależnymi	Bilans
Odroczony podatek dochodowy	01.01.2026				30.06.2026
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego					
Rzeczowe aktywa trwałe	164 351	9 810	-	(16 543)	157 618
Wartości niematerialne	16	(8)	-	-	8
Należności	16 135	6 596	(1 208)	20	21 543
Środki pieniężne	43	26	-	4	73
Pożyczki i kredyty	1 876	35	-	-	1 911
Rozliczenia międzyokresowe	5 192	(2 409)	-	317	3 100
Zobowiązania	(3 535)	(95)	-	4 312	682
Pozostałe	(5 519)	(456)	-	(6 194)	(12 169)
Zapasy	8 563	(589)	-	(553)	7 421
Rezerwa brutto z tytułu podatku odroczonego	187 122	12 910	(1 208)	(18 637)	180 187
Kompensata					(91 157)
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego					89 030
Aktywa z tytułu podatku odroczonego					
Rzeczowe aktywa trwałe	4 619	(2 214)	-	(2)	2 403
Zapasy	15	(20)	-	-	(5)
Należności	10 166	(226)	-	3 120	13 060
Środki pieniężne	1 626	(1 609)	-	(18)	(1)
Pożyczki i kredyty	395	865	-	(3 119)	(1 859)
Zobowiązania	59 406	4 122	(3 528)	(2 311)	57 689
Rezerwy	45 162	(2 291)	-	(841)	42 030
Strata do rozliczenia	10 662	(808)	-	2 227	12 081
Rozliczenia międzyokresowe	11 211	(561)	-	(1 985)	8 665
Aktywa finansowe	(3 373)	-	-	(2 979)	(6 352)
Aktywa brutto z tytułu podatku odroczonego	139 889	(2 742)	(3 528)	(5 908)	127 711
Kompensata					(91 157)
Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego					36 554
Obciążenie z tytułu odroczonego podatku dochodowego		15 652			
(Aktywa)/Rezerwa netto z tytułu podatku dochodowego	47 233		2 320	(12 729)	52 476

	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025
Obciążenie z tytułu podatku w rachunku zysków i strat, w tym	37 823	49 303
Podatek bieżący	22 171	37 851
Podatek odroczony	15 652	11 452
Zysk (Strata) brutto przed opodatkowaniem	80 983	9 494
Obciążenie podatkowe od wyniku brutto wg efektywnej stawki pod. 19%	15 387	1 804
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	(1 049)	(352)
Korekty dotyczące odroczonego podatku dochodowego z lat ubiegłych	81	519
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów:	23 417	47 491
- różnice trwałe	23 681	18 871
- różnica przejściowa, od której nie tworzone jest aktywo/rezerwa pod.	(264)	28 620
Przychody niebędące podstawą do opodatkowania:	(13)	(159)
- inne	(13)	(159)
Podatek w rachunku zysków i strat	37 823	49 303

22. Rezerwy

	30.06.2026	31.12.2025
Rezerwy długoterminowe		
- rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	813	2 325
- rezerwa na rekultywację	121 941	118 719
- rezerwa na sprawy sądowe	21 139	21 139
Razem rezerwy długoterminowe	143 893	142 183
Rezerwy krótkoterminowe		
- rezerwa na świadczenia emerytalne i podobne	74	365
- rezerwa na niewykorzystane urlopy	9 091	8 132
- inne rezerwy	-	262
Razem rezerwy krótkoterminowe	9 165	8 759

Zmiana stanu rezerw długoterminowych i krótkoterminowych

	30.06.2026	31.12.2025
Stan rezerw na początek okresu	150 942	134 628
- utworzenie rezerw	5 947	20 513
- rozwiązanie rezerw	(3 299)	(1 142)
- wykorzystanie rezerw	(533)	(3 057)
Stan rezerw na koniec okresu	153 057	150 942

Rezerwa długoterminowa na sprawy sądowe wynika z ostrożnego podejścia do oceny sprawy sądowej z Eolos Polska Sp. z o.o.

23. Zobowiązania

	30.06.2026	31.12.2025
- kredyty bankowe i pożyczki	223 493	190 009
- zobowiązania z tytułu dostaw i usług	65 432	107 099
- wobec jednostek powiązanych	5 023	5 008
- wobec jednostek pozostałych	60 408	102 091
- zobowiązanie z tytułu podatku dochodowego	923	12 643
- zobowiązania z tytułu leasingu	31 033	30 311
- zobowiązania z tytułu wyceny kontraktów terminowych	71 522	58 229
- pozostałe zobowiązania	177 707	165 648
- budżetowe	35 316	34 217
- zaliczki otrzymane na dostawy	99 074	67 958
- z tytułu funduszu wypłaty różnicy ceny	18 186	18 186
- z tytułu wynagrodzeń	6	1 546
- fundusze specjalne	670	627
- z tytułu zabezpieczenia ryzyka	20 128	25 289
- z tytułu rozliczeń KDT	-	12 887
- inne	4 327	4 938
Zobowiązania krótkoterminowe, razem	570 110	563 939

	30.06.2026	31.12.2025
- z tytułu funduszu wypłaty różnicy ceny	28 895	25 106
- z tytułu zabezpieczenia ryzyka	46 482	59 284
- zaliczki otrzymane na dostawy	4 882	6 083
Pozostałe zobowiązania długoterminowe, razem	80 259	90 473

24. Zobowiązania z tytułu otrzymanych kredytów i pożyczek

W dniu 2 marca 2026 roku Polenergia Farma Fotowoltaiczna Sulechów Sp. z o.o. podpisała z bankiem ING Bank Śląski S.A. Consent and Amendment Letter do umowy kredytu inwestycyjnego z dnia 22 października 2019 roku, na podstawie którego m. in. spółka zobowiązała się dokonać przedpłaty kredytu w wysokości 4 400,0 tys. zł. W dniu 3 marca 2026 roku spółka przedpłaciła kredyt w ww. kwocie, w wyniku czego zmianie uległ harmonogram spłat kredytu.

W dniu 30 kwietnia 2026 roku Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. podpisała kolejny aneks do umowy kredytu inwestycyjnego oraz obrotowego podpisanej w dniu 20 listopada 2012 roku („Aneks”) z bankiem ING Bank Śląski S.A. („ING”).

Na podstawie Aneksu wprowadzone zostały zmiany m. in. w zakresie:

- kwoty udzielonego kredytu: w ramach umowy ING udostępnił transzę inwestycyjną F w kwocie limitu 50 000,0 tys. zł, z okresem udostępnienia do dnia 31 grudnia 2028 roku z przeznaczeniem na sfinansowanie wydatków inwestycyjnych które mają być zrealizowane przez spółkę do końca 2028 roku oraz refinansowanie prowizji przygotowawczej;
- konsolidacji transz od A do E udzielonych, wykorzystanych w całości i częściowo spłaconych na do daty podpisania Aneksu;
- wydzielenia w ramach limitu kredytu w rachunku bieżącym udzielonego na podstawie umowy do kwoty limitu 12 000,0 tys. zł sublimitu gwarancyjnego do kwoty 5 000,0 tys. zł;
- rodzaju oraz sposobu kalkulacji kowenantów finansowych raportowanych do ING.

25. Udzielone gwarancje i poręczenia

W dniu 19 marca 2026 roku Spółka w ramach limitu gwarancyjnego udostępnionego przez Erste Bank Polska S.A. (dawniej Santander Bank Polska S.A.) ("Erste") zleciła wystawienie gwarancji bankowych w imieniu rumuńskich spółek powiązanych, w których posiada 20% udziałów na rzecz CNTEE Transelectrica SA, zabezpieczających ich zobowiązania z tytułu podpisanych umów przyłączenia do sieci energetycznej ("Gwarancje"). Gwarancje zostały wystawione w łącznej kwocie 13.885,1 tys. RON, z terminem ważności upływającym 31 grudnia 2026 roku. Ze względów formalnych zostały one wystawione przez rumuński oddział banku Unicredit i zostały zabezpieczone regwarancjami udzielonymi przez Erste.

Do dnia 30 czerwca 2026 roku Gwarancje zostały zwrócone, tym samym ich ważność wygasła.

26. Sprawy sądowe i sporne

Certyfikaty sp. z o.o., Polenergia Obrót S.A. i Green Stone Solutions sp. z o.o. (wówczas pod firmą: Polenergia Usługi sp. z o.o.) zostały pozwane przez Eolos Polska sp. z o.o. o zapłatę kar umownych z tytułu rozwiązania umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz o zapłatę należności z tytułu kosztów bilansowania. Sąd Okręgowy w Warszawie wyrokiem z dnia 1 października 2025 roku zasądził solidarnie od Certyfikaty sp. z o.o., Polenergia Obrót S.A. i Green Stone Solutions sp. z o.o. kwotę 24.025 tys. zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie na rzecz Eolos Polska sp. z o.o. w związku z rzekomym niewykonaniem dwóch ramowych umów sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii zawartych przez poprzednika prawnego Certyfikaty sp. z o.o. w dniu 23 grudnia 2010 roku, które w ocenie pozwanych spółek wygasły w dniu 5 stycznia 2016 roku. Wyrok jako nieprawomocny nie podlega wykonaniu. Certyfikaty sp. z o.o., Polenergia Obrót S.A. i Green Stone Solutions sp. z o.o. wniosły apelację od wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie. Eolos Polska sp. z o.o. wniósł odpowiedź na apelację. Grupa utworzyła rezerwę na powyższy spór w kwocie 21,1 mln zł (nota 22).

Spółkę Polenergia Obrót S.A. łączyły umowy sprzedaży energii zawarte z Jeronimo Martins Polska S.A. („JMP”), które zostały przez Polenergię Obrót S.A. wypowiedziane ze skutkiem na dzień 30 czerwca 2022 roku. W dniu 1 grudnia 2022 roku Polenergia Obrót S.A. złożyła w Sądzie Okręgowym w Warszawie pozew przeciwko JMP o zapłatę. Kwota roszczenia głównego Polenergia Obrót S.A. obejmuje nieopłacone przez JMP faktury za energię o wartości 39.528 tys. zł oraz kwotę 1.324 tys. zł tytułem naliczonych odsetek za okres do dnia wniesienia powództwa. Od dnia złożenia pozwu (1.12.2022 r.) odbyły się 4 rozprawy. Kolejna zaplanowana była na 25 czerwca 2026 roku Sąd zarządził ustalenie zespołu biegłych bądź instytutu z zakresu energetyki, który podjąłby się sporządzenia opinii na okoliczność: ustalenia wysokości wierzytelności przysługującej JMP względem Spółki tytułem zakupu energii elektrycznej. W dniu 23 lipca 2026 roku Sąd oddalił przedmiotowy wniosek JMP, co oznacza, że w sprawie nie zostanie powołany biegły. Sąd wyznaczył termin kolejnej rozprawy na 5 listopada 2026 roku. Podczas tej rozprawy przesłuchani mają zostać przedstawiciele stron.

Prezes URE prowadzi wobec Polenergia Obrót S.A. oraz Polenergia Sprzedaż sp. z o.o. (przejęta przez Polenergię Obrót S.A. w dniu 31 grudnia 2025), postępowania administracyjne ws. wymierzenia kary pieniężnej w związku z kilkudniowymi opóźnieniami w składaniu sprawozdań do Zarządcy Rozliczeń S.A., potwierdzających odpis na Fundusz Wyплаты Różnicy Ceny na gruncie ustawy z dnia 27 października 2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023–2025 (dalej jako: Odpis na Fundusz). Obecnie spodziewane jest wydanie decyzji kończących obecne postępowania w tych sprawach. Wskazane naruszenie ww. ustawy może skutkować wymierzeniem kary pieniężnej. Ustawa obecnie stanowi, że kara ta nie może przekroczyć (w skrajnym przypadku) 15% przychodu ukaranego podmiotu, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, przy czym wymierzając ją Prezes URE uwzględnia stopień szkodliwości czynu, stopień zawinienia oraz dotychczasowe zachowanie przedsiębiorcy i jego możliwości finansowe. Może też odstąpić od wymierzenia kary, jeżeli stopień szkodliwości czynu jest znikomy, a podmiot zaprzestał naruszania prawa lub zrealizował obowiązek.

W czerwcu 2024 roku spółki zależne Polenergia S.A. – Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 16 sp. z o.o. oraz Polenergia Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o. otrzymały od Zarządcy Rozliczeń S.A. noty odsetkowe wystawione przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska na łączną kwotę ok. 664 tys. zł tytułem odsetek ustawowych za nieterminowe przekazanie należności z tytułu Odpisu na Fundusz. Ww. spółki zależne w korespondencji z Zarządcą Rozliczeń S.A. poddały w wątpliwość podstawę prawną naliczenia odsetek przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska. Na dzień sporządzenia niniejszego raportu Zarządca Rozliczeń S.A. nie zajął stanowiska w przedmiocie wątpliwości spółek.

W dniu 27 listopada 2025 roku Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o. oraz Polenergia Farma Wiatrowa 16 sp. z o.o. otrzymały odpowiednio 9 oraz 6 decyzji Prezesa URE ws. wymierzenia kar pieniężnych w związku z naruszeniem art. 25 ust. 1 ustawy o środkach nadzwyczajnych, poprzez nieprzekazanie w terminie do Zarządcy Rozliczeń S.A. sprawozdań potwierdzających odpis na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny w okresie rozruchu technologicznego ww. źródeł w łącznej kwocie 2,578 mln zł (FW Grabowo) oraz 0,299 mln zł (FW 16). Decyzje nie są prawomocne. W dniu 11 grudnia 2025 roku obie spółki za pośrednictwem Prezesa URE złożyły odwołania do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów zaskarżając każdą z 15 decyzji. Zdaniem spółek rozliczanie energii elektrycznej wyprodukowanej w okresie przed uzyskaniem koncesji i formalnym rozpoczęciem prowadzenia działalności gospodarczej w charakterze wytwórcy energii elektrycznej nie stanowiło podstawy do kalkulacji odpisu na Fundusz i w konsekwencji Spółki nie były obowiązane do składania sprawozdań z tego tytułu. Do czasu wydania prawomocnego wyroku spółki nie będą zobowiązane do zapłaty kar. Postępowania prowadzone w takim samym przedmiocie w odniesieniu do spółek Polenergia Farma Wiatrowa Piekło sp. z o.o. i Polenergia Farma Wiatrowa 3 sp. z o.o. nie zostały jeszcze zakończone – w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji nakładających kary pieniężne, ww. spółki planują wnieść odwołania do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

W dniu 31 marca 2026 roku Sąd Rejonowy Lublin-Zachód w Lublinie, VI Wydział Cywilny, w elektronicznym postępowaniu upominawczym o sygn. VI NC-e 332119/26, wydał nakaz zapłaty, na mocy którego nakazał Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. zapłatę na rzecz ENEA Operator sp. z o.o. kwoty 2 161 292,58 zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie w transakcjach handlowych liczonymi od dnia 13 listopada 2025 roku. Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. wniosła sprzeciw od nakazu zapłaty, co spowodowało utratę jego mocy, a w konsekwencji umorzenie postępowania przez sąd postanowieniem z dnia 24 kwietnia 2026 roku. ENEA Operator sp. z o.o. może wnieść pozew przeciwko Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. o to samo roszczenie w zwykłym postępowaniu cywilnym.

W dniach 15 kwietnia 2026 roku – 19 maja 2026 roku Prezes URE przeprowadził kontrolę w spółce Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. w sprawie zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń złożonych w sprawozdaniu do Zarządcy Rozliczeń S.A. z odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny. Protokół kontroli określa kwotę 19 274 847,09 zł rzekomo stanowiącą różnicę pomiędzy wartością odpisu obliczonego przez Prezesa URE w toku kontroli a wartością odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny przekazaną przez spółkę. Spółka wniosła zastrzeżenia do protokołu kwestionując zasadność dokonanych przez URE obliczeń. W dniu 17 czerwca 2026 roku Prezes URE wydał decyzję, w której zobowiązał Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. do przekazania na rachunek Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny łącznej kwoty w wysokości 19 274 847,09 zł wraz z odsetkami ustawowymi za opóźnienie od dnia otrzymania decyzji. Spółka w dniu 10 lipca 2026 roku wniosła do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, odwołanie od tej decyzji, zaskarżając ją w całości, jak również złożyła w tym samym dniu wniosek o wstrzymanie jej wykonalności. Wniosek o wstrzymanie wykonalności został oddalony postanowieniem Sądu z dnia 28 lipca 2026 roku. W zasadniczych powodach rozstrzygnięcia Sąd wskazał, że z treści załączonej decyzji nie wynika, aby nadano jej rygor natychmiastowej wykonalności, i że w tej sytuacji decyzja uzyska walor prawomocności dopiero z chwilą uprawomocnienia się wyroku w przedmiocie odwołania strony. Stanowisko Sądu jest rozbieżne ze stanowiskiem Prezesa URE przekazywanym uczestnikom rynku, wobec czego zachodzą istotne wątpliwości prawne, co do tego czy decyzja jest wykonalna, czy nie. Spółka podjęła kroki mające na celu jednoznaczne potwierdzenie tej okoliczności.

W kwietniu 2026 roku Prezes URE wszczął postępowania w trybie art. 28 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne wobec spółek wytwarzania z Grupy Polenergia, tj. Polenergia Farma

Wiatrowa 4 sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 1 sp. z o.o., oraz Polenergia Farma Wiatrowa 6 sp. z o.o., dotyczące prawidłowości wykonywania obowiązku przekazywania Odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, w tym terminowego przekazania Zarządcy Rozliczeń S.A. sprawozdań rozliczeniowych. Spółki przygotowały dokumenty potwierdzające prawidłową realizację ustawowych obowiązków. Następnie, w czerwcu 2026 roku Prezes URE zawiadomił spółki Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 1 sp. z o.o. i Polenergia Farma Wiatrowa 6 sp. z o.o. o zamiarze wszczęcia kontroli, a następnie, w lipcu 2026 roku rozpoczął kontrole w tych spółkach na podstawie m.in. art. 49 ust. 1 ustawy z dnia 6 marca 2018 roku – Prawo przedsiębiorców w tym samym zakresie, tj. w zakresie prawidłowości wykonywania obowiązków wynikających z ustawy z dnia 27 października 2022 roku o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w latach 2023-2025. Spółki w wyznaczonym trzydniowym terminie przekazały informacje i dokumenty żądane przez organ kontrolujący.

W maju 2026 roku Prezes URE wszczął postępowania w trybie art. 28 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne wobec kolejnych spółek wytwarzania z Grupy Polenergia, tj. Dipol. sp. z o.o., Polenergia Farma Fotowoltaiczna 9 sp. z o.o., Polenergia Farma Fotowoltaiczna Buk sp. z o.o., Polenergia Farma Fotowoltaiczna Sulechów sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 16 sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 23 sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Piekło sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo sp. z o.o., Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o., dotyczące prawidłowości wykonywania obowiązku przekazywania Odpisu na Fundusz Wypłaty Różnicy Ceny, w tym terminowego przekazania Zarządcy Rozliczeń S.A. sprawozdań rozliczeniowych. Spółki przygotowały dokumenty potwierdzające prawidłową realizację ustawowych obowiązków.

W dniu 17 marca 2026 roku Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. otrzymała zawiadomienie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wszczęciu z urzędu postępowania w sprawie wymierzenia kary pieniężnej w sprawie terminowości wydawania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Postępowanie dotyczy jedenastu wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. z 2024 roku. Prezes URE wezwał spółkę do przedstawienia informacji i wyjaśnień dotyczących przedmiotowej sprawy. Spółka w wyznaczonym terminie wykonała wezwanie. Pismem z dnia 18 czerwca 2026 r. Prezes URE zawiadomił spółkę o zakończeniu postępowania i poinformował o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w sprawie oraz o możliwości ostatecznego wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Polenergia Dystrybucja sp. z o.o. złożyła stanowisko końcowe, w którym wniosła o umorzenie przedmiotowego postępowania, ewentualnie o odstąpienie od wymierzenia kary pieniężnej. Spółka oczekuje na wydanie decyzji w sprawie.

Aktualnie Spółki Grupy są uczestnikami 3 postępowań sądowych w ramach kategorii sporów pracowniczych o łącznej wartości przedmiotów sporu ok. 900 tys. zł. W dwóch z nich równolegle wobec postępowania sądowego toczą się zaawansowane rozmowy ugodowe.

27. Nakłady inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2026 roku Grupa planuje, że łączne nakłady inwestycyjne na aktywa trwałe w roku 2026 wyniosą około 309 milionów zł. Kwoty te przeznaczone będą głównie na rozwój projektów w obszarze lądowej i morskiej energetyki wiatrowej, fotowoltaiki, magazynów energii oraz realizację programu inwestycyjnego w segmencie dystrybucji.

28. Przychody ze sprzedaży

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- przychody ze sprzedaży i dystrybucji energii	1 053 050	1 433 054	465 478	745 818
- przychody z tytułu świadectw pochodzenia	14 444	27 144	5 452	10 410
- przychody ze sprzedaży ciepła	4 274	17 665	-	6 630
- przychody z projektów konsultacyjnych i doradczych	16 876	13 694	8 678	7 263
- przychody z usług dzierżawy i operatorskie	615	1 210	126	733
- przychody netto z tytułu sprzedaży i dystrybucji gazu	602 535	725 096	340 169	312 239
- przychody ze sprzedaży towarów	195	247	116	90
- przychody z najmu	632	323	353	87
- przychody z rynku mocy i usługi odbudowy systemu	3 838	12 688	-	6 981
- przychody z tytułu instalacji paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła	20 267	72 210	3 986	35 440
- przychody z usług ładowania	2 910	2 013	1 479	1 172
- pozostałe	8 017	12 543	3 069	2 629
Razem przychody z umów z klientami	1 727 653	2 317 887	828 906	1 129 492
- przychody z tytułu wyceny kontraktów terminowych	(707)	(1 516)	(1 318)	(641)
- przychody z tytułu uprawnień do emisji dwutlenku węgla	25 522	281	-	281
Razem inne przychody	24 815	(1 235)	(1 318)	(360)
Przychody ze sprzedaży, razem	1 752 468	2 316 652	827 588	1 129 132

29. Koszty według rodzaju

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- amortyzacja	87 879	90 192	43 324	45 646
- zużycie materiałów i energii	12 538	42 020	639	19 176
- usługi obce	88 697	103 591	42 477	54 173
- podatki i opłaty	16 452	16 665	8 539	8 268
- wynagrodzenia	79 560	63 672	48 669	31 964
- ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	13 183	11 568	7 226	6 009
- pozostałe koszty rodzajowe	1 310	2 391	577	1 327
Koszty według rodzaju, razem	299 619	330 099	151 451	166 563
- wartość sprzedanych towarów i materiałów (wartość dodatnia)	1 345 648	1 789 949	650 573	879 794
- koszt sprzedanych świadectw pochodzenia	13 855	15 159	5 929	5 404
- dochód z tytułu przyznanych świadectw pochodzenia	(10 803)	(13 528)	(4 876)	(6 284)
- koszty sprzedaży (wielkość ujemna)	(9 796)	(29 215)	(2 359)	(15 098)
- koszty ogólnego zarządu (wielkość ujemna)	(123 375)	(96 069)	(70 920)	(48 108)
Razem koszt własny sprzedaży	1 515 148	1 996 395	729 798	982 271

30. Pozostałe przychody operacyjne

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- odwrócenie odpisów aktualizujących wartość składników aktywów, w tym:	6 592	10 503	4 866	4 925
- oczekiwane straty kredytowe należności	3 133	6 950	3 133	3 981
- odpisy aktualizujące wartość zapasów	3 459	3 553	1 733	944
- rozwiązanie rezerw, w tym:	393	1 282	393	1 282
- pozostałych	393	1 282	393	1 282
- pozostałe, w tym:	8 669	19 263	5 588	17 328
- odszkodowania i dopłaty	4 681	16 412	3 812	16 010
- rozliczenie dotacji	1 798	1 631	889	827
- przychody z dzierżawy rzeczowych aktywów trwałych	52	67	1	-
- zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	64	76	-	4
- refaktury	38	234	11	143
- gwarancje pochodzenia	18	-	18	-
- pozostałe	2 018	843	857	344
Pozostałe przychody operacyjne, razem	15 654	31 048	10 847	23 535

31. Pozostałe koszty operacyjne

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- odpisy aktualizujące wartość składników aktywów, w tym:	490	93 569	68	93 470
- oczekiwane straty kredytowe należności	490	159	68	60
- zapasy	-	1 144	-	1 144
- rzeczowe aktywa trwałe i wartość firmy	-	92 266	-	92 266
- pozostałe, w tym:	8 084	3 910	7 631	3 009
- kary, grzywny, odszkodowania	2 709	8	2 709	6
- przeniesione odszkodowania	-	1	-	1
- darowizny	1 922	626	1 743	536
- strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	1	37	1	27
- reklamacje, rekompensaty	43	221	12	103
- pozostałe	3 409	3 017	3 166	2 336
Pozostałe koszty operacyjne, razem	8 574	97 479	7 699	96 479

32. Przychody finansowe

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- przychody finansowe z tytułu odsetek od lokat i pożyczek	24 560	24 013	12 061	11 063
- różnice kursowe, w tym:	9 070	54	767	(193)
- niezrealizowane	9 442	78	896	(37)
- zrealizowane	(372)	(24)	(129)	(156)
- wycena zobowiązań finansowych	53	44	53	44
- pozostałe opłaty z tytułu poręczeń	17 772	8 509	9 047	3 386
- pozostałe	178	100	94	56
Przychody finansowe, razem	51 633	32 720	22 022	14 356

33. Koszty finansowe

	Za okres 6 miesięcy zakończony		Za okres 3 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
- koszty finansowe z tytułu odsetek	102 515	99 700	51 193	52 676
- różnice kursowe, w tym:	94	3 457	13	(15 539)
- niezrealizowane	3	4 019	3	(6 796)
- zrealizowane	91	(562)	10	(8 743)
- prowizje i inne opłaty	4 829	41 098	2 304	37 414
- koszty finansowe z tytułu dyskonta	3 146	2 972	1 630	1 538
- odpis aktualizujący wartość aktywów finansowych	109	-	(1)	-
- wycena zobowiązań finansowych *)	1 881	2 193	743	1 250
- koszty poręczeń i gwarancji	13 524	-	8 206	-
- koszty pozyskania finansowania	33	-	19	-
- pozostałe	51	566	(143)	284
Koszty finansowe, razem	126 182	149 986	63 964	77 623

*) dotyczy kredytów bankowych wycenianych metodą zamortyzowanego kosztu

W okresie zakończonym 30 czerwca 2025 roku, w pozycji: prowizje i inne opłaty ujęto opłatę związaną z zawarciem warunkowych transakcji zabezpieczających w formule Deal Contingent Hedge (30,8 mln zł), których celem było ograniczenie ryzyka zmienności stóp procentowych w projektach realizowanych przez projekty morskich farm wiatrowych Bałtyk II oraz Bałtyk III. Zawarcie wspomnianych transakcji zabezpieczających pozwoliło Spółce na istotne ograniczenie poziomu dopłat do realizowanych projektów morskich farm wiatrowych, a osiągnięte w ten sposób korzyści znacznie przewyższyły poniesione koszty związane z ich zawarciem.

34. Ryzyko związane z płynnością

Grupa monitoruje ryzyko braku funduszy przy pomocy narzędzia okresowego planowania płynności. Narzędzie to uwzględnia terminy wymagalności/zapadalności zarówno inwestycji jak i aktywów finansowych (np. konta należności, pozostałych aktywów finansowych) oraz prognozowane przepływy pieniężne z działalności operacyjnej.

Celem Grupy jest utrzymanie równowagi pomiędzy ciągłością a elastycznością finansowania, poprzez korzystanie ze zróżnicowanych źródeł finansowania, takich jak kredyty w rachunku bieżącym, kredyty bankowe, pożyczki, obligacje, umowy leasingu.

Tabela poniżej przedstawia zobowiązania finansowe Grupy na dzień 30 czerwca 2026 roku, oraz na dzień 31 grudnia 2025 roku wg daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

30.06.2026	Poniżej 3 miesięcy	Od 3 do 12 miesięcy	Od 1 roku do 5 lat	Powyżej 5 lat	Razem
Obligacje	-	55 135	885 270	-	940 405
Oprocentowane kredyty i pożyczki	45 038	321 603	1 617 323	821 804	2 805 768
Pozostałe zobowiązania	227 023	22 206	49 899	35 369	334 497
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	65 432	-	-	-	65 432
Zobowiązania z tytułu leasingu	6 177	25 337	116 107	311 667	459 288

31.12.2025	Poniżej 3 miesięcy	Od 3 do 12 miesięcy	Od 1 roku do 5 lat	Powyżej 5 lat	Razem
Obligacje	-	55 640	912 740	-	968 380
Oprocentowane kredyty i pożyczki	70 328	263 946	1 675 510	910 964	2 920 748
Pozostałe zobowiązania	200 529	23 348	58 280	33 113	315 270
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	107 099	-	-	-	107 099
Zobowiązania z tytułu leasingu	18 229	8 642	99 670	300 543	427 084

35. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	Za okres 6 miesięcy zakończony	
	30.06.2026	30.06.2025
- środki zablokowane na spłatę rat kredytu	104 785	108 471
- środki pieniężne na rachunku zablokowanym Escrow	531 852	525 117
- środki pieniężne zablokowane z tyt. depozytów	49 245	34 703
- środki pieniężne na rachunkach VAT - split-payment	15 261	14 604
- środki pieniężne na rachunkach ZFŚS	696	323
Razem	701 839	683 218

Na dzień 30 czerwca 2026 roku środki pieniężne na rachunku bankowym typu Escrow zostały zaprezentowane jako długoterminowe aktywa finansowe, ponieważ zgodnie z aktualnymi planami środki te zostaną wykorzystane na dokapitalizowanie spółek zależnych nie wcześniej niż w ciągu 12 miesięcy.

36. Informacje dotyczące znaczących transakcji z podmiotami powiązanymi

Główne transakcje z podmiotami współkontrolowanymi za okres zakończony 30 czerwca 2026 roku:

30.06.2026	Przychody ze sprzedaży	Przychody finansowe	Należności
MFW Bałtyk I S.A.	5 273	462	3 568
MFW Bałtyk II Sp. z o.o.	4 344	6 498	8 247
MFW Bałtyk III Sp. z o.o.	4 340	10 572	17 133
Wind Farm Four S.R.L.	3 408	1 542	6 415
Razem	17 365	19 074	35 363

Główne transakcje z podmiotami powiązanymi za okres zakończony 30 czerwca 2026 roku:

30.06.2026	Przychody ze sprzedaży	Koszty	Należności	Zobowiązania
Krucza Inwestycje Sp. z o.o.	111	3 624	4	-
Beyond.pl Sp. z o.o.	-	147	-	6
Master BIF IV UK Holdings Ltd	-	3 149	-	1 584
Tortoli Sp. z o.o.	68	-	-	-
dFlights Sp. z o.o.	-	776	-	-
Beyond Solutions Sp. z o.o.	-	312	-	-
Inner House Jacek Santorski	-	204	-	-
Mansa Investments Sp. z o.o.	24	3 955	-	2 424
Corera Sp. z o.o.	17	1 361	21	764
Razem	220	13 528	25	4 778

37. Informacja o łącznej wartości wynagrodzeń i nagród (w pieniądzu i w naturze), wypłaconych lub należnych osobom zarządzającym i nadzorującym spółkę dominującą

W okresie zakończonym 30 czerwca 2026 i w roku zakończonym 31 grudnia 2025 wynagrodzenie członków Zarządu Jednostki Dominującej oraz członków Rady Nadzorczej wynosiło:

ZARZĄD	30.06.2026	31.12.2025
Adam Purwin	3 989	8 193
Andrzej Filip Wojciechowski	3 197	7 999
Piotr Sujecki	2 825	3 219
Łukasz Buczyński	-	1 971
Razem	10 011	21 382

Wynagrodzenie członków Zarządu uwzględnia wynagrodzenie zasadnicze z tytułu zatrudnienia, pełnienia funkcji, premii oraz dodatkowe świadczenia pieniężne lub niepieniężne takie jak: pakiet prywatnej opieki medycznej, pokrycie kosztów polisy ubezpieczeniowej od wypadków komunikacyjnych, samochodu służbowego, kosztów zakwaterowania w hotelu i dojazdów.

Określeni członkowie Zarządu są stroną wzajemnej umowy z okresem wypowiedzenia 9-12 miesięcy. W przypadku rezygnacji ze stanowiska przez określonego członka Zarządu Spółka zobowiązana jest do wypłaty odszkodowania z tytułu zakazu konkurencji w wysokości 100% wynagrodzenia otrzymywanego przez członka Zarządu w okresie ostatnich 9-12 miesięcy.

RADA NADZORCZA	30.06.2026	31.12.2025
Orest Nazaruk	22	84
Szymon Adamczyk	19	72
Piotr Ciżkowicz	31	108
Mikołaj Franzkowiak	-	43
Jacek Santorski	35	27
Marcin Murawski	17	-
Michał Wosik	15	-
Razem	139	334

Informacja dotycząca świadczenia dla kluczowego personelu kierowniczego dotyczącego pozostałych świadczeń długoterminowych

W dniu 19 grudnia 2025 roku, Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w sprawie przyjęcia zmian do Regulaminu Systemu Premiowego dla Zarządu Polenergia Spółka Akcyjna dotyczących zasad nowego wieloletniego planu motywacyjnego („Program LTIP”, „Długoterminowy program motywacyjny dla kadry menadżerskiej”) oraz przyznania poszczególnym członkom Zarządu Spółki (tj. (i) Prezesowi Zarządu (CEO), (ii) Pierwszemu Wiceprezesowi Zarządu (CDO) oraz (iii) Drugiemu Wiceprezesowi Zarządu (CFO) uprawnień do premii wieloletniej w ramach pierwszej transzy Programu LTIP. Powyższe uchwały weszły w życie z dniem 15 stycznia 2026 r. tj. z dniem podjęcia przez Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki uchwały w sprawie zmiany Polityki Wynagrodzeń Członków Zarządu i Rady Nadzorczej w spółce Polenergia S.A. („Polityka Wynagrodzeń”). O powyższym Zarząd Spółki informował odpowiednio w raporcie 67/2025 z dnia 19 grudnia 2025 r. oraz 2/2026 z dnia 15 stycznia 2026 r.

Program LTIP zakłada możliwość przyznawania przez Radę Nadzorczą członkom Zarządu Emitenta uprawnień do otrzymania premii wieloletniej w formie wypłat gotówkowych („Premie Wieloletnie”) za poszczególne, maksymalnie 4-letnie, okresy transz Programu LTIP, które mogą być należne pod warunkiem spełnienia komercyjnych celów biznesowych Grupy Polenergia określonych przez Radę Nadzorczą dla danej transzy Programu LTIP oraz pozostawania w zatrudnieniu w Spółce w określonym czasie transzy Programu LTIP. Program LTIP zakłada też możliwość otrzymania Premii Wieloletniej, jeśli dojdzie do zmiany kontroli nad Spółką, w którym to przypadku warunki Premii Wieloletniej będą pośrednio lub bezpośrednio powiązane ze wzrostem wartości akcji Spółki w długoterminowym okresie.

Pierwsza transza Programu LTIP („Pierwsza Transza LTIP”) obejmuje okres marzec 2024 roku – luty 2028 roku i jest powiązana z pozostawianiem członków Zarządu Spółki w zatrudnieniu w Spółce w tym okresie oraz uzależniona od spełnienia komercyjnych celów związanych z rozpoczętymi inwestycjami Grupy Polenergia w projekty morskiej energetyki wiatrowej Bałtyk 2 oraz Bałtyk 3, nowymi inwestycjami w zakresie projektów lądowej energetyki odnawialnej oraz realizacją innych opcji strategicznych, które wygenerują dodatkową wartość dla akcjonariuszy („Cele Biznesowe”). Cele Biznesowe są zbieżne ze Strategią Grupy Polenergia 2030, która została ujawniona w raporcie giełdowym nr 15/2025 Emitenta z dnia 25 marca 2025 roku.

W przypadku realizacji celów biznesowych na zakładanym poziomie oraz pozostawania w zatrudnieniu przez wszystkich członków Zarządu do końca okresu pierwszej transzy programu łączny koszt brutto premii, przed uwzględnieniem przewidzianych przez program odliczeń wybranych komponentów premiovych wypłaconych historycznie, wyniesie 55.188.790 zł. W razie wystąpienia w okresie programu zdarzeń prowadzących do zmiany kontroli nad Spółką, realizacji celów związanych ze wzrostem wartości akcji Spółki na zakładanym poziomie oraz pozostawania członka zarządu w zatrudnieniu w dacie zmiany kontroli, łączny koszt brutto premii dla wszystkich członków zarządu (przed odliczeniami) wyniesie 82.783.185 zł. Więcej szczegółów dotyczących ustanowionego programu motywacyjnego zawarto w raportach bieżących 67/2025 z dnia 19 grudnia 2025 roku oraz 2/2026 z dnia 15 stycznia 2026 roku – w zakresie części kwot Premii Wieloletnich wyrażonych w EUR przyjęto dla zilustrowania powyższych wartości ich równowartość w PLN wg średniego kursu NBP z daty 19 grudnia 2025 roku tj. z daty podejmowania przez Radę Nadzorczą uchwał w zakresie przyznania poszczególnym członkom Zarządu uprawnień do premii wieloletniej.

W związku z przyjętym długoterminowym programem motywacyjnym dla kadry menadżerskiej na dzień 30 czerwca 2026 roku Spółka rozpoznała, zgodnie z obowiązującymi standardami rachunkowości, rezerwy kosztowe w wysokości 16,96 mln zł. Dla potrzeb kalkulacji tej kwoty przyjęto następujące kluczowe założenia:

- Przewidywany poziom realizacji celu związanego z realizowanymi projektami morskiej energetyki wiatrowej na datę bilansową 30 czerwca 2026 roku określono na podstawie aktualnej na dzień bilansowy kalkulacji i oceny stanu wykonania tego celu dokonanej na poziomie spółek projektowych odpowiedzialnych za realizację tych przedsięwzięć.
- Przewidywany poziom realizacji celu związanego z nowymi inwestycjami w zakresie projektów lądowej energetyki odnawialnej na datę bilansową 30 czerwca 2026 roku określono wyłącznie na bazie obecnej pewnej realizacji i zaawansowania tych przedsięwzięć (bez uwzględnienia potencjału wynikającego z realizowanych i planowanych nowych inicjatyw inwestycyjnych).
- Pozostanie wszystkich członków Zarządu uczestniczących w programie w zatrudnieniu w całym okresie pierwszej transzy programu długoterminowego LTIP.
- Współczynnik zrealizowanego okresu na poziomie 58% (28 miesięcy zrealizowanych do daty bilansowej z 48 miesięcy dla wyznaczonego okresu pierwszej transzy programu).

38. Informacja o znaczących zdarzeniach jakie nastąpiły po dniu bilansowym

W dniu 14 sierpnia 2026 roku Spółka otrzymała rezygnację pana dr. hab. prof. SGH Piotra Bartosza Ciżkowicza z Rady Nadzorczej Spółki oraz z pełnienia funkcji członka Rady Nadzorczej Spółki.

Rezygnacja została złożona ze skutkiem na 14 sierpnia 2026 roku na koniec dnia. Rezygnacja nie zawiera informacji o przyczynach jej złożenia.

W dniu 26 sierpnia 2026 roku w skład Rady Nadzorczej Spółki został powołany Pan Rafał Plutecki.

W dniu 17 lipca 2026 roku spółka Polenergia Farma Fotowoltaiczna Sulechów Sp. z o.o. podpisała z ING Bank Śląski S.A. porozumienie dotyczące zgody i zmian w umowie kredytu inwestycyjnego z dnia 22 października 2019 roku, na mocy którego spółka zobowiązała się między innymi do dokonania przedterminowej spłaty kredytu w kwocie 2 474 tys. zł. W dniu 22 lipca 2026 roku spółka dokonała przedterminowej spłaty kredytu w wyżej wymienionej kwocie, co spowodowało zmianę harmonogramu spłat kredytu.

W dniu 14 września 2026 roku spółka Polenergia Obrót podpisała aneks do umowy kredytu z Pekao przedłużający okres finansowania o rok tj. do 30 września 2027 roku.