

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE
SKONSOLIDOWANE I JEDNOSTKOWE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE
GRENEVIA S.A.
ZA 9 MIESIĘCY 2025 ROKU**





Spis treści

I. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY GRENEVIA	3
Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat	3
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów	4
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym	6
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	7
II. ZASADY RACHUNKOWOŚCI ORAZ DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	8
1. Informacje ogólne	8
2. Skład Zarządu	9
3. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego	9
4. Szacunki i subiektywna ocena	9
5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	10
6. Oświadczenie o zgodności	10
7. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego	10
8. Podstawy konsolidacji	10
9. Istotne zasady (polityka) rachunkowości	11
10. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły w życie	11
11. Skład Grupy Kapitałowej Grenevia na dzień 30.09.2025 r.	12
12. Nabycie nowych jednostek zależnych	18
13. Działalność zaniechana	19
14. Segmenty operacyjne	20
15. Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe	25
16. Koszty według rodzaju	25
17. Pozostałe przychody operacyjne	26
18. Pozostałe koszty operacyjne	26
19. Przychody finansowe	26
20. Koszty finansowe	27
21. Podatek dochodowy	27
22. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	28
23. Inne krótkoterminowe aktywa finansowe	30
24. Zobowiązania finansowe	30
25. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	32
26. Zobowiązania warunkowe	33
27. Instrumenty finansowe	34
28. Transakcje z podmiotami powiązanymi	37
29. Zdarzenia po dniu bilansowym	38
III. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.	39
Śródroczny skrócony rachunek zysków i strat	39
Śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	39
Śródroczne skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	40
Śródroczne skrócone zestawienie zmian w kapitale własnym	41
Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych	42



I. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY GRENEVIA

Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat

w milionach złotych	Nota	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024	3 m-ce do 30.09.2025	3 m-ce do 30.09.2024
Przychody ze sprzedaży	14	1 609	1 359	567	437
Koszt własny sprzedaży	16	1 086	889	376	267
Zysk ze sprzedaży farm fotowoltaicznych klasyfikowanych jako środki trwałe	15	26	58	1	-
Zysk brutto ze sprzedaży		549	528	192	170
Koszty sprzedaży	16	63	38	27	12
Koszty ogólnego zarządu	16	161	146	50	50
Pozostałe przychody operacyjne	17	42	24	11	10
Pozostałe koszty operacyjne	18	67	168	23	26
Zysk z działalności operacyjnej		300	200	103	92
Zyski (straty) z tytułu odpisu na przewidywane straty kredytowe	22	-	-6	2	2
Przychody finansowe	19	42	36	14	15
Koszty finansowe	20	67	67	15	22
Zysk (strata) na sprzedaży całości lub części udziałów jednostek podporządkowanych oraz na utracie kontroli		1	-	-	-
Zysk przed opodatkowaniem		276	163	104	87
Podatek dochodowy	21	63	63	29	41
Zysk netto z działalności kontynuowanej		213	100	75	46
Działalność zaniechana	13	-	-2	-	-
Zysk netto, w tym przypadający:		213	98	75	46
akcjonariuszom podmiotu dominującego		216	165	74	63
akcjonariuszom niekontrolującym		-3	-67	1	-17



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024	3 m-ce do 30.09.2025	3 m-ce do 30.09.2024
Zysk netto	213	98	75	46
Inne całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:				
Inne całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-	-	-	-
Zyski (straty) aktuarialne	-	-	-	-
Inne całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-11	2	-3	-12
Różnice kursowe z przeliczenia	-1	2	1	-
Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	-10	-	-4	-12
Razem inne całkowite dochody po opodatkowaniu	-11	2	-3	-12
Całkowite dochody ogółem	202	100	72	34
w tym przypadające akcjonariuszom jednostki dominującej	205	166	71	55
w tym przypadające akcjonariuszom niekontrolującym	-3	-66	1	-21

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA

w milionach złotych	Nota	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
Aktywa trwałe		1 720	1 748
Wartość firmy		217	200
Pozostałe wartości niematerialne		94	84
Rzeczowe aktywa trwałe		1 243	1 309
Należności długoterminowe		14	14
Nieruchomości inwestycyjne		72	70
Inne długoterminowe aktywa finansowe		2	2
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		78	69
Aktywa obrotowe		2 658	2 100
Aktywa obrotowe inne niż aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		2 623	2 064
Zapasy		500	578
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	22	929	530
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		2	6
Pochodne aktywa finansowe	27	13	18
Inne krótkoterminowe aktywa finansowe	23	102	1
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 077	931
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		35	36
Aktywa razem		4 378	3 848

KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA

w milionach złotych	Nota	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
Kapitał własny		2 426	2 273
Kapitał podstawowy		6	6
Pozostałe kapitały rezerwowe		2 163	1 804
Zyski zatrzymane		130	339
Kapitał przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego		2 299	2 149
Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym		127	124
Zobowiązania		1 952	1 575
Zobowiązania długoterminowe		978	1 064
Rezerwy długoterminowe		60	54
Inne długoterminowe zobowiązania finansowe	24	911	1 003
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania długoterminowe		7	7
Zobowiązania krótkoterminowe		974	511
Zobowiązania krótkoterminowe inne niż zobowiązania wchodzące w skład grup przeznaczonych do sprzedaży, zaklasyfikowanych jako utrzymywane z przeznaczeniem do sprzedaży		970	507
Rezerwy bieżące		62	85
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	25	658	344
Zobowiązania dotyczące podatku bieżącego, krótkoterminowe		11	1
Pochodne zobowiązania finansowe	27	8	1
Inne krótkoterminowe zobowiązania finansowe	24	231	76
Zobowiązania wchodzące w skład grup przeznaczonych do sprzedaży, zaklasyfikowanych jako utrzymywane z przeznaczeniem do sprzedaży		4	4
Kapitały własne i zobowiązania		4 378	3 848

Śródroczne skrócone skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym

w milionach złotych	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego	Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym	Kapitał własny razem
01.01.2025	6	1 804	339	2 149	124	2 273
zysk netto	-	-	216	216	-3	213
inne całkowite dochody	-	-11	-	-11	-	-11
całkowite dochody razem	-	-11	216	205	-3	202
przeniesienie zysku na kapitał zapasowy i pozostałe	-	336	-336	-	-	-
utrata kontroli nad spółką zależną	-	1	-1	-	-	-
zwiększenie (zmniejszenie) wynikające ze zmian udziałów własnościowych w jednostkach zależnych, które nie prowadzą do utraty kontroli, kapitał własny	-	4	-60	-56	6	-50
pozostałe	-	29	-28	1	-	1
zmiany kapitału w okresie	-	359	-209	150	3	153
30.09.2025	6	2 163	130	2 299	127	2 426

w milionach złotych	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom podmiotu dominującego	Kapitał przypadający akcjonariuszom niekontrolującym	Kapitał własny razem
01.01.2024	6	1 521	500	2 027	166	2 193
zysk netto	-	-	165	165	-67	98
inne całkowite dochody	-	-1	2	1	1	2
całkowite dochody razem	-	-1	167	166	-66	100
przeniesienie zysku na kapitał zapasowy i pozostałe	-	322	-322	-	-	-
utrata kontroli nad spółką zależną	-	-11	10	-1	-1	-2
pozostałe	-	-1	1	-	-	-
zmiany kapitału w okresie	-	309	-144	165	-67	98
30.09.2024	6	1 830	356	2 192	99	2 291

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia		
Zysk przed opodatkowaniem	276	163
Korekty razem, w tym z tytułu	152	244
zapasów	78	270
należności z tytułu dostaw i usług	-387	-2
innych należności związanych z działalnością operacyjną	-7	-14
zobowiązań z tytułu dostaw i usług	58	-44
innych zobowiązań związanych z działalnością operacyjną	273	-186
umorzenia i amortyzacji	191	190
odpisu aktualizującego (odwrócenia odpisu) ujętego w wyniku finansowym	-	23
rezerw	-17	27
różnic kursowych	-8	6
(zysk) strata ze sprzedaży aktywów trwałych	-28	-5
inne korekty, w przypadku których skutkami pieniężnymi są przepływy pieniężne z działalności finansowej lub inwestycyjnej	-1	-18
inne korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)	-	-3
suma zysku brutto i korekt razem	428	407
(Zapłacony) podatek dochodowy / zwrot	-47	-57
Przepływy z działalności operacyjnej	381	350
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Przepływy pieniężne powstające w związku z utratą kontroli nad jednostkami zależnymi	-	3
Przepływy pieniężne zapłacone w celu nabycia instrumentów kapitałowych lub instrumentów dłużnych innych jednostek	-80	-2
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych*	94	52
Zakup rzeczowych aktywów trwałych**	-240	-254
Zakup wartości niematerialnych	-18	-
Środki pieniężne otrzymane ze spłat zaliczek oraz pożyczek udzielonych stronom trzecim	-101	30
Odsetki otrzymane	3	1
Dywidendy otrzymane	3	-
Inne wpływy (wypływy) środków pieniężnych	-10	-1
Przepływy z działalności inwestycyjnej	-349	-171
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z pożyczek, kredytów i obligacji	189	723
Spłaty pożyczek, kredytów i obligacji	-16	-660
Opłacenie zobowiązań z tytułu leasingu	-16	-13
Wypłacone odsetki	-37	-28
Inne wpływy (wypływy) środków pieniężnych	-6	1
Przepływy z działalności finansowej	114	23
Przepływy pieniężne z działalności zaniechanej, dla których aktywa nie stanowią aktywów zakwalifikowanych jako przeznaczone do sprzedaży	-	-
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów przed skutkami zmian kursów wymiany	146	202
Skutki zmian kursów wymiany, które dotyczą środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych	-	1
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	146	203
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na początek okresu	931	610
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na koniec okresu	1 077	813

*w tym w okresie 9 m-cy 2025: 45 mln zł ze sprzedaży farm fotowoltaicznych oraz 42 mln zł zaliczki na sprzedaż farm (w okresie 9 m-cy 2024 - 45 mln zł ze sprzedaży farm fotowoltaicznych).

**głównie nakłady na wyprodukowanie kombajnów przeznaczonych do dzierżawy oraz farmy fotowoltaiczne



II. ZASADY RACHUNKOWOŚCI ORAZ DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Nazwa:

GRENEVIA Spółka Akcyjna – dalej jako: „Spółka Dominująca”, „Grenevia”

Siedziba:

Katowice 40-202, Al. Roździeńskiego 1A, Polska

Podstawowe miejsce prowadzenia działalności gospodarczej:

Polska

Podstawowy przedmiot działalności Spółki Dominującej:

Produkcja kompleksów ścianowych, kombajnów chodnikowych, przenośników taśmowych do maszyn stosowanych w przemyśle wydobywczym oraz usługi remontu, modernizacji oraz serwisowania lądowych turbin wiatrowych oraz farm PV. Spółka Dominująca prowadzi również działalność holdingową w ramach której są budowane i wspierane pozostałe segmenty Grupy Kapitałowej Grenevia związane z odnawialnymi źródłami energii (m.in. fotowoltaika, energetyka wiatrowa, magazyny energii, elektroenergetyka, e-mobilność).

Grupa Kapitałowa Grenevia (dalej jako: „Grupa”, „Grupa Grenevia”)

Grupa Grenevia to inwestor integrujący i rozwijający swoją działalność w czterech segmentach biznesowych: wielkoskalowej fotowoltaiki, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”) skoncentrowanych w Grupie PST; systemów bateryjnych dla e-mobilności i magazynów energii („E-mobilność”) w ramach IMPACT Clean Power Technology S.A.; nowoczesnych rozwiązań dla sektora dystrybucji energii („Elektroenergetyka”) na bazie spółki Elgór+Hansen S.A.; rozwiązań dla przemysłu wydobywczego (marka FAMUR) i energetyki wiatrowej (marka FAMUR Gearo). Szczegółowy opis przedmiotu działalności poszczególnych segmentów zawarto w notce nr 14.

Organ prowadzący rejestr:

Sąd Rejonowy w Katowicach – Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego numer KRS 0000048716

Czas trwania jednostki:

nieograniczony

Okres objęty sprawozdaniem finansowym:

01.01.2025 r.– 30.09.2025 r.

Śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe obejmuje okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2025 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2024 roku dla rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów oraz rachunku przepływów pieniężnych oraz na dzień 31 grudnia 2024 roku dla sprawozdania z sytuacji finansowej. Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe nie było przedmiotem przeglądu ani badania przez biegłego rewidenta.

Jednostka dominująca:

Jednostką dominującą dla GRENEVIA S.A. jest TDJ Equity I sp. z o.o., a jednostką dominującą najwyższego szczebla jest TDJ S.A.

2. Skład Zarządu

Na dzień 30.09.2025r., na dzień 31.12.2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego w skład Zarządu Grenevia S.A. wchodziła:

Beata Zawiszowska

Prezes Zarządu

3. Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd w dniu 07.11.2025 r.

4. Szacunki i subiektywna ocena

4.1. Szacunki

Sporządzenie sprawozdania finansowego wymaga od Zarządu dokonania szacunków. Zarząd weryfikuje przyjęte szacunki w oparciu o zmiany czynników branych pod uwagę przy ich dokonywaniu, nowe informacje lub doświadczenia z przeszłości. Szacunki i założenia przyjęte przy sporządzeniu niniejszego śródrocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego nie różniły się istotnie od tych przyjętych przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego.

4.2. Subiektywna ocena

W przypadku, gdy dana transakcja nie jest uregulowana w żadnym standardzie bądź interpretacji, Zarząd kierując się subiektywną oceną, określa i stosuje politykę rachunkowości, która zapewni, iż sprawozdanie finansowe będzie zawierać wiarygodne informacje prawidłowo, jasno i rzetelnie przedstawiające sytuację majątkową i finansową Spółki i Grupy, wyniki jej działalności i przepływy pieniężne. Subiektywna ocena zostaje dokonana w taki sposób, aby sprawozdanie finansowe odzwierciedlało treść ekonomiczną transakcji, było obiektywne, sporządzone zgodnie z zasadą ostrożnej wyceny oraz kompletne we wszystkich istotnych aspektach.

4.3. Niepewność związana z rozliczeniami podatkowymi

Regulacje dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych oraz obciążeń związanych z ubezpieczeniami społecznymi podlegają częstym zmianom. Te częste zmiany powodują brak odpowiednich punktów odniesienia, niespójne interpretacje oraz nieliczne ustanowione precedensy, które mogłyby mieć zastosowanie. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych, zarówno pomiędzy organami państwowymi jak i organami państwowymi i przedsiębiorstwami.

Rozliczenia podatkowe oraz inne obszary działalności (na przykład kwestie celne czy dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania kar i grzywien, a wszelkie dodatkowe zobowiązania podatkowe, wynikające z kontroli, muszą zostać zapłacone wraz z odsetkami. Te warunki powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest większe, ze względu na złożony system podatkowy.

W konsekwencji, kwoty prezentowane i ujawniane w sprawozdaniach finansowych mogą się zmienić w przyszłości w wyniku ostatecznej decyzji organu kontroli podatkowej.

27 czerwca 2023 roku Grenevia S.A. otrzymała decyzję Szefa Krajowej Administracji Skarbowej o określeniu zobowiązania podatkowego w podatku dochodowym od osób prawnych za 2017 rok w dodatkowej wysokości 8 mln zł. Grenevia S.A. dokonała wpłaty zobowiązania wraz z odsetkami, które na dzień zapłaty wyniosły 3 mln zł, co skutkowało obciążeniem wyniku finansowego netto Spółki w 2023 roku łącznie o 11 mln zł. Wojewódzki Sąd Administracyjny w Warszawie dnia 15 maja 2024 roku wydał wyrok w sprawie ze skargi Grenevia S.A. na decyzję Szefa Krajowej Administracji Skarbowej z dnia 24 listopada 2023 r. w przedmiocie podatku dochodowego od osób prawnych za 2017 r. utrzymującą w mocy decyzję organu pierwszej instancji z dnia 22 czerwca 2023 roku określającą spółce zobowiązanie podatkowe w wysokości 8 mln zł. Skarga została oddalona. Od wyroku została wniesiona skarga kasacyjna do NSA. Sprawa jest w toku.

5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” zatwierdzonym przez Unię Europejską.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem nieruchomości inwestycyjnych oraz pochodnych instrumentów finansowych, które są wyceniane według wartości godziwej.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę i Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd oceniając możliwość kontynuacji działalności brał pod uwagę ryzyka i niepewności związane z prowadzoną działalnością, w tym w szczególności sytuację makroekonomiczną, na którą w istotnym stopniu ma wpływ wojna w Ukrainie oraz zmiany klimatyczne. Zarząd przeanalizował sytuację w kontekście wojny na terenie Ukrainy oraz wpływ zmian klimatycznych na działalność Spółki i Grupy i nie stwierdził, aby z tego tytułu, bądź z jakiegokolwiek innego powodu, kontynuacja działalności Spółki i Grupy była zagrożona. Analiza powyższych czynników została przedstawiona w ostatnim rocznym skonsolidowanym i jednostkowym sprawozdaniu Spółki.

6. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE („MSSF UE”). Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania MSSF, MSSF mające zastosowanie do tego sprawozdania finansowego nie różnią się istotnie od MSSF UE.

MSSF UE obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”).

7. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało przedstawione w polskich złotych (PLN), które są również walutą funkcjonalną Spółki Dominującej. Dla każdej z jednostek zależnych ustalana jest indywidualnie waluta funkcjonalna i aktywa oraz zobowiązania danej jednostki są mierzone w tej walucie funkcjonalnej. Dla celów sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego, poszczególne pozycje sprawozdań finansowych jednostek zagranicznych, dla których waluta funkcjonalna jest inna niż PLN, przelicza się na walutę prezentacji w następujący sposób:

- pozycje aktywów i zobowiązań – po średnim kursie NBP na ostatni dzień okresu sprawozdawczego dla danej waluty,
- pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych,
- po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów NBP ogłaszanych dla danej waluty na koniec każdego miesiąca danego okresu sprawozdawczego.

Prezentowane dane są w milionach złotych, o ile nie zaznaczono inaczej.

8. Podstawy konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje sprawozdanie Spółki Dominującej oraz sprawozdania jednostek zależnych. Skonsolidowane sprawozdanie Grupy Grenevia sporządzono przy zastosowaniu pełnej metody konsolidacji, polegającej na zsumowaniu poszczególnych pozycji aktywów, zobowiązań, kapitału własnego, przychodów i kosztów oraz na wyłączeniu wszelkich transakcji, sald, przychodów i kosztów pomiędzy podmiotami powiązanymi objętymi konsolidacją.

W celu zapewnienia prezentacji na temat grupy kapitałowej w taki sposób, jak gdyby stanowiła ona pojedynczą jednostkę gospodarczą, dokonuje się:

- I wyłączenia wartości bilansowej inwestycji Spółki Dominującej w każdej z jednostek zależnych oraz tej części kapitału własnego spółek zależnych, która odpowiada udziałowi Spółki Dominującej,
- I identyfikacji niekontrolującego udziału w zyskach i stratach skonsolidowanych jednostek zależnych za dany okres sprawozdawczy,
- I identyfikacji niekontrolującego udziału w aktywach netto skonsolidowanych jednostek zależnych oddzielnie od udziału własnościowego Spółki Dominującej w tych aktywach netto.

Udział niekontrolujący w aktywach netto obejmuje:

- I wartość udziałów niekontrolujących z dnia pierwotnego połączenia, obliczoną zgodnie z MSSF 3 oraz
- I zmiany w kapitale własnym przypadające na udział niekontrolujący poczynawszy od dnia połączenia.

9. Istotne zasady (polityka) rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego śródrocznego skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu skonsolidowanego i jednostkowego sprawozdania finansowego za rok zakończony dnia 31 grudnia 2024 roku.

Z dniem 1 stycznia 2025 roku weszły w życie zmiany standardu MSR 21 „Skutki zmian kursów wymiany walut obcych”. Zmiany określają, kiedy waluta jest wymienialna na inną walutę, a jeżeli dana waluta nie jest wymienialna – w jaki sposób jednostka ustala kurs wymiany. Zmiany standardu nie miały wpływu na niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane i jednostkowe sprawozdanie finansowe.

10. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły w życie

Następujące standardy i interpretacje zostały opublikowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, jednak nie weszły jeszcze w życie:

- I MSSF 14 Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe (opublikowano 30 stycznia 2014 roku) – zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej proces zatwierdzania standardu w wersji wstępnej nie zostanie zainicjowany przed ukazaniem się standardu w wersji ostatecznej - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub później;
- I Zmiany do MSSF 10 i MSR 28: Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem (opublikowano 11 września 2014 roku) – prace prowadzące do zatwierdzenia niniejszych zmian zostały przez UE odłożone bezterminowo - termin wejścia w życie został odroczony przez RMSR na czas nieokreślony;
- I MSSF 18 „Prezentacja i ujawnienia w sprawozdaniach finansowych” (opublikowano 9 kwietnia 2024 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2027 roku lub później. Do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez EU;
- I MSSF 19 „Jednostki zależne niepodlegające wymogom nadzoru publicznego: ujawnianie informacji” (opublikowano 9 maja 2024 roku) – do zastosowania dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2027 roku lub później. Do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;
- I Zmiany do MSSF 9 i MSSF 7 - zmiany dotyczące klasyfikacji i wyceny instrumentów finansowych (opublikowano 30 maja 2024 roku) – do stosowania dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2026 roku lub później;
- I Coroczne ulepszenia, tom 11 (opublikowano dnia 18 lipca 2024 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2026 roku lub później;
- I Zmiany do MSSF 9 i MSSF 7: Umowy odwołujące się do energii elektrycznej zależnej od warunków naturalnych (opublikowano dnia 18 grudnia 2024 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2026 roku lub później.

Daty wejścia w życie są datami wynikającymi z treści standardów ogłoszonych przez Radę ds. Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej. Daty stosowania standardów w Unii Europejskiej mogą różnić się od dat stosowania wynikających z treści standardów i są ogłaszane w momencie zatwierdzenia do stosowania przez Unię Europejską.

Grupa nie zdecydowała o wcześniejszym zastosowaniu opublikowanych standardów lub interpretacji przed ich datą wejścia w życie oraz nie stosuje standardów opublikowanych przez radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości lub Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej, a niezatwierdzonych przez Unię Europejską.

11. Skład Grupy Kapitałowej Grenevia na dzień 30.09.2025 r.

Lp.	Spółki zależne	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT FAMUR:					
1	Total Wind PL sp. z o.o.	236686	Polska	pełna	85,3%
2	Windhunter Service sp. z o.o.	308313	Polska	pełna	100,0%
3	Windhunter Academy sp. z o.o.	385628	Polska	pełna	100,0%
4	Famur S.A.	1044637	Polska	pełna	100,0%
5	Primetech S.A.	26782	Polska	pełna	84,7%
6	EXC FMF sp. z o.o. w likwidacji	901074	Polska	pełna	100,0%
7	Stadmar sp. z o.o.	156525	Polska	n/k ¹⁾	50,0%
8	Famur Institute sp. z o.o.	243409	Polska	n/k ¹⁾	100,0%
9	Kopex Africa Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	100,0%
10	Hansen And Genwest Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	74,9%
11	Air Reliant Pty Ltd.	n/a	RPA	pełna	74,9%
12	Dams GmbH	n/a	Niemcy	n/k ¹⁾	100,0%
13	Shandong Tagao Mining Equipment Manufacturing Co. Ltd.	n/a	Chiny	n/k ²⁾	50,0%
14	PT. Kopex Mining Contractors	n/a	Indonezja	pełna	100,0%
SEGMENT ELEKTROENERGETYKA:					
15	Elgór+Hansen S.A.	61042	Polska	pełna	100,0%
16	Hansen Sicherheitstechnik AG	n/a	Niemcy	pełna	100,0%
SEGMENT E-MOBILNOŚĆ:					
17	Impact Clean Power Technology S.A.	378990	Polska	pełna	51,0%
SEGMENT OZE:					
18	PST sp. z o.o.*	1186800	Polska	pełna	99,7%
POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ:					
19	Famur Finance sp. z o.o.	618105	Polska	pełna	100,0%
20	De Estate sp. z o.o.	758723	Polska	pełna	100,0%
21	Taian Famur Coal Mining Machinery Co., Ltd.	n/a	Chiny	pełna	100,0%

*skład Grupy PST w tabelach poniżej

1) niekonsolidowane ze względu na istotność

2) niekonsolidowane w związku z brakiem faktycznej kontroli oraz znaczącego wpływu na działalność tych jednostek

Lp.	Spółki stowarzyszone	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT FAMUR:					
22	EXPO Katowice S.A.	8533	Polska	n/k ¹⁾	33,3%

¹⁾niekonsolidowana w związku z brakiem znaczącego wpływu na działalność tej jednostki

Lp.	Podmioty, w których udziały bezpośrednio posiada PST sp. z o.o.	nr KRS	Siedziba	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT OZE:					
23	Projekt-Solartech Dystribucja sp. z o.o.	850401	Polska	pełna	99,7%
24	PV Oleśnica sp. z o.o.	896238	Polska	pełna ¹⁾	49,9%
25	Invest PV 71 sp. z o.o.	962780	Polska	pełna	99,7%
26	Invest PV 77 sp. z o.o.	962870	Polska	pełna	99,7%
27	Invest PV 78 sp. z o.o.	962874	Polska	pełna	99,7%
28	Invest PV 79 sp. z o.o.	962826	Polska	pełna	99,7%
29	Invest PV 90 sp. z o.o.	948223	Polska	pełna	99,7%
30	Finance PV 1 S.A.	1020713	Polska	pełna	99,7%
31	Finance PV 2 sp. z o.o.	1031730	Polska	pełna	99,7%
32	Finance PV 3 sp. z o.o.	1032640	Polska	pełna	99,7%
33	Finance PV 4 sp. z o.o.	1031815	Polska	pełna	99,7%
34	Projekt Solartech Romania S.R.L.		Rumunia	pełna	99,7%
35	Projekt Solartech France S.A.S.		Francja	n/k ²⁾	99,7%
36	PST SPAIN SL		Hiszpania	n/k ²⁾	99,7%
37	Invest PV 80 sp. z o.o.	770429	Polska	pełna	99,7%
38	Invest PV 82 sp. z o.o.	827646	Polska	pełna	99,7%
39	Invest PV 83 sp. z o.o.	827664	Polska	pełna	99,7%
40	Invest PV 84 sp. z o.o.	827670	Polska	pełna	99,7%
41	Invest PV 85 sp. z o.o.	844789	Polska	pełna	99,7%
42	Invest PV 86 sp. z o.o.	859026	Polska	pełna	99,7%
43	Invest PV 87 sp. z o.o.	861362	Polska	pełna	99,7%
44	Invest PV 81 sp. z o.o.	689657	Polska	pełna	99,7%
45	PST Trade S.A.	1046679	Polska	pełna	99,7%
46	Invest PV 43 sp. z o.o.	675195	Polska	pełna	99,7%
47	PST 2 sp. z o.o.	1006407	Polska	pełna	99,7%
48	PST 3 sp. z o.o.	1006959	Polska	pełna	99,7%
49	PST 5 sp. z o.o.	1006673	Polska	pełna	99,7%
50	PST 6 sp. z o.o.	1006827	Polska	pełna	99,7%
51	PST 7 sp. z o.o.	1006181	Polska	pełna	99,7%
52	PST 8 sp. z o.o.	1007213	Polska	pełna	99,7%
53	PST 9 sp. z o.o.	1005948	Polska	pełna	99,7%
54	PST 10 sp. z o.o.	1005248	Polska	pełna	99,7%
55	PST 11 sp. z o.o.	1006315	Polska	pełna	99,7%
56	PST 12 sp. z o.o.	1008118	Polska	pełna	99,7%
57	PST 13 sp. z o.o.	1006161	Polska	pełna	99,7%
58	PST 14 sp. z o.o.	1006396	Polska	pełna	99,7%
59	PST 16 sp. z o.o.	1006378	Polska	pełna	99,7%
60	PST 18 sp. z o.o.	1006192	Polska	pełna	99,7%
61	PST 19 sp. z o.o.	1006671	Polska	pełna	99,7%
62	PST 20 sp. z o.o.	1004948	Polska	pełna	99,7%
63	PST 21 sp. z o.o.	1007825	Polska	pełna	99,7%
64	PST 22 sp. z o.o.	1006185	Polska	pełna	99,7%
65	PST 23 sp. z o.o.	1006869	Polska	pełna	99,7%
66	PST 24 sp. z o.o.	1006339	Polska	pełna	99,7%
67	PST 25 sp. z o.o.	1007207	Polska	pełna	99,7%
68	PST 27 sp. z o.o.	1006924	Polska	pełna	99,7%
69	PST 29 sp. z o.o.	1007211	Polska	pełna	99,7%
70	PST 30 sp. z o.o.	1006726	Polska	pełna	99,7%
71	PST 31 sp. z o.o.	1012587	Polska	pełna	99,7%



Lp.	Podmioty, w których udziały bezpośrednio posiada PST sp. z o.o.	nr KRS	Siedziba	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
72	PST 32 sp. z o.o.	1005210	Polska	pełna	99,7%
73	PST 33 sp. z o.o.	1006926	Polska	pełna	99,7%
74	PST 34 sp. z o.o.	1005130	Polska	pełna	99,7%
75	PST 35 sp. z o.o.	1007064	Polska	pełna	99,7%
76	PST 36 sp. z o.o.	1006826	Polska	pełna	99,7%
77	PST 37 sp. z o.o.	1007603	Polska	pełna	99,7%
78	PST 38 sp. z o.o.	1006454	Polska	pełna	99,7%
79	PST 39 sp. z o.o.	1007597	Polska	pełna	99,7%
80	PST 40 sp. z o.o.	1006899	Polska	pełna	99,7%
81	PST 41 sp. z o.o.	1007982	Polska	pełna	99,7%
82	PST 42 sp. z o.o.	1006895	Polska	pełna	99,7%
83	PST 43 sp. z o.o.	1007265	Polska	pełna	99,7%
84	PST 46 sp. z o.o.	1006543	Polska	pełna	99,7%
85	PST 48 sp. z o.o.	1006665	Polska	pełna	99,7%
86	PST 50 sp. z o.o.	1006953	Polska	pełna	99,7%
87	PST 52 sp. z o.o.	1007208	Polska	pełna	99,7%
88	PST 54 sp. z o.o.	1007201	Polska	pełna	99,7%
89	PV DASZYNA sp. z o.o. w likwidacji	896299	Polska	pełna	51,8%
90	Solar Energia 4 sp. z o.o.	580709	Polska	pełna	50,8%
91	PST 1 sp. z o.o.	976307	Polska	pełna	99,7%
92	PST 4 sp. z o.o.	1072083	Polska	pełna	99,7%
93	PST 15 sp. z o.o.	1071652	Polska	pełna	99,7%

1) pomimo posiadanego udziału pośredniego poniżej 51% jest to spółka zależna od Grenevia poprzez zależność od spółek zależnych Spółki Dominującej

2) niekonsolidowane ze względu na istotność

Lp.	Podmioty, w których Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty posiada 100% udziałów. Projekt Solartech S.A. posiada 100% certyfikatów inwestycyjnych w Funduszu*	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
SEGMENT OZE:					
94	Invest PV 2 sp. z o.o.	879450	Polska	pełna	99,7%
95	Invest PV 3 sp. z o.o.	879476	Polska	pełna	99,7%
96	Invest PV 4 sp. z o.o.	879446	Polska	pełna	99,7%
97	Invest PV 5 sp. z o.o.	879527	Polska	pełna	99,7%
98	Invest PV 6 sp. z o.o.	879522	Polska	pełna	99,7%
99	Invest PV 8 sp. z o.o.	879457	Polska	pełna	99,7%
100	Invest PV 9 sp. z o.o.	879416	Polska	pełna	99,7%
101	Invest PV 10 sp. z o.o.	879455	Polska	pełna	99,7%
102	Invest PV 11 sp. z o.o.	840444	Polska	pełna	99,7%
103	Invest PV 12 sp. z o.o.	829093	Polska	pełna	99,7%
104	Invest PV 13 sp. z o.o.	507743	Polska	pełna	99,7%
105	Invest PV 41 sp. z o.o.	839412	Polska	pełna	99,7%
106	Invest PV 45 sp. z o.o.	859386	Polska	pełna	99,7%
107	Invest PV 44 sp. z o.o.	858773	Polska	pełna	99,7%
108	Invest PV 42 sp. z o.o.	833844	Polska	pełna	99,7%
109	Invest PV 16 sp. z o.o.	772495	Polska	pełna	99,7%
110	Invest PV 15 sp. z o.o.	773957	Polska	pełna	99,7%



Lp.	Podmioty, w których Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty posiada 100% udziałów. Projekt Solartech S.A. posiada 100% certyfikatów inwestycyjnych w Funduszu*	nr KRS	Kraj siedziby	Metoda konsolidacji	Udział GRENEVIA S.A. (bezpośrednio i pośrednio)
111	Invest PV 14 sp. z o.o.	824366	Polska	pełna	99,7%
112	Invest PV 17 sp. z o.o.	850482	Polska	pełna	99,7%
113	Invest PV 18 sp. z o.o.	446948	Polska	pełna	99,7%
114	Invest PV 26 sp. z o.o.	842906	Polska	pełna	99,7%
115	Invest PV 27 sp. z o.o.	728459	Polska	pełna	99,7%
116	Invest PV 28 sp. z o.o.	852249	Polska	pełna	99,7%
117	Invest PV 29 sp. z o.o.	714293	Polska	pełna	99,7%
118	Invest PV 30 sp. z o.o.	777797	Polska	pełna	99,7%
119	Invest PV 31 sp. z o.o.	445980	Polska	pełna	99,7%
120	Invest PV 34 sp. z o.o.	440454	Polska	pełna	99,7%
121	Invest PV 39 sp. z o.o.	844431	Polska	pełna	99,7%
122	Invest PV 61 sp. z o.o.	864856	Polska	pełna	99,7%
123	Invest PV 62 sp. z o.o.	864838	Polska	pełna	99,7%
124	Invest PV 63 sp. z o.o.	873181	Polska	pełna	99,7%
125	Invest PV 64 sp. z o.o.	873127	Polska	pełna	99,7%
126	Invest PV 49 sp. z o.o.	917556	Polska	pełna	99,7%
127	Invest PV 51 sp. z o.o.	918031	Polska	pełna	99,7%
128	Invest PV 52 sp. z o.o.	918084	Polska	pełna	99,7%
129	Invest PV 53 sp. z o.o.	918067	Polska	pełna	99,7%
130	Invest PV 54 sp. z o.o.	918068	Polska	pełna	99,7%
131	Invest PV 55 sp. z o.o.	918111	Polska	pełna	99,7%
132	Invest PV 65 sp. z o.o.	962949	Polska	pełna	99,7%
133	Invest PV 66 sp. z o.o.	962738	Polska	pełna	99,7%
134	Invest PV 67 sp. z o.o.	962782	Polska	pełna	99,7%
135	Invest PV 68 sp. z o.o.	962785	Polska	pełna	99,7%
136	Invest PV 69 sp. z o.o.	962753	Polska	pełna	99,7%
137	Invest PV 70 sp. z o.o.	962711	Polska	pełna	99,7%
138	Invest PV 72 sp. z o.o.	962824	Polska	pełna	99,7%
139	Invest PV 73 sp. z o.o.	962732	Polska	pełna	99,7%
140	Invest PV 74 sp. z o.o.	962861	Polska	pełna	99,7%
141	Invest PV 75 sp. z o.o.	962829	Polska	pełna	99,7%
142	Invest PV 76 sp. z o.o.	962863	Polska	pełna	99,7%
143	Invest PV 56 sp. z o.o.	801656	Polska	pełna	99,7%
144	Invest PV 57 sp. z o.o.	801276	Polska	pełna	99,7%
145	Invest PV 46 sp. z o.o.	818473	Polska	pełna	99,7%
146	Invest PV 47 sp. z o.o.	818877	Polska	pełna	99,7%
147	Invest PV 48 sp. z o.o.	824075	Polska	pełna	99,7%
148	Invest PV 88 sp. z o.o.	905061	Polska	pełna	99,7%
149	Invest PV 89 sp. z o.o.	885615	Polska	pełna	99,7%
150	Bridge PV 1 sp. z o.o.	1040731	Polska	pełna	99,7%
151	PST 44 sp. z o.o.	1006466	Polska	pełna	99,7%
152	PST 17 sp. z o.o.	1006884	Polska	pełna	99,7%



Poniżej zostały opisane zmiany w strukturze Grupy Grenevia, które miały miejsce w III kwartałach 2025 roku:

- I 9 stycznia 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki dominującej TDJ S.A. 25,23% udziałów w spółce zależnej Famur Solar sp. z o.o., stając się tym samym właścicielem 100% udziałów w tej spółce;
- I 31 stycznia 2025 roku nastąpiło połączenie spółek Projekt-Solartech S.A. (obecnie PST sp. z o.o.) (spółka przejmująca) z Projekt-Solartech Development sp. z o.o. (spółka przejmowana) w trybie art. 492 §1 pkt 1 k.s.h.;
- I 3 lutego 2025 roku dokonano sprzedaży udziałów w 14 spółkach projektowych: Invest PV 19 Sp. z o.o., Invest PV 20 Sp. z o.o., Invest PV 21 Sp. z o.o., Invest PV 22 Sp. z o.o., Invest PV 23 Sp. z o.o., Invest PV 24 Sp. z o.o., Invest PV 25 Sp. z o.o., Invest PV 32 Sp. z o.o., Invest PV 33 Sp. z o.o., Invest PV 35 Sp. z o.o., Invest PV 36 Sp. z o.o., Invest PV 37 Sp. z o.o., Invest PV 38 Sp. z o.o., Invest PV 60 Sp. z o.o. - za łączną cenę 167 mln zł;
- I 28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Service sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki są kompleksowe rozwiązania i usługi związane z pomiarami wiatru dla przemysłu energetyki wiatrowej;
- I 28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Academy sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki jest działalność szkoleniowa skierowana do branży energetyki wiatrowej, w tym szkolenia certyfikowane przez Global Wind Organisation;
- I 4 marca 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki SHP Holding APS 32 10,03% udziałów w spółce Total Wind PL sp. z o.o. Po dokonanych nabyciach Grenevia S.A. jest w posiadaniu 85,3% udziałów;
- I 6 marca 2025 roku Grenevia S.A. podpisała umowę sprzedaży spółki zależnej Ex-Coal sp. z o.o. na rzecz podmiotu zewnętrznego za kwotę 5 tys. zł, w związku z czym w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym rozpoznano utratę kontroli nad tą spółką, bez istotnego wpływu na skonsolidowany wynik finansowy;
- I 31 marca 2025 roku Grenevia S.A. objęła nowo wyemitowane akcje spółki Projekt-Solartech S.A. (obecnie PST sp. z o.o.) o łącznej wartości nominalnej 45 mln zł, w zamian za wkład pieniężny w wysokości 450 mln zł. Wniesienie wkładów na akcje w podwyższonym kapitale zakładowym Projekt-Solartech S.A. nastąpiło poprzez potrącenie części wierzytelności Grenevia S.A. wobec Projekt-Solartech S.A. z tytułu umowy pożyczki;
- I 16 kwietnia 2025 roku doszło do połączenia spółek zależnych – spółki Invest PV 90 sp. z o.o. (spółka przejmująca) ze spółką Invest PV 91 sp. z o.o. (spółka przejmowana);
- I 28 kwietnia 2025 roku Grenevia S.A. nabyła od spółki zależnej Projekt-Solartech S.A. (obecnie PST sp. z o.o.) zorganizowaną część przedsiębiorstwa związaną z prowadzeniem działalności w zakresie utrzymania, naprawy i modernizacji systemów i urządzeń wykorzystywanych do produkcji energii ze źródeł odnawialnych, celem konsolidacji działalności serwisowej w ramach jednego podmiotu i bardziej efektywne wykorzystanie zasobów technicznych i kadrowych, która ma się przełożyć na poprawę jakości i zwiększenie zakresu oferowanych usług Q&M obejmujących wielkopowierzchniowe farmy fotowoltaiczne (PV), magazyny energii (BESS) oraz farmy wiatrowe (WE);
- I 16 czerwca 2025 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników EXC FMF sp. z o.o. powzięło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki i otwarcia jej likwidacji;
- I 8 lipca 2025 roku dokonano sprzedaży spółki Invest PV 50 sp. z o.o.;
- I 1 sierpnia 2025 roku został dokonany wpis do rejestru sądowego zmiany formy prawnej spółki Projekt-Solartech ze spółki akcyjnej na spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością;
- I 4 września 2025 roku doszło do połączenia spółek Grenevia S.A. jako spółki przejmującej ze swoimi spółkami 100% zależnymi, tj. Famur Solar sp. z o.o. oraz Invest PV 1 sp. z o.o. jako spółkami przejmowanymi. Połączenie nastąpiło w trybie określonym w art. 492 §1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych, tj. poprzez przejęcie, w wyniku którego Grenevia S.A. jako spółka przejmująca wstąpiła we wszelkie prawa i obowiązki spółek przejmowanych. Celem połączenia było uproszczenia struktury Grupy Grenevia. Dotychczasowa działalność w.w. spółek zależnych w ramach Grupy Grenevia nie wymagała dalszego prowadzenia w formie odrębnych podmiotów prawnych.

**Planowane zmiany w strukturze Grupy Grenevia:**

- I 30 czerwca 2025 roku Zarząd Grenevia S.A. („Spółka Dzielona”) oraz Zarząd Famur S.A. („Spółka Przejmująca”) uzgodniły i podpisały plan podziału Grenevia S.A. („Plan Podziału”) sporządzony zgodnie z art. 534 ustawy z dnia 15 września 2000 r. – Kodeks spółek handlowych („k.s.h.”). Podział zostanie przeprowadzony w trybie art. 529 § 1 pkt 5 Kodeksu spółek handlowych (podział przez wyodrębnienie) poprzez przeniesienie części majątku Emitenta, opisanego szczegółowo w Planie Podziału („Działalność Wyodrębniania”), na Famur S.A. (100% spółka zależna od Grenevia S.A.) jako Spółkę Przejmującą. Działalność Wyodrębniana obejmuje zorganizowaną część przedsiębiorstwa Spółki Dzielonej stanowiącą zorganizowany zespół składników niematerialnych i materialnych, w tym zobowiązań, przeznaczonych do prowadzenia przez Spółkę Dzieloną działalności gospodarczej polegającej w szczególności na dostarczaniu rozwiązań dedykowanych dla przemysłu wydobywczego, sektora energetyki wiatrowej oraz wykonywania serwisu odnawialnych źródeł energii. Działalność zorganizowanej części przedsiębiorstwa wyodrębnianej w ramach podziału obejmuje również projektowanie i dostawę systemów informatycznych, które pozwalają monitorować pracę maszyn i poprawiać bezpieczeństwo oraz wydajność wydobywania, produkcję przekładni dla różnych zastosowań przemysłowych, a także udziały i akcje spółek krajowych i zagranicznych związane z działalnością Segmentu FAMUR, wymienione szczegółowo w Planie Podziału. Pozostała część działalności Emitenta będzie po podziale nadal prowadzona w strukturze Grenevia S.A., która docelowo przyjmie formę spółki holdingowej.

14 sierpnia 2025 roku biegły rewident wydał opinię z badania Planu Podziału, zgodnie z którą Plan Podziału we wszystkich istotnych aspektach został sporządzony poprawnie i rzetelnie, zgodnie z przyjętymi kryteriami. W szczególności w Planie Podziału zawarto wszelkie niezbędne informacje określone w art. 534 par. 1 pkt 1,2(1), 6 i 7 i par. 2 k.s.h.

3 października 2025 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Grenevia S.A. podjęło uchwałę o wyrażeniu zgody na plan podziału Grenevia S.A. i przeniesienie części jej majątku na Famur S.A., wyrażeniu zgody na proponowane zmiany statutu spółki Famur S.A. oraz wyrażeniu zgody na obniżenie kapitału zapasowego Grenevia S.A. Jednocześnie na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu Grenevia S.A. został zgłoszony sprzeciw do protokołu, przez pełnomocnika akcjonariusza PZU „ZŁOTA JESIEŃ” OFE, który oświadczył, że głosował przeciw uchwale nr 3 (w sprawie: podziału GRENEVIA S.A. przez wyodrębnienie, wyrażenia zgody na plan podziału GRENEVIA S.A. i przeniesienie części jej majątku na FAMUR S.A., wyrażenia zgody na proponowane zmiany statutu spółki FAMUR S.A. oraz wyrażenia zgody na obniżenie kapitału zapasowego GRENEVIA S.A.) i zgłosił do niej sprzeciw oraz wniósł o jego zaprotokołowanie.

12. Nabycie nowych jednostek zależnych

12.1. Rozliczenie nabycia Windhunter Service sp. z o.o.

28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Service sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki są kompleksowe rozwiązania i usługi związane z pomiarami wiatru dla przemysłu energetyki wiatrowej. Zgodnie z MSSF 3 „Połączenia jednostek” Grupa rozliczyła nabycie przedsięwzięcia, w wyniku którego rozpoznała następujące aktywa i zobowiązania według wartości godziwej:

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
Aktywa	12
rzeczowe aktywa trwałe	3
zapasy	3
należności krótkoterminowe	2
środki pieniężne	4
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8
zobowiązania krótkoterminowe	8
Wartość aktywów netto	4

Rozliczenie nabycia zostało przedstawione w tabeli poniżej.

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
wartość godziwa przekazanej zapłaty	11
wycena płatności warunkowej	3
100% udział w aktywach netto przejmowanej jednostki	4
Wartość firmy	10

Cenę transakcyjną powiększono o kwotę 3 mln zł, stanowiącą wycenę dodatkowej, warunkowej zapłaty, której wysokość będzie uzależniona od osiągnięcia odpowiednich poziomów EBITDA za lata 2025-2026. Windhunter Service sp. z o.o. działa w segmencie FAMUR. Rozpoznana wartość firmy powiększyła wartość firmy przypisaną do tego segmentu. Na dzień 30.09.2025 r. rozliczenie ma charakter prowizoryczny, zgodnie z MSSF 3 par. 45.

12.2. Rozliczenie nabycia Windhunter Academy sp. z o.o.

28 lutego 2025 roku Grenevia S.A. nabyła 100% udziałów w spółce Windhunter Academy sp. z o.o. Przedmiotem działalności spółki jest działalność szkoleniowa skierowana do branży energetyki wiatrowej, w tym szkolenia certyfikowane przez Global Wind Organisation Zgodnie z MSSF 3 „Połączenia jednostek” Grupa rozliczyła nabycie przedsięwzięcia, w wyniku którego rozpoznała następujące aktywa i zobowiązania według wartości godziwej:

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
Aktywa	5
rzeczowe aktywa trwałe	3
należności krótkoterminowe	2
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	3
zobowiązania długoterminowe	1
zobowiązania krótkoterminowe	2
Wartość aktywów netto	2



Rozliczenie nabycia zostało przedstawione w tabeli poniżej.

w milionach złotych	Stan na dzień połączenia
wartość godziwa przekazanej zapłaty	7
wycena płatności warunkowej	2
100% udział w aktywach netto przejmowanej jednostki	2
Wartość firmy	7

Cenę transakcyjną powiększono o kwotę 2 mln zł, stanowiącą wycenę dodatkowej, warunkowej zapłaty, której wysokość będzie uzależniona od osiągnięcia odpowiednich poziomów EBITDA za lata 2025-2026. Windhunter Academy sp. z o.o. działa w segmencie FAMUR. Rozpoznana wartość firmy powiększyła wartość firmy przypisaną do tego segmentu. Na dzień 30.09.2025 r. rozliczenie ma charakter prowizoryczny, zgodnie z MSSF 3 par. 45.

13. Działalność zaniechana

12 czerwca 2024 roku Grenevia S.A. zawarła umowę sprzedaży 100% udziałów w spółce TOO Famur Kazachstan. Do dnia utraty kontroli działalność tej spółki zakwalifikowano do działalności zaniechanej, ze względu na odrębny geograficznie obszar działalności.

Rachunek zysków i strat z działalności zaniechanej:

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
Przychody ze sprzedaży	-	4
Koszt własny sprzedaży	-	4
Zysk brutto ze sprzedaży	-	-
Pozostałe przychody operacyjne	-	1
Pozostałe koszty operacyjne	-	2
Zysk z działalności operacyjnej	-	-1
Zyski (straty) z tytułu odpisu na przewidywane straty kredytowe	-	-1
Zysk przed opodatkowaniem	-	-2
Zysk netto z działalności zaniechanej	-	-2

Rachunek przepływów pieniężnych z działalności zaniechanej:

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej	-	-2
Przepływy środków pieniężnych z działalności zaniechanej razem	-	-2

14. Segmenty operacyjne

14.1. Wybrane zasady rachunkowości

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 „Segmenty operacyjne”.

Identyfikowane w ramach Grupy segmenty operacyjne wynikają z przyjętych kierunków strategicznych Grupy. Wyniki działalności każdego z segmentów operacyjnych są regularnie przeglądane przez organ odpowiedzialny za podejmowanie decyzji w Grupie.

14.2. Segmenty operacyjne Grupy Grenevia

Grupa Grenevia to holding integrujący i rozwijający swoją działalność w czterech segmentach biznesowych: fotowoltaiki wielkoskalowej, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”) skoncentrowanych w Grupie PST; systemów bateryjnych dla e-mobilności i magazynów energii w ramach Impact Clean Power Technology S.A.; nowoczesnych rozwiązań dla sektora dystrybucji energii („Elektroenergetyka”) na bazie spółki Elgór+Hansen S.A.; rozwiązań dla sektora przemysłu wydobywczego (pod marką handlową FAMUR) i energetyki wiatrowej (pod marką handlową FAMUR Gearo). Na czele Grenevia S.A. stoi Grenevia Holding, operacyjnie wydzielona część spółki Grenevia S.A., która odpowiada za pozyskiwanie finansowania zewnętrznego i wewnętrznego na potrzeby własne, alokację kapitału między segmentami, wsparcie finansowe dla segmentów w różnych formach celem ich rozwoju oraz pełni funkcje zarządcze i nadzorcze.

Rozwój Grupy Grenevia wymaga istotnych działań w kierunku dywersyfikacji źródeł przychodów poza branżę związaną z wydobywaniem węgla energetycznego. W dniu 25 maja 2021 roku zostały przyjęte zmodyfikowane kierunki strategiczne, które zakładały transformację Grupy Grenevia w holding inwestujący w zieloną transformację poprzez wejście w segment OZE, e-mobilności oraz rozwiązań dla energetyki wiatrowej. W związku z koniecznością dostosowania do zmian otoczenia zewnętrznego, w dniu 3 lipca 2025 roku zostały przyjęte przez Zarząd Grenevia S.A. i zatwierdzone tego samego dnia przez Radę Nadzorczą zaktualizowane kierunki strategiczne Grupy Grenevia.

Celem zaktualizowanych kierunków strategicznych jest dalsza transformacja Grupy Grenevia w kierunku zdywersyfikowanego holdingu inwestycyjnego, działającego w następujących obszarach: projekty OZE, magazyny energii, e-mobilność, energetyka wiatrowa w obszarze serwisu i komponentów, maszyny, urządzenia i usługi dla sektora energetycznego, maszyny, urządzenia i usługi dla sektora wydobywczego, synergiczne gałęzie przemysłu oraz nieruchomości.

Segment rozwiązań dla przemysłu wydobywczego i energetyki wiatrowej („FAMUR”)

Segment FAMUR to rozwiązania dla przemysłu wydobywczego (pod marką handlową FAMUR) i energetyki wiatrowej (pod marką handlową FAMUR Gearo).

FAMUR dostarcza wysokowydajne kompleksy ścianowe, maszyny i urządzenia do użytkowania w systemach chodnikowych oraz szeroką gamę produktów dla systemów transportu – przeznaczonych głównie do podziemnej eksploatacji „skał miękkich” tj. m.in. węgla energetycznego i koksującego, soli potasowej, gipsu. Oferta obejmuje również projektowanie i dostawę systemów informatycznych, które pozwalają monitorować pracę maszyn i poprawiać bezpieczeństwo oraz wydajność wydobywania. Marka FAMUR ma międzynarodową rozpoznawalność. Na działalność segmentu FAMUR mają przede wszystkim wpływ czynniki o charakterze makroekonomicznym, geopolitycznym, w tym w szczególności sytuacja w polskim górnictwie węgla kamiennego, jak również specyfika branży wydobywczej, która charakteryzuje się występowaniem wysokich ryzyk oraz zdarzeń jednorazowych, zwłaszcza o charakterze zagrożeń naturalnych i technicznych związanych z procesem wydobywania, które mogą istotnie oddziaływać na działalność operacyjną klientów. Segment FAMUR nieustannie podnosi jakość usług i oferowanych urządzeń, a jednocześnie dostarcza swoje rozwiązania poza branżę górnictwa. Przykładem jest tu zrealizowany w 2024 roku kontrakt na dostawę kombajnu do prac geotechnicznych w Arabii Saudyjskiej, dostawa kombajnu do drążenia tuneli serwisowych pod Pragą w Czechach oraz kombajn do kopalni gipsu we Włoszech.

W ramach segmentu FAMUR istnieje oddział FAMUR Gearo, który skupia całą aktywność związaną z rozwojem i oferowaniem rozwiązań dla energetyki wiatrowej oraz produkcją przekładni dla różnych zastosowań przemysłowych. Rozwój w tym obszarze bazuje na doświadczeniu w projektowaniu, produkcji i remontach przekładni zębatych i systemów napędowych oraz kompleksowym zapleczu produkcyjnym wraz z własną hamownią umożliwiającą

przetestowanie każdej wyprodukowanej przekładni pod obciążeniem. Kompetencje segmentu FAMUR w zakresie wymiany głównych komponentów, świadczenia usług serwisowych oraz instalacji turbin wiatrowych dla kluczowych producentów i operatorów farm wiatrowych, uzupełnia od 2023 roku spółka zależna Total Wind PL sp. z o.o.

Od 28 lutego 2025 roku w wyniku akwizycji spółek Windhunter Service Sp. z o.o. oraz Windhunter Academy Sp. z o.o., kompetencje segmentu FAMUR w zakresie energetyki wiatrowej zostały uzupełnione odpowiednio o usługi związane z pomiarami wiatru, serwis prewencyjny i awaryjny turbin wiatrowych, inspekcję i naprawę łopat oraz usługi szkoleniowe certyfikowane przez Global Wind Organisation (GWO). Ponadto, od 1 maja 2025 roku rozpoczął działalność oddział FAMUR Gearo Service, który odpowiada za działalność serwisową w zakresie usług O&M tj. obsługi i utrzymania instalacji odnawialnych źródeł energii (farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe, magazyny energii).

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w III kwartałach 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 9 miesięcy 2025 r.

Segment rozwiązań dla dystrybucji energii („Elektroenergetyka”)

Segment Elektroenergetyki tworzy spółka Elgór + Hansen S.A. („E+H”), która ma prawie 30-letnie doświadczenie w tworzeniu rozwiązań dla przemysłu. Działalność obejmuje projektowanie, produkcję, dostawę oraz serwisowanie aparatury do transformacji i rozdziału energii elektrycznej. Produkty spółki znajdują zastosowanie w różnych branżach przemysłu, m.in. w szeroko rozumianym przemyśle wydobywczym, w tym także w strefach zagrożonych wybuchem, w przemyśle hutniczym oraz spożywczym.

Dzięki wieloletniemu doświadczeniu oraz bazie rozwojowo-produkcyjnej, firma oferuje także usługi oraz produkty z zakresu systemów IT/OT, SCADA, AKPiA, elektroniki, energoelektroniki i automatyzacji obiektów przemysłowych oraz elektroenergetycznych. W ofercie E+H posiada zarówno rozwiązania autorskie, jak również wykorzystuje produkty uznanych i sprawdzonych marek. Spółka wspiera klientów w każdej fazie inwestycji, tj. na etapie projektowania, budowy, dokumentowania oraz w trakcie eksploatacji, zarówno w kraju, jak i za granicą.

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w III kwartałach 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 9 miesięcy 2025 r.

Segment wielkoskalowej fotowoltaiki, energetyki wiatrowej i magazynów energii („OZE”)

Segment OZE tworzy spółka PST sp. z o.o. wraz z podmiotami zależnymi (Grupa PST), które prowadzą pełną obsługę projektów w odnawialne źródła energii (fotowoltaiczne [„PV”], energetyki wiatrowej [„EW”], oraz magazyny energii [„ME”]), od etapu pozyskania/weryfikacji odpowiednich lokalizacji, projektowania, inżynierii/rozwoju projektu, wyboru i zabezpieczenia odpowiednich komponentów; oferuje możliwość zakupu gotowych projektów OZE, projektów deweloperskich na różnym stadium rozwoju oraz zielonej energii w formule umów cPPA (corporate Power Purchase Agreement). Portfel budowanych i gotowych farm PV jest zarządzany poprzez fundusz inwestycyjny: Projekt Solartech Fund Fundusz Inwestycyjny Zamknięty. Począwszy od roku 2023 podjęto działania zmierzające do zintensyfikowania rozwoju segmentu w kierunku rozwoju projektów OZE, w tym pozyskiwania warunków przyłączeniowych dla energetyki wiatrowej oraz dla magazynów energii w celu rozszerzenia spektrum oferowanych rozwiązań OZE, w tym instalacji hybrydowych, również z wykorzystaniem korzyści „cable pooling”.

Ze skutkiem na dzień 30 kwietnia 2025 roku została wydzielona ze struktur PST sp. z o.o., a następnie sprzedana do Grenevia S.A. i włączona w obszar FAMUR Gearo zorganizowana części przedsiębiorstwa obejmującej działalność z zakresu utrzymania i modernizacji farm PV (O&M). Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w III kwartałach 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 9 miesięcy 2025 r.

Segment baterijny dla e-mobilności i magazynów energii („e-mobilność”)

Segment E-mobilności w Grupie Grenevia tworzy Impact Clean Power Technology S.A. z siedzibą w Pruszkowie – czołowy producent innowacyjnych, dostosowanych do oczekiwań i potrzeb klienta systemów bateryjnych, głównie dla autobusów, transportu szynowego, transportu specjalistycznego oraz stacjonarnych magazynów energii. Doświadczenie Impact Clean Power Technology S.A. na rynku systemów bateryjnych w zastosowaniach transportowych i przemysłowych ma na celu wzrost skali działania i długoterminową budowę wartości Impact Clean Power Technology

S.A. i Grupy Grenevia na rynku przemysłowej e-mobilności oraz magazynowania energii. Impact Clean Power Technology S.A. współpracuje z czołowymi producentami autobusów elektrycznych pozostając istotnym dostawcą systemów bateryjnych do e-autobusów na rynku europejskim typu Tier 1 na pierwszy montaż. Produkty Impact Clean Power Technology S.A są również obecne na takich rynkach jak Ameryka Północna, Azja i Australia. Spółka posiada własne centrum badawczo-rozwojowe technologii magazynowania energii oraz baterii do transportu publicznego i ciężkiego. Impact Clean Power Technology S.A. równolegle rozwija rozwiązania z zakresu wielkoskalowych i przemysłowych magazynów energii.

Pozostałe informacje dotyczące segmentu, w szczególności działania operacyjne w segmencie w III kwartałach 2025 roku, zostały przedstawione w Komentarzu Zarządu do skonsolidowanych wyników finansowych Grupy Grenevia za 9 miesięcy 2025 r.

Segment Działalność holdingowa i pozostała

Działalność holdingowa w Grupie Grenevia jest realizowana przez wydzieloną operacyjnie część spółki Grenevia S.A. („Grenevia Holding”), która odpowiada za pozyskiwanie finansowania zewnętrznego na potrzeby własne, alokację kapitału między segmentami, wsparcie finansowe segmentów w różnych formach celem ich rozwoju, w tym dla segmentów z obszaru zrównoważonego rozwoju (obecnie to przede wszystkim segmenty OZE i E-mobilność), celem realizacji założeń przyjętej strategii Grupy Grenevia do momentu osiągnięcia przez nie odpowiedniej stabilności finansowej, zdolności kredytowej i wzrostu skali biznesu operacyjnego. Wsparcie finansowe dla spółek wchodzących w skład segmentów udzielane jest zazwyczaj w formie pożyczek z oprocentowaniem na warunkach rynkowych w oparciu o stopę zmienną WIBOR + marża, a zabezpieczeniem są zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji i inne typowe dla tego rodzaju umów. Dodatkowo udzielane są poręczenia instrumentów finansowych z opłatą ustalaną na warunkach rynkowych. Grenevia Holding może również pozyskiwać finansowanie od swoich spółek portfelowych (np. w formie pożyczek) w celu finansowania potrzeb własnych lub realokować środki na realizację celów spółek Grupy Grenevia. Ze względu na przyjętą niezależność operacyjną poszczególnych segmentów pozostała działalność Grenevia Holding ogranicza się do takich funkcji korporacyjnych na poziomie całej Grupy Grenevia jak zarządzanie ryzykiem, audyt wewnętrzny, sprawozdawczość finansowa, kontroling, finanse zarządcze, zrównoważony rozwój (ESG) oraz relacje inwestorskie. Grenevia Holding odpowiada za realizację zaktualizowanej strategii zrównoważonego rozwoju w kierunkach dalszej transformacji działalności biznesowej Grupy Grenevia, zgodnymi z przyjętą aktualizacją. Grenevia Holding realizuje również funkcje zarządcze i nadzorcze. Głównym źródłem przychodów Grenevia Holding są przychody finansowe od udzielanych pożyczek i poręczeń dla spółek portfelowych, odsetki od lokat oraz dywidendy. Pozostała istotna działalność segmentu obejmuje głównie spółki Taian Famur Coal Mining Machinery Co., Ltd., która nie prowadzi działalności operacyjnej, a wspiera działalność pozostałych segmentów w relacjach z dostawcami z Chin oraz De Estate sp. z o.o., która zarządza wynajmem powierzchni nieruchomości przeznaczonych do dezinvestycji.

Działalność Grupy nie ma charakteru sezonowego, za wyjątkiem działalności segmentu OZE w części dotyczącej produkcji energii elektrycznej przy wykorzystaniu techniki fotowoltaicznej. W okresie III kwartałów 2025 roku przychody ze sprzedaży wyprodukowanej energii elektrycznej stanowiły 3,5% ogółu przychodów w Grupie (3% w okresie III kwartałów 2024).

Poniższe tabele prezentują wyniki segmentów za 9 miesięcy 2025 i 2024 roku:

9 m-cy do 30.09.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Przychody zewnętrzne segmentu	1 006	80	67	453	5	-2	1 609
Przychody między segmentami	3	23	6	-	1	-33	-
Przychody ze sprzedaży	1 009	103	73	453	6	-35	1 609
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych klasyfikowanych jako aktywa trwałe	-	-	23	-	-	3	26
Zysk brutto ze sprzedaży	388	26	47	79	4	5	549
Zysk z działalności operacyjnej	289	7	17	-	-10	-3	300



9 m-cy do 30.09.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroe nergety ka	OZE	E-mobil ność	Działaln ość holding owa i pozosta ła	wyłącze nia między segmen tami	Razem
Amortyzacja	144	12	27	23	1	-16	191
EBITDA	433	19	44	23	-9	-19	491
Przychody z tytułu odsetek	7	1	2	-	58	-33	35
Koszty z tytułu odsetek	6	-	45	6	18	-22	53
Pozostałe przychody (koszty) finansowe	-3	1	2	-5	3	-5	-7
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	230	6	-25	-9	29	-18	213
Zysk (strata) netto	230	6	-25	-9	29	-18	213

9 m-cy do 30.09.2024 w milionach złotych	FAMUR	Elektroe nergety ka	OZE	E-mobil ność	Działaln ość holding owa i pozosta ła	wyłącze nia między segmen tami	Razem
Przychody zewnętrzne segmentu	844	119	76	314	6	-	1 359
Przychody między segmentami	1	30	1	-	57	-89	-
Przychody ze sprzedaży	845	149	77	314	63	-89	1 359
Zysk ze sprzedaży farm fotowoltaicznych klasyfikowanych jako aktywa trwałe	-	-	52	-	-	6	58
Zysk brutto ze sprzedaży	339	38	89	51	6	5	528
Zysk (Strata) z działalności operacyjnej	240	20	-41	-15	-8	4	200
Amortyzacja	148	12	26	18	1	-15	190
EBITDA	388	32	-15	3	-7	-11	390
Przychody z tytułu odsetek	2	-	8	-	73	-55	28
Koszty z tytułu odsetek	1	-	66	11	16	-41	53
Pozostałe przychody (koszty) finansowe	2	-	-	-3	1	-6	-6
Zysk netto z działalności kontynuowanej	198	16	-115	-25	41	-15	100
Zysk netto	196	16	-115	-25	41	-15	98

W poniższych tabelach zaprezentowano główne pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej w podziale na segmenty.

kategoria aktywów i zobowiązań na dzień 30.09.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroe nergety ka	OZE	E-mobil ność	Działaln ość holding owa i pozosta ła	wyłącze nia między segmen tami	Razem
Aktywa trwałe	529	49	672	338	345	-213	1 720
Aktywa obrotowe	767	154	432	377	1 075	-147	2 658
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania, w tym:	633	44	676	350	514	-265	1 952
<i>Kredyty, obligacje, pożyczki i leasingi</i>	<i>147</i>	<i>4</i>	<i>572</i>	<i>157</i>	<i>504</i>	<i>-242</i>	<i>1 142</i>



kategoria aktywów i zobowiązań na dzień 31.12.2024 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Aktywa trwałe	487	47	882	341	857	-866	1 748
Aktywa obrotowe	540	156	481	321	713	-111	2 100
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania, w tym:	305	45	1 384	293	437	-889	1 575
<i>Kredyty, obligacje, pożyczki i leasingi</i>	<i>70</i>	<i>6</i>	<i>1 331</i>	<i>105</i>	<i>424</i>	<i>-857</i>	<i>1 079</i>

14.3. Obszary geograficzne

Grupa działa w wielu obszarach geograficznych, dlatego kierownictwo jednostki uznało za konieczne uzupełnienie zaprezentowanych przychodów o poszczególne obszary geograficzne.

9 m-cy do 30.09.2025 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Polska	733	103	73	345	6	-35	1 225
Unia Europejska	36	-	-	20	-	-	56
Pozostałe kraje europejskie	4	-	-	88	-	-	92
USA	188	-	-	-	-	-	188
Pozostałe	48	-	-	-	-	-	48
Razem	1 009	103	73	453	6	-35	1 609
Eksport razem	276	-	-	108	-	-	384
Kraj	733	103	73	345	6	-35	1 225

9 m-cy do 30.09.2024 w milionach złotych	FAMUR	Elektroenergetyka	OZE	E-mobilność	Działalność holdingowa i pozostała	wyłączenia międzysegmentami	Razem
Polska	746	149	77	154	63	-89	1 100
Unia Europejska	47	-	-	30	-	-	77
Pozostałe kraje europejskie	1	-	-	130	-	-	131
USA	8	-	-	-	-	-	8
Pozostałe	43	-	-	-	-	-	43
Razem	845	149	77	314	63	-89	1 359
Eksport razem	99	-	-	160	-	-	259
Kraj	746	149	77	154	63	-89	1 100

14.4. Informacje na temat głównych klientów

W III kwartałach 2025 roku przychody z tytułu sprzedaży do czterech klientów przekroczyły dla każdego z nich pojedynczo poziom 10%. Klienci nie są powiązani z Grupą.

Poziom przychodów dla tych klientów był następujący:

- | Klient 1: 332 mln zł (segment E-mobilność),
- | Klient 2: 228 mln zł (204 mln zł segment FAMUR oraz 24 mln zł segment Elektroenergetyka),
- | Klient 3: 183 mln zł (179 mln zł segment FAMUR oraz 4 mln zł segment Elektroenergetyka),
- | Klient 4: 174 mln zł (segment FAMUR).

W III kwartałach 2024 roku przychody z tytułu sprzedaży do trzech klientów przekroczyły dla każdego z nich pojedynczo poziom 10%. Klienci nie są powiązani z Grupą.

Poziom przychodów dla tych klientów był następujący:

- | Klient 1: 278 mln zł (269 mln zł segment FAMUR oraz 9 mln zł segment Elektroenergetyka),
- | Klient 2: 244 mln zł (207 mln zł segment FAMUR oraz 37 mln zł segment Elektroenergetyka).
- | Klient 3: 145 mln zł (segment E-mobilność).

15. Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe

Z uwagi na istotną wartość dla przepływów pieniężnych Grupa zdecydowała się na zaprezentowanie przychodów i kosztów składających się na zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych zakwalifikowanych jako środki trwałe.

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
Przychód ze sprzedaży farm fotowoltaicznych	168	186
Koszt sprzedanych farm fotowoltaicznych	142	128
Zysk brutto ze sprzedaży farm fotowoltaicznych	26	58

16. Koszty według rodzaju

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
amortyzacja	191	190
zużycie materiałów i energii	751	619
usługi obce	231	196
podatki i opłaty	13	11
wynagrodzenia	246	218
ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	57	50
pozostałe koszty rodzajowe	30	28
Koszty według rodzaju, razem	1 519	1 312
Zmiana stanu zapasów, produktów i rozliczeń międzyokresowych	-69	-43
Koszty wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostki	-179	-232
Koszt sprzedaży	-63	-38
Koszty ogólnego zarządu	-161	-146
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	39	36
Koszty własny sprzedaży	1 086	889



17. Pozostałe przychody operacyjne

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
kary i odszkodowania*	15	9
rozwiązanie rezerw**	12	2
rozwiązanie odpisów na aktywa niefinansowe	2	-
złomowanie	2	2
przeszacowanie nieruchomości inwestycyjnych	2	-
zysk ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	2	5
inne	7	6
Pozostałe przychody operacyjne, razem	42	24

*w tym 11 mln zł obciążenia klientów za uszkodzenia i braki w urządzeniach zwracanych z dzierżawy przez kopalnie, w tym 6 mln zł odszkodowanie za utratę kombajnu (segment FAMUR)

**w tym 8 mln zł rozwiązanie rezerwy w związku z zawarciem ugody z kontrahentem (segment FAMUR).

18. Pozostałe koszty operacyjne

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
koszty napraw gwarancyjnych	25	34
utworzone rezerwy	9	21
odpisy aktualizujące aktywa niefinansowe	8	102
kary, grzywny, odszkodowania	5	1
darowizny	5	-
koszty demontażu, likwidacji środków trwałych	4	3
niewykorzystane moce produkcyjne	3	-
inne	8	7
Pozostałe koszty operacyjne, razem	67	168

19. Przychody finansowe

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
odsetki	35	28
dodatnie różnice kursowe	2	-
zysk ze zbycia inwestycji	-	3
rozliczenie transakcji terminowych	1	1
pozostałe	4	4
Przychody finansowe, razem	42	36



20. Koszty finansowe

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
odsetki	53	53
wycena kredytów	6	-
aktualizacja wartości inwestycji	1	-
provizje	3	2
gwarancje bankowe	3	1
rozliczenia transakcji terminowych	-	4
dyskonto zobowiązań leasingowych	-	-
ujemne różnice kursowe	-	5
pozostałe	1	2
Koszty finansowe, razem	67	67

21. Podatek dochodowy

21.1. Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
podatek dochodowy za okres bieżący	64	69
podatek odroczony	-1	-6
Razem	63	63

21.2. Uzgodnienie efektywnej stawki podatkowej

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
zysk przed opodatkowaniem	276	163
podatek dochodowy bieżącego okresu	63	63
Efektywna stawka podatku	23%	39%
trwale różnice przychodów i kosztów niebędących podatkowymi	51	37
efekt zastosowania stawki podatku 9%	-	-1
strata podatkowa (rozliczenie straty), na którą nie utworzono aktywa	5	-
utworzenie (rozwiązanie) odpisu na aktywo na podatek odroczony	-	128
efekt zastosowanie stawek podatków w spółkach działających za granicą	2	1
uchylenie decyzji organów podatkowych	-	-4
Wynik skorygowany o różnice uzgadniające nominalną stawkę podatku	334	324
nominalna stawka podatku dochodowego	19%	19%

22. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

22.1. Wartość należności krótkoterminowych

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
należności z tytułu dostaw i usług	659	272
pozostałe należności	249	236
rozliczenia międzyokresowe czynne	21	22
należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	929	530

22.2. Zmiana stanu odpisów aktualizujących należności krótkoterminowe

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025
Stan na początek okresu	116
zwiększenia	7
rozwiązanie	-7
wykorzystanie	-5
Stan odpisów aktualizujących wartość należności krótkoterminowych na koniec okresu	111

Grupa dokonuje analizy poszczególnych pozycji należności narażonych na ryzyko kredytowe. Ryzyko kredytowe wynika z zawartych umów i związane jest z ewentualnym wystąpieniem takich zdarzeń jak niewypłacalność kontrahenta, częściowa spłata należności lub znaczące opóźnienia w zapłacie należności. Na podstawie szczegółowej analizy ryzyka kredytowego podejmowana jest decyzja o utworzeniu odpisu oraz o jego wartości.

Zgodnie z MSSF 9 Grupa wycenia odpis na oczekiwane straty kredytowe w kwocie równej 12-miesięcznym oczekiwany stratom kredytowym bądź oczekiwany stratom kredytowym w okresie życia instrumentu finansowego. W przypadku należności z tytułu dostaw i usług, Grupa zastosowała uproszczone podejście i wycenia odpis na oczekiwane straty kredytowe w kwocie równej oczekiwany stratom kredytowym w całym okresie życia. Grupa przeanalizowała ryzyko kredytowe przy użyciu uproszczonego modelu, w oparciu o dane historyczne z okresu 5 lat. Grupa stosuje założenie, że przeterminowania powyżej 90 dni stanowią pozycje, co do których ocenia się niewykonanie zobowiązania. Na tej podstawie w danych historycznych podzielonych na okresy spłaty (przed terminem, 1-30 dnia po terminie, od 31 do 60 dnia po terminie, od 61 do 90 dnia po terminie oraz powyżej 90 dnia po terminie) ocenia się procentowy, potencjalny udział ilościowy, faktur obarczonych ryzykiem braku spłaty (przeterminowane powyżej 90 dni). W kolejnym etapie, dla każdego z wymienionych przedziałów, tworzy się wagi obliczane względem procentowego udziału wartości w łącznej sumie wartości. Procentowy wskaźnik oczekiwanych strat kredytowych jest sumą iloczynów udziału faktur obarczonych ryzykiem braku spłaty oraz obliczonych wag. Powstały wskaźnik jest aktualizowany przynajmniej dwa razy w roku i każdorazowo przykładany jest do aktualnego na dzień bilansowy salda należności, w celu określenia oczekiwanych strat kredytowych. Każdorazowo wartość utworzonego odpisu na podstawie szczegółowej analizy jest porównana z wartością odpisu wynikającą z modelu. W przypadku, gdy model wskazuje na wyższą wartość oczekiwanych strat kredytowych, Grupa dowiązuje odpis z tytułu oczekiwanych strat kredytowych. Zarówno szczegółowe analizy ryzyka kredytowego, jak i ich porównanie z wynikami modelu są przeprowadzane na poziomie jednostkowych danych poszczególnych spółek z Grupy z częstotliwością co najmniej raz na pół roku. Na dzień 30.09.2025 r. wartość odpisów aktualizujących, stanowiących różnicę między odpisami wynikającymi z modelu, a odpisami utworzonymi przez spółki z Grupy na podstawie szczegółowej analizy każdego rozrachunku wynosi 3 mln zł.

Przeprowadzona analiza należności z tytułu wystawionych faktur przez jednostkę dominującą w segmencie FAMUR, w którym występuje największa koncentracja ryzyka kredytowego (kontrahenci z branży wydobywczej), przeprowadzona w oparciu o sumę faktur klasyfikowanych jako należności handlowe wskazuje, że łączna wartość należności, które nie zostały przez kontrahenta zapłacone stanowią w perspektywie okresu 5-cio letniego 1,05% wszystkich wystawionych faktur w tym okresie.



Wszystkie faktury objęte indywidualnym odpisem na bazie ich szczegółowej analizy są fakturami, które w drodze szczegółowej identyfikacji zostały potraktowane jako należności nieściągalne lub o minimalnej możliwości ich odzyskania i co do zasady starsze niż 12 miesięcy.

Celem minimalizacji ryzyka kredytowego spółki z Grupy poddają weryfikacji wiarygodność kontrahentów, stosując zabezpieczenia finansowe, takie jak akredytywa, czy gwarancje bankowe oraz korzystają z faktoringu bez regresu.

W poniższej tabeli przedstawiono koncentrację ryzyka dotyczącą należności z tytułu dostaw i usług, wynikających z wystawionych przez spółki Grupy faktur, na które nie utworzono odpisów aktualizujących (należności netto):

Kontrahent (segment)	Należności z tytułu dostaw i usług z tytułu wystawionych faktur udział %	z tego prze-terminowane (udział we wszystkich należnościach z tytułu dostaw i usług z tytułu wystawionych faktur)	z tego do 30 dni	z tego 31-90 dni	z tego 91-180 dni	z tego 181-365 dni	z tego powyżej roku
Kontrahent 1 (E-mobilność)	19,04%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Kontrahent 2 (FAMUR)	18,33%	0,80%	0,68%	0,09%	0,03%	0,00%	0,00%
Kontrahent 3 (FAMUR)	17,87%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Kontrahent 4 (FAMUR)	7,67%	0,04%	0,02%	0,02%	0,00%	0,00%	0,00%
Kontrahent 5 (FAMUR)	6,42%	0,64%	0,35%	0,28%	0,01%	0,00%	0,00%
Kontrahent 6 (FAMUR)	6,31%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Kontrahent 7 (E-mobilność)	6,19%	0,43%	0,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Kontrahent 8 (FAMUR)	2,78%	0,01%	0,00%	0,00%	0,01%	0,00%	0,00%
Kontrahent 9 (Elektroenergetyka)	1,09%	1,09%	0,00%	0,00%	0,00%	1,09%	0,00%
Pozostali kontrahenci	14,30%	3,07%	1,89%	0,53%	0,11%	0,01%	0,53%
	100,00%	6,08%	3,37%	0,92%	0,16%	1,10%	0,53%

23. Inne krótkoterminowe aktywa finansowe

W pozycji Inne krótkoterminowe aktywa finansowe ujęto należności z tytułu pożyczki udzielonej na rzecz TDJ S.A. w kwocie 102 mln zł. Termin spłaty pożyczki – 31.12.2025 r. Zastosowano oprocentowanie na warunkach rynkowych w oparciu o WIBOR 3M + marża. Zabezpieczeniem pożyczki jest oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 kodeksu postępowania cywilnego.

24. Zobowiązania finansowe

24.1. Zestawienie zobowiązań finansowych

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
długoterminowe zobowiązania finansowe:	911	1 003
kredyty i pożyczki*	756	825
obligacje*	18	27
leasing	137	151
krótkoterminowe zobowiązania finansowe:	231	76
kredyty i pożyczki*	216	59
leasing	15	17
Zobowiązania finansowe, razem	1 142	1 079

*w tym 308 mln zł (389 mln zł na 31.12.2024 r.) to finansowanie typu „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych (segment OZE), a 85 mln zł (86 mln na 31.12.2024 r.) to kredyt inwestycyjny na budowę GigafactoryX (segment E-mobilność).

Oprocentowanie kredytów i pożyczek ma charakter zmienny.

24.2. Kredyty bankowe i pożyczki

W III kwartałach 2025 roku Grupa Grenevia zawarła następujące, istotne umowy i aneksy z bankami:

Data umowy / aneksu	Rodzaj zawartej umowy	Podmiot finansowany	Podmiot udzielający finansowania	Kwota	Oprocentowanie	Termin spłaty
27.01.2025	Limit kredytowy wielocelowy (aneks)	Elgór+Hansen	PKO BP S.A.	20 mln zł	WIBOR1M +marża	03.03.2027
22.01.2025	Limit kredytowy wielocelowy (aneks)	Elgór+Hansen	BNP Paribas S.A.	15 mln zł	WIBOR1M +marża	28.02.2026
20.01.2025 (effective date 11.02.2025)	Umowa zmieniająca i ujednoliciąca do umowy kredytów project finance z dnia 11 marca 2022 roku (aneks)*	18 spółek projektowych z Segmentu OZE	ING Bank Śląski S.A./BNP Paribas S.A./PEKAO S.A.	190 mln zł	WIBOR 6M +marża	22.12.2040



Data umowy / aneksu	Rodzaj zawartej umowy	Podmiot finansowany	Podmiot udzielający finansowania	Kwota	Oprocentowanie	Termin spłaty
14.04.2025	Limit kredytowy wielocelowy	Elgór+Hansen	Pekao S.A.	10 mln zł	WIBOR1M +marża	14.04.2026
02.06.2025	Aneks nr 2 do umowy SFA	Finance PV 2	Pekao S.A.	49,6 mln zł	WIBOR 6M +marża	31.12.2042
20.06.2025	Aneks nr 3 do umowy SFA	Finance PV 2	Pekao S.A.	49,6 mln zł	WIBOR 6M +marża	31.12.2042
08.09.2025	Aneks nr 1 do Umowy Pożyczki (obniżenie kwoty pożyczki do 78,5 mln zł, wyłączenie jednej ze spółek PV z finansowania)	Finance PV3 sp. z o.o.	PFR Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych	78,5 mln zł	WIBOR 6M + marża	30.06.2044

*Umowa zmienia pierwotną umowę kredytów typu project finance z 11 marca 2022 r. zawartą pomiędzy 32 spółkami należącymi do Projekt Solartech Fund FUNDUSZ INWESTYCYJNY ZAMKNIĘTY oraz bankami finansującymi tj. ING Bankiem Śląskim S.A., Pekao S.A., BNP Paribas S.A.

Na dzień 30.09.2025 r. Grupa Grenevia posiadała niewykorzystane, dostępne do uruchomienia bankowe limity kredytów obrotowych (z wyłączeniem „project finance”) na łączną kwotę 322 mln zł (473 mln zł na 31.12.2024 r.)

24.3. Obligacje

Obligacje serii A (emitent Finance PV 1 S.A.)

7 marca 2023 roku spółka zależna Finance PV 1 S.A. wyemitowała obligacje serii A o wartości nominalnej 2,7 mln EUR. Obligacje te są oprocentowane według stóp procentowych wynoszących:

- od dnia objęcia obligacji do dnia przypadającego 12 miesięcy od dnia podpisania umowy emisji – stopa stała w skali roku,
- następnie do 30.09.2024 r. – stopa stała w skali roku,
- od 01.10.2024 r. – stopa zmienna EURIBOR 12M + marża.

Wypłata odsetek następuje w każdym dniu przypadającym w rocznicę daty podpisania umowy emisji oraz w dniu wymagalności.

Datą emisji Obligacji serii A jest 30 marca 2023 roku.

Datą wykupu Obligacji serii A jest dzień 18 lipca 2026 roku (pierwotna data to 07.09.2024 r.)

Obligacje mają charakter finansowania „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych.

Obligacje serii C i D (emitent Finance PV 1 S.A.)

18 lipca 2024 roku spółka zależna Finance PV 1 S.A. zawarła aneks do Umowy Emisji Obligacji z dnia 7 marca 2023 roku, na podstawie którego doszło do emisji dwóch nowych serii obligacji - Obligacji Serii C oraz Obligacji serii D:

- a) 20 Obligacji Serii C o wartości nominalnej 100.000 euro, o łącznej nominalnej kwocie subskrypcji 2.000.000 euro,
- b) 13 Obligacji Serii D o wartości nominalnej 100.000 euro, o łącznej nominalnej kwocie subskrypcji 1.300.000 euro.

Emisja Obligacji Serii C oraz Serii D miała miejsce 30 lipca 2024 roku.

Termin wykupu Obligacji Serii D upływa 18 lipca 2026 roku. Obligacje Serii D są oprocentowane według stóp procentowych wynoszących:

- a) od Dnia Subskrypcji danej Serii obligacji do Dnia Zakończenia dla wszystkich projektów finansowanych w ramach danej Serii Obligacji - stopa zmienna EURIBOR 12M + marża,
- b) następnie do dnia zapadalności stopa zmienna EURIBOR 12M + marża.

Wypłata odsetek następuje w każdym roku przypadającym w rocznicę umowy emisji oraz w dniu wymagalności. Obligacje mają charakter finansowania „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych.

Pierwotny termin wykupu Obligacji Serii C upływał 18 lipca 2026 roku. Spółka zależna 12 września 2025 roku dokonała wcześniejszego wykupu Obligacji serii C.

Obligacje Serii C były oprocentowane według stóp procentowych wynoszących:

- c) od Dnia Subskrypcji danej Serii obligacji do Dnia Zakończenia dla wszystkich projektów finansowanych w ramach danej Serii Obligacji - stopa zmienna EURIBOR 12M + marża,
- d) następnie do dnia zapadalności stopa zmienna EURIBOR 12M + marża.

Wypłata odsetek następowała w każdym roku przypadającym w rocznicę umowy emisji oraz w dniu wymagalności. Obligacje serii C miały charakter finansowania „project finance” na budowę farm fotowoltaicznych.

25. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
zobowiązania o charakterze finansowym	371	239
z tytułu dostaw i usług	216	158
z tytułu podatków	90	57
z tytułu wynagrodzeń	16	14
pozostałe zobowiązania	49	10
zobowiązania o charakterze niefinansowym	287	105
otrzymane zaliczki	234	64
rozliczenia międzyokresowe bierne	38	34
przychody przyszłych okresów*	15	7
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania razem	658	344

*w okresie III kwartałów 2025 roku Grenevia S.A. otrzymała zaliczkę w wysokości 8 mln zł w ramach Umowy o dofinansowanie projektu „Dywersyfikacja działalności w kierunku gospodarki zeroemisyjnej oraz wzmocnienie potencjału zatrudnienia”. Umowa została zawarta w 2024 r. pomiędzy Województwem Śląskim - Śląskim Centrum Przedsiębiorczości z siedzibą w Chorzowie, pełniącym rolę Instytucji Pośredniczącej dla Programu Fundusze Europejskie dla Śląskiego 2021-2027 a Grenevia S.A. Planowana całkowita wartość projektu wynosi 68 mln zł brutto z czego ok. 21 mln zł będzie stanowiło dofinansowanie z Funduszy Europejskich.

26. Zobowiązania warunkowe

Wycena zobowiązań warunkowych na 30.09.2025 r.

w milionach złotych	Wartość zobowiązania warunkowego na dzień bilansowy (kwota którą Grupa zapłaciłaby w ramach wypełnienia obowiązku na dzień bilansowy)	Maksymalna kwota poręczenia
poręczenia*, w tym	272	326
- udzielone przez segment OZE	272	272
- Grenevia S.A. za segment OZE	-	20
- segmentu e-mobilność	-	34
udzielone gwarancje dobrego wykonania kontraktu	45	n.d.
pozostałe gwarancje**	17	n.d.
udzielone gwarancje przetargowe	2	n.d.
ryzyka procesowe***	9	n.d.
pozostałe zobowiązania warunkowe	11	n.d.
Zobowiązania warunkowe razem	356	

* W związku z transakcjami sprzedaży w latach 2023-2024 udziałów w 4 spółkach SPV z segmentu OZE do kontrahenta zewnętrznego, spółka PST sp. z o.o. udzieliła nieodwołalnego i bezwarunkowego poręczenia należytego i prawidłowego wykonania przez Sprzedającego zobowiązań pieniężnych wynikających z umowy sprzedaży do maksymalnej kwoty 190 mln zł. Poręczenie obowiązuje do najwcześniejszej z następujących dat: w dniu pełnego, nieodwołalnego i bezwarunkowego uregulowania przez Sprzedającego wszelkich jego zobowiązań wynikających z umowy lub w dacie 31 grudnia 2027 roku.

W nawiązaniu do raportu bieżącego nr 9/2025 Grenevia S.A., w ramach wykonania warunków umowy przyrzeczonej spółka PST sp. z o.o. udzieliła na rzecz kontrahenta zewnętrznego nieodwołalnego i bezwarunkowego poręczenia należytego i prawidłowego wykonania zobowiązań wynikających z umowy przyrzeczonej do maksymalnej kwoty 70 mln zł. Poręczenie obowiązuje przez okres 5 lat od daty zawarcia umowy przyrzeczonej jednak nie później niż do 31 marca 2030 r. Umowa zawiera warunkową możliwość przedłużenia poręczenia o kolejne 2 lata.

Na dzień 30.09.2025 r. istniały także poręczenia, które Grenevia S.A. udzieliła za swoje spółki zależne:

- do kwoty 34 mln zł za spółkę Impact Clean Power Technology S.A. jako zabezpieczenie zaciągniętych przez tę spółkę kredytów bankowych. Wykorzystanie kredytów ujęte jest w zobowiązaniach bilansowych, więc wycena zobowiązania warunkowego nie jest prezentowana. Powyższe zabezpieczenia wygasną we wcześniejszej z następujących dat:

a) w dacie spełnienia przez IMPACT określonych w umowie kredytów warunków, lub

b) w dniu, w którym wszystkie wierzytelności Kredytodawców na podstawie lub w związku z umową kredytów zostaną zaspokojone w całości i wygasną.

- do kwoty 6,6 mln zł za spółkę z Grupy PST, jako zabezpieczenie udzielonego bankowego limitu gwarancyjnego na wartość 5,5 mln zł. Wykorzystanie limitu gwarancyjnego ujęte jest w pozycjach dotyczących gwarancji. Suma wystawionych gwarancji w ramach poręczonego limitu gwarancyjnego wynosi 5,5 mln zł. Zobowiązanie z tytułu poręczenia wygaśnie w 2031 roku.

- do kwoty 13 mln zł za spółkę z Grupy PST, jako zabezpieczenie udzielonego bankowego limitu gwarancyjnego na łączną wartość 13 mln zł. Wykorzystanie limitów gwarancyjnych ujęte jest w pozycjach dotyczących gwarancji. Zobowiązanie z tytułu poręczenia wygaśnie w 2030 roku. Suma wystawionych gwarancji z powyższego limitu gwarancyjnego wynosi 9 mln zł.

** w tym gwarancja korporacyjna za Primetech na rzecz kontrahenta zewnętrznego w wysokości 14,5 mln PLN

***Grupa rozpoznała zobowiązanie warunkowe związane z możliwymi obowiązkami wynikającymi z działalności spółki przejętej przez Grenevię w latach poprzednich oraz z działalności spółki zależnej Primetech S.A., a dotyczącymi wyrównania wysokości składek z tytułu ubezpieczenia społecznego odprowadzanych w Hiszpanii w latach 1990 – 2011. Ze względu na brak możliwości wiarygodnej wyceny tego zobowiązania Grupa nie rozpoznała rezerwy z tego tytułu. Brak możliwości wyceny tego zobowiązania w sposób wiarygodny wynika z przyjęcia szeregu założeń, z których część oparta jest na szacunkowych danych statystycznych. Dla aktualnie toczących się w Hiszpanii spraw sądowych w sprawie

wyrównania wysokości składek z tytułu ubezpieczenia społecznego Grupa utworzyła rezerwę w kwocie 2 mln zł. Do dnia 30.09.2025 r. zostało zakończonych 68 spraw sądowych, z czego 53 sprawy zostały rozstrzygnięte na korzyść Grupy.

Ponadto, w związku z nabyciem udziałów w spółce Total Wind PL sp. z o.o. Emitent zawarł porozumienie z udziałowcem mniejszościowym, na mocy którego wystawił opcję sprzedaży (opcja put) zobowiązując się do nabycia od niego 14,73% udziałów w spółce Total Wind PL. Udziałowiec mniejszościowy może wykonać opcję put w okresie roku od dnia, w którym Zgromadzenie Wspólników spółki Total Wind PL zatwierdzi jej sprawozdanie finansowe za 2027 rok. Cenę wykonania opcji ustalono na kwotę równą wielokrotności EBITDA pomniejszonej o dług netto przypadającej w proporcji do nabywanych udziałów. Możliwość wykonania opcji put jest uzależnione od spełnienia warunku uzyskania określonych wielkości przychodów ze sprzedaży oraz EBITDA w ciągu 5 lat do roku 2027 włącznie. W ocenie zarządu Emitenta oraz zarządu spółki Total Wind PL prawdopodobieństwo uzyskania wielkości zawartych w porozumieniu jest znikome, w związku z czym zobowiązanie z tego tytułu nie spełnia kryteriów ujmowania w sprawozdaniu finansowym.

Wycena zobowiązań warunkowych na 31.12.2024 r.

w milionach złotych	Wartość zobowiązania warunkowego na dzień bilansowy (kwota którą Grupa zapłaciłaby w ramach wypełnienia obowiązku na dzień bilansowy)	Maksymalna kwota poręczenia
poręczenia, w tym	193	246
- udzielone przez segment OZE	193	193
- Grenevia S.A. za segment OZE	-	19
- segmentu e-mobilność	-	34
udzielone gwarancje dobrego wykonania kontraktu	36	n.d.
pozostałe gwarancje	20	n.d.
udzielone gwarancje przetargowe	2	n.d.
ryzyka procesowe	9	n.d.
zobowiązanie do wykupu udziałów mniejszości	11	n.d.
pozostałe zobowiązania warunkowe	2	n.d.
Zobowiązania warunkowe razem	273	

27. Instrumenty finansowe

27.1. Wartość godziwa instrumentów finansowych

Poniżej przedstawiono szczegóły dotyczące wartości godziwych instrumentów finansowych, dla których jest możliwe ich oszacowanie:

- I Środki pieniężne i ich ekwiwalenty, krótkoterminowe depozyty bankowe oraz krótkoterminowe kredyty bankowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na szybką zapadalność tych instrumentów;
- I Należności handlowe, pozostałe należności, zobowiązania handlowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na ich krótkoterminowy charakter;
- I Otrzymane pożyczki i kredyty bankowe. Wartość bilansowa takich instrumentów jest zbliżona do ich wartości godziwej z uwagi na zmienny, oparty na stopach rynkowych charakter ich oprocentowania.

Instrumenty finansowe typu swap na stopę procentową (IRS) oraz pochodne instrumenty typu forward zabezpieczające kursy walut są ujmowane początkowo według wartości godziwej skorygowanej o koszty transakcyjne, a następnie na każdy dzień bilansowy według wartości godziwej, przy czym efekt wyceny ujmowany jest na bieżąco w rachunku zysków i strat dla instrumentów nieobjętych rachunkowością zabezpieczeń oraz w kapitałach dla instrumentów objętych rachunkowością zabezpieczeń.

Grupa stosuje rachunkowość zabezpieczeń. Objęte są nią kontrakty forward oraz instrumenty typu swap, które wyznaczono jako instrumenty zabezpieczające oraz które zgodnie z przyjętymi zasadami są efektywne.

Hierarchia instrumentów finansowych wycenianych według wartości godziwej:

Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej można zakwalifikować do następujących modeli wyceny:

- I Poziom 1: ceny kwotowane (nieskorygowane) na aktywnych rynkach dla takich samych aktywów i zobowiązań,
- I Poziom 2: dane wejściowe, inne niż ceny kwotowane użyte w Poziomie 1, które są obserwowalne dla danych aktywów i zobowiązań, zarówno bezpośrednio (np. jako ceny) lub pośrednio (np. są pochodną rezerw),
- I Poziom 3: dane wejściowe niebazujące na obserwowalnych cenach rynkowych (dane wejściowe nieobserwowalne).

Wartość godziwa pochodnych instrumentów finansowych typu forward oraz typu swap są szacowane dla składnika aktywów na poziomie 2 jako dane wejściowe inne niż ceny notowane, które są obserwowalne w odniesieniu dla danego składnika.

W okresie III kwartałów 2025 ani w 2024 roku nie wystąpiły transfery pomiędzy stopniami hierarchii wyceny według wartości godziwej.

27.2. Instrumenty finansowe wyceniane w wartości godziwej w podziale na klasy

Stan na 30.09.2025		Hierarchia wartości godziwej		
Klasy instrumentów finansowych		Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3
Instrumenty pochodne (wycena), w tym:		-	5	-
aktywa		-	13	-
zobowiązania		-	-8	-

Stan na 31.12.2024		Hierarchia wartości godziwej		
Klasy instrumentów finansowych		Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3
Instrumenty pochodne (wycena), w tym:		-	17	-
aktywa		-	18	-
zobowiązania		-	-1	-

27.3. Pochodne instrumenty finansowe i zabezpieczenia

Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana końcowa data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minał transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
na dzień 30.09.2025				
Forward - sprzedaż EUR	IV kwartał 2025	3	-	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	IV kwartał 2025	19	2	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	IV kwartał 2025	8	1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	I kwartał 2026	38	2	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż EUR	I kwartał 2026	6	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	I kwartał 2026	5	-1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	III kwartał 2026	22	1	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż USD	IV kwartał 2026	18	-	ryzyko walutowe
IRS	IV kwartał 2026	400	6	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2028	47	1	ryzyko stopy procentowej

Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana końcowa data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minal transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
IRS	IV kwartał 2034	64	-3	ryzyko stopy procentowej
IRS	II kwartał 2035	79	-4	ryzyko stopy procentowej
Razem			5	

Instrumenty pochodne (grupy instrumentów)	Planowana data realizacji	Wartość przyszłych przepływów pieniężnych wg kursu terminowego/no minal transakcji dla IRS	Wycena instrumentu pochodnego	Zabezpieczane ryzyko
na dzień 31.12.2024				
Forward - sprzedaż USD	I kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Forward - sprzedaż EUR	I kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	I kwartał 2025	8	-	ryzyko walutowe
Forward - zakup EUR	II kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Forward - zakup USD	II kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	II kwartał 2025	13	1	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	III kwartał 2025	6	-	ryzyko walutowe
Opcja put/call (korytarz FX) EUR	IV kwartał 2025	1	-	ryzyko walutowe
IRS	IV kwartał 2026	400	14	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2028	46	-1	ryzyko stopy procentowej
IRS	IV kwartał 2034	186	2	ryzyko stopy procentowej
IRS	II kwartał 2035	38	1	ryzyko stopy procentowej
Razem			17	

Strategia zabezpieczeń Grupy instrumentami forward i opcjami typu korytarzowego polega na zabezpieczaniu ryzyka kursowego związanego z wysoce prawdopodobnymi przewidywanymi lub zakontraktowanymi przepływami pieniężnymi, jak również z przepływami pieniężnymi wynikającymi z pozycji pieniężnych denominowanych w walutach obcych. Zabezpieczeniu podlega ustalona indywidualnie dla każdego planowanego lub zawartego kontraktu część planowanych wpływów ze sprzedaży w walucie, w kwocie i terminach planowanych wpływów zawartych w negocjowanym lub podpisanym kontrakcie. Część wpływów podlegająca zabezpieczeniu jest ustalana poprzez odjęcie od całkowitych planowanych wpływów przewidywanych wypływów w walucie obcej (część zabezpieczana w sposób naturalny).

Instrument IRS to swap na stopę procentową, zabezpieczający ryzyko stopy procentowej dla zaciągniętego kredytu bankowego w segmencie Działalność holdingowa i pozostała (400 mln zł) oraz dla zaciągniętego kredytu inwestycyjnego w segmencie E-mobilność (47 mln zł).

Pozostałe instrumenty IRS zabezpieczają ryzyko stopy procentowej dla finansowań typu „project finance” w segmencie OZE (143 mln zł).

Instrumenty pochodne w podziale na zabezpieczające oraz wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy przedstawia poniższa tabela:

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
Wartość godziwa instrumentów pochodnych dla których prowadzona jest rachunkowość zabezpieczeń	5	17
Wartość godziwa instrumentów pochodnych wycenianych w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	-	-
Razem	5	17

28. Transakcje z podmiotami powiązanymi

za okres od 01.01.2025 do 30.09.2025 w milionach złotych	Przychody ze sprzedaży i pozostałe	Przychody finansowe	Sprzedaż środków trwałych	zakup materiałów i usług i pozostałe koszty	koszty finansowe	nabycie aktywów finansowych
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	6	3	-	60	-	55
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-

za okres od 01.01.2024 do 30.09.2024 w milionach złotych	Przychody ze sprzedaży i pozostałe	Przychody finansowe	Sprzedaż środków trwałych	zakup materiałów i usług i pozostałe koszty	koszty finansowe	zakup środków trwałych
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	7	2	10	36	-	9
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-	-	-

Stan na 30.09.2025 w milionach złotych	należności	udzielone pożyczki	zobowiązania	pożyczki zaciągnięte
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	1	102	19	-
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-

Stan na 31.12.2024 w milionach złotych	należności	udzielone pożyczki	zobowiązania	pożyczki zaciągnięte
jednostki stowarzyszone	-	-	-	-
pozostałe jednostki powiązane	11	1	23	-
spółka dominująca TDJ Equity I sp. z o.o.	-	-	-	-

Transakcje z jednostkami powiązanymi są zawierane wyłącznie na zasadach rynkowych.

29. Zdarzenia po dniu bilansowym

- I 1 października 2025 roku nastąpiła zmiana nazwy firmy spółki Projekt-Solartech sp. z o.o. na PST sp. z o.o.;
- I 1 października 2025 roku doszło do połączenia spółek PST sp. z o.o. jako spółki przejmującej ze spółkami w 100% zależnymi: PST 3 sp. z o.o., PST 5 sp. z o.o., PST 6 sp. z o.o., PST 7 sp. z o.o., PST 8 sp. z o.o., PST 10 sp. z o.o., PST 11 sp. z o.o., PST 12 sp. z o.o., PST 13 sp. z o.o., PST 14 sp. z o.o., PST 15 sp. z o.o., PST 16 sp. z o.o., PST 18 sp. z o.o., PST 19 sp. z o.o., PST 20 sp. z o.o., PST 21 sp. z o.o., PST 22 sp. z o.o., PST 24 sp. z o.o., PST 25 sp. z o.o., PST 27 sp. z o.o., PST 30 sp. z o.o., PST 32 sp. z o.o., PST 33 sp. z o.o., PST 36 sp. z o.o., PST 37 sp. z o.o., PST 38 sp. z o.o., PST 41 sp. z o.o., PST 42 sp. z o.o., PST 43 sp. z o.o., PST 48 sp. z o.o., PST 50 sp. z o.o., PST 52 sp. z o.o., PST 54 sp. z o.o., i Invest PB 87 sp. z o.o. (spółki przejmowane). Połączenie nastąpiło zgodnie z art. 492 §1 pkt 1 k.s.h., tj. poprzez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych na spółkę przejmującą;
- I 14 października 2025 roku Zarząd spółki zależnej Elgór+Hansen S.A. podjął decyzję o zakończeniu produkcji i projektowania, a tym samym o zakończeniu oferowania stacji transformatorowych dla rynku OZE (segment Elektroenergetyka). Podstawą tego kroku są przesłanki rynkowe i ekonomiczne, jak również opracowywana aktualizacja długofalowej strategii spółki. Spółka jest w trakcie inwentaryzacji aktywów związanych z tą częścią działalności. Spółka szacuje, że łączna kwota odpisów aktualizujących może wynieść ok. 5 mln zł, co obciążyłoby wynik Grupy za IV kwartał 2025 roku. Jednakże ostateczna kwota ulegnie doprecyzowaniu i ujęciu po zakończeniu prac związanych z przeglądem aktywów.
- I 3 października 2025 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Grenevia S.A. podjęło uchwałę o wyrażeniu zgody na plan podziału Grenevia S.A. i przeniesienie części jej majątku na Famur S.A., wyrażeniu zgody na proponowane zmiany statutu spółki Famur S.A. oraz wyrażeniu zgody na obniżenie kapitału zapasowego Grenevia S.A. Jednocześnie na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu Grenevia S.A. został zgłoszony sprzeciw do protokołu, przez pełnomocnika akcjonariusza PZU „ZŁOTA JESIEŃ” OFE, który oświadczył, że głosował przeciw uchwale nr 3 (w sprawie: podziału GRENEVIA S.A. przez wyodrębnienie, wyrażenia zgody na plan podziału GRENEVIA S.A. i przeniesienie części jej majątku na FAMUR S.A., wyrażenia zgody na proponowane zmiany statutu spółki FAMUR S.A. oraz wyrażenia zgody na obniżenie kapitału zapasowego GRENEVIA S.A.) i zgłosił do niej sprzeciw oraz wniósł o jego zaprotokołowanie.

III. ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRENEVIA S.A.

Śródroczny skrócony rachunek zysków i strat

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024	3 m-ce do 30.09.2025	3 m-ce do 30.09.2024
Przychody ze sprzedaży	910	787	654	238
Koszt własny sprzedaży	546	460	400	134
Zysk brutto ze sprzedaży	364	327	254	104
Koszty sprzedaży	31	17	25	5
Koszty ogólnego zarządu	62	49	43	17
Pozostałe przychody operacyjne	29	14	15	3
Pozostałe koszty operacyjne	35	49	23	8
Zysk z działalności operacyjnej	265	226	178	77
Zyski (straty) z tytułu odpisu na przewidywane straty kredytowe	-	1	-	3
Przychody finansowe	75	93	54	21
Koszty finansowe	28	21	21	8
Zysk przed opodatkowaniem	312	299	211	93
Podatek dochodowy	57	50	39	17
Zysk netto	255	249	172	76

Śródroczne skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024	3 m-ce do 30.09.2025	3 m-ce do 30.09.2024
Zysk netto	255	249	172	76
Inne całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-	-	-	-
Zyski (straty) aktuarialne	-	-	-	-
Inne całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu do wyniku w kolejnych okresach sprawozdawczych:	-5	-1	-7	-4
Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	-5	-1	-7	-4
Razem inne całkowite dochody po opodatkowaniu	-5	-1	-7	-4
Całkowite dochody ogółem	250	248	165	72

Śródroczne skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
Aktywa trwałe	2 121	1 927
Wartość firmy	67	67
Pozostałe wartości niematerialne	13	5
Rzeczowe aktywa trwałe	380	378
Należności długoterminowe	4	4
Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych	1 577	860
Inne długoterminowe aktywa finansowe	69	602
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11	11
Aktywa obrotowe	1 427	1 063
Zapasy	99	109
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności krótkoterminowe	521	258
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	1
Pochodne instrumenty finansowe	11	14
Inne krótkoterminowe aktywa finansowe	166	1
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	630	680
Aktywa razem	3 548	2 990

KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA

w milionach złotych	Stan na 30.09.2025	Stan na 31.12.2024
Kapitał własny	2 500	2 284
Kapitał podstawowy	6	6
Pozostałe kapitały rezerwowe	2 233	1 882
Zyski zatrzymane	261	396
Zobowiązania	1 048	706
Zobowiązania długoterminowe	455	450
Rezerwy długoterminowe	12	15
Inne długoterminowe zobowiązania finansowe	439	435
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania długoterminowe	4	-
Zobowiązania krótkoterminowe	593	256
Rezerwy bieżące	14	26
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	429	185
Zobowiązania dotyczące podatku bieżącego, krótkoterminowe	9	-
Inne krótkoterminowe zobowiązania finansowe	141	45
Kapitały własne i zobowiązania	3 548	2 990



Śródroczne skrócone zestawienie zmian w kapitale własnym

w milionach złotych	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
01.01.2025	6	1 882	396	2 284
zysk netto	-	-	255	255
inne całkowite dochody	-	-5	-	-5
całkowite dochody razem	-	-5	255	250
podział zysku	-	335	-335	-
nabycie zorganizowanej części przedsiębiorstwa	-	-8	-	-8
rozliczenie połączenia ze spółkami zależnymi	-	-26	-	-26
pozostałe	-	55	-55	-
zmiany kapitału w okresie	-	351	-135	216
30.09.2025	6	2 233	261	2 500

w milionach złotych	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Kapitał własny razem
01.01.2024	6	1 570	372	1 948
zysk netto	-	-	249	249
inne całkowite dochody	-	-1	-	-1
całkowite dochody razem	-	-1	249	248
przeniesienie zysku na kapitał zapasowy i pozostałe	-	311	-311	-
zmiany kapitału w okresie	-	310	-62	248
30.09.2024	6	1 880	310	2 196

Śródroczne skrócone sprawozdanie z przepływów pieniężnych

w milionach złotych	9 m-cy do 30.09.2025	9 m-cy do 30.09.2024
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej - metoda pośrednia		
Zysk przed opodatkowaniem	312	299
Korekty razem, w tym z tytułu"	111	140
kosztów finansowych	28	26
zapasów	10	50
należności z tytułu dostaw i usług	-274	-10
innych należności związanych z działalnością operacyjną	-41	5
zobowiązań z tytułu dostaw i usług	39	-25
innych zobowiązań związanych z działalnością operacyjną	216	11
umorzenia i amortyzacji	140	146
odpisu aktualizującego (odwrócenia odpisu) ujętego w wyniku finansowym	2	-1
rezerw	-15	-3
(zysk) strata ze sprzedaży aktywów trwałych	-2	-4
inne korekty, w przypadku których skutkami pieniężnymi są przepływy pieniężne z działalności finansowej lub inwestycyjnej	8	-55
suma zysku brutto i korekt razem	423	439
(Zapłacony) podatek dochodowy / zwrot	-46	-56
Przepływy z działalności operacyjnej	377	383
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Przepływy pieniężne zapłacone w celu nabycia instrumentów kapitałowych lub instrumentów dłużnych innych jednostek	-86	-
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	4	4
Zakup rzeczowych aktywów trwałych*	-140	-119
Zaliczki gotówkowe wpłacane i pożyczki udzielane stronom trzecim	-314	-125
Środki pieniężne otrzymane ze spłat zaliczek oraz pożyczek udzielonych stronom trzecim	52	4
Dywidendy otrzymane	9	26
Odsetki otrzymane	-	63
Inne wpływy (wypływy) środków pieniężnych	-9	-
Przepływy z działalności inwestycyjnej	-484	-147
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z pożyczek, kredytów i obligacji	98	2
Spłaty pożyczek, kredytów i obligacji	-3	-
Opłacenie zobowiązań z tytułu leasingu	-22	-18
Wypłacone odsetki	-16	-17
Przepływy z działalności finansowej	57	-33
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów przed skutkami zmian kursów wymiany	-50	203
Skutki zmian kursów wymiany, które dotyczą środków pieniężnych i ekwiwalentów środków pieniężnych	-	-
Zwiększenie (zmniejszenie) stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-50	203
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na początek okresu	680	365
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych na koniec okresu	630	568

*głównie nakłady na wyprodukowanie kombajnów przeznaczonych do dzierżawy



Katowice, dnia 07.11.2025r.

.....
**Podpis osoby odpowiedzialnej
za sporządzenie sprawozdania finansowego**

Alina Mazurczyk – Główna Księgowa

Podpis Prezesa Zarządu Grenevia S.A.

Beata Zawiszowska

.....

Podpisy złożone elektronicznie