

Kraków, 29.11.2024 r.

Raport kwartalny

Skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej Columbus Energy
za trzeci kwartał 2024 r.





Agenda

List do Akcjonariuszy	3	Zarząd	12
Columbus – trzy linie biznesowe	4	Rada nadzorcza	13
Columbus Intelligence	5	Akcjonariat	14
Columbus ONE	6	Grupa Kapitałowa Columbus	15
Realizacja transakcji z Golden Peaks Capital	8	Skonsolidowane wyniki Grupy Kapitałowej Columbus	16
Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych	9	Jednostkowe wyniki Columbus Energy S.A.	17
Aktywa Columbus – szacunkowa wartość rynkowa	10	Wybrane skonsolidowane dane finansowe	18
Columbus ESG	11	Wybrane jednostkowe dane finansowe	19

List do Akcjonariuszy

Szanowni Państwo, Drodzy Akcjonariusze,

z satysfakcją prezentujemy sprawozdanie z działalności Grupy Columbus Energy w ostatnich trzech kwartałach, które potwierdza, że podjęte przez nas decyzje stopniowo odzwierciedlają się w wynikach finansowych. Przychody Grupy w ciągu trzech kwartałów wyniosły 233,9 mln zł, a skonsolidowany wynik EBITDA osiągnął wartość 20,9 mln zł (wobec straty -19,7 mln zł w tym samym okresie 2023 r.). Z kolei jednostkowo w ciągu trzech kwartałów spółka Columbus Energy osiągnęła 216,3 mln zł przychodów i wypracowała 32 mln zł zysku EBITDA (wobec straty -0,9 mln zł w 2023 r.).

Kontynuujemy realizację naszej strategii, opierającej się o trzy filary, tj. transformację energetyczną domów i przedsiębiorstw, realizację inwestycji wielkoskalowych oraz wdrażanie innowacji technologicznych w energetyce. W każdym z tych filarów poczyniliśmy w minionym kwartale znaczny progres.

Przede wszystkim, już od końca pierwszego kwartału br., mocno skupiliśmy się na realizacji programu Czyste Powietrze, którego obecna edycja jest skierowana do właścicieli jednorodzinnych domów mieszkalnych i obejmuje dofinansowanie kompleksowej termomodernizacji budynków oraz wymiany starych pieców na nowoczesne źródła. Tylko w pierwszych 4 miesiącach funkcjonowania tego programu zakontraktowaliśmy ponad 4 tys. umów, o wartości brutto prawie 500 mln zł, a na koniec września br. pozyskaliśmy 8,2 tys. umów, o wartości ponad 1 mld zł.

I chociaż w dniu 28 listopada br. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej wstrzymał możliwość składania nowych wniosków, aby zabezpieczyć program przed licznymi nadużyciami ze strony wykonawców (zgodnie z deklaracją Zarządu NFOŚiG program w nowej odsłonie zadebiutuje wiosną 2025 r.), zdecydowaliśmy się wykorzystać ten moment na integrację oraz konsolidację rynku. Utworzyliśmy w tym celu

spółkę Columbus ONE, wychodzącą naprzeciw tym firmom i sprzedawcom w branży OZE, których działalność może być zagrożona w związku ze zmianami w programie dotacyjnym Czyste Powietrze, a które są uczciwe i dbają o dobro Beneficjentów tak jak Columbus. Oferta Spółki zapewni takim podmiotom kontynuację sprzedaży produktów OZE, pomoc w utrzymaniu finansowej płynności, a także wsparcie operacyjne. Chcemy nie tylko pomóc innym firmom w przetrwaniu tego trudnego momentu, ale przede wszystkim ochronić beneficjentów programu Czyste Powietrze, zapewniając im realizację usług, na które zdecydowali się pozyskać dofinansowanie. Integrujemy zespoły handlowe i firmy, które nie poradziły sobie z ilością podpisanych umów i liczymy też na szybkie zwiększenie skali naszej działalności w tym segmencie. Równolegle rozwijamy ofertę podstawową, czyli dostarczamy fotowoltaikę, magazyny energii i pompy ciepła.

W trzecim kwartale uruchomiliśmy innowacyjną usługę do synchronizacji urządzeń energetycznych – Columbus Intelligence. To autorski zestaw pierwszych 7 zaawansowanych algorytmów, dedykowanych dla domów, które synchronizują ceny energii (TGE), optymalizują jej zużycie, monitorują urządzenia oraz zarządzają energią w oparciu o prognozy i nadwyżki z fotowoltaiki. Rozwiązanie Columbus przyspiesza o 20-40% zwrot z inwestycji w domowe magazyny energii. Jest to pierwsza na rynku usługa synchronizacji urządzeń energetycznych, którą obecnie wdrażamy u naszych nowych klientów, a niebawem udostępnimy w otwartej sprzedaży. Już dziś z tego rozwiązania korzysta prawie pół tysiąca domów.

Kontynuowaliśmy też działania w zakresie wielkoskalowych inwestycji. W lipcu br. spółka DRI (DTEK Renewables International B.V.) nabyła 100 proc. udziałów w naszej spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, a obecnie jesteśmy na etapie

finalizacji tej transakcji. We wrześniu br. zrealizowaliśmy pierwszą transakcję sprzedaży projektów farm fotowoltaicznych do spółki z Grupy GoldenPeaks Capital. Transakcja, o wartości 1 mln euro, dotyczyła projektów o łącznej mocy 6,25 MW.

Jesteśmy pewni, że połączenie przychodów z segmentu prosumenckiego (programy Czyste Powietrze oraz Mój Prąd), z rozwiązaniami technologicznymi Columbus Intelligence, a także budowa i sprzedaż bądź refinansowanie naszych aktywów – pozwoli zredukować lub całkowicie spłacić finansowanie od inwestora DC24, a nasza strategia wzrostu będzie kontynuowana w Polsce i za granicą.

Z pozdrowieniami
Zarząd Columbus Energy S.A.

Dawid Zieliński – Prezes Zarządu
Michał Gondek – Wiceprezes Zarządu
Dariusz Kowalczyk-Tomerski – Wiceprezes Zarządu



Columbus – trzy linie biznesowe

Columbus Energy

Sprzedaż i montaż produktów OZE: fotowoltaiki, magazynów energii i pomp ciepła w trzech segmentach: dla domu, dla biznesu i dla sektora publicznego.

81 181

urządzeń OZE zamontowanych w krajach CEE, w tym **510 MW** w fotowoltaice.

1 804

urządzeń OZE zamontowanych w Czechach i Słowacji, w tym **13 MW** w fotowoltaice.

Columbus Assets

Wielkoskalowa fotowoltaika, wielkoskalowe magazyny energii, projektowanie, budowa i utrzymanie farm PV i magazynów energii. W portfelu inwestycyjnym posiadamy:

1 291 MW

farm PV, w tym **373 MW** po uzyskaniu warunków przyłączeniowych, ready-to-build lub w trakcie budowy lub eksploatacji.

467 MW

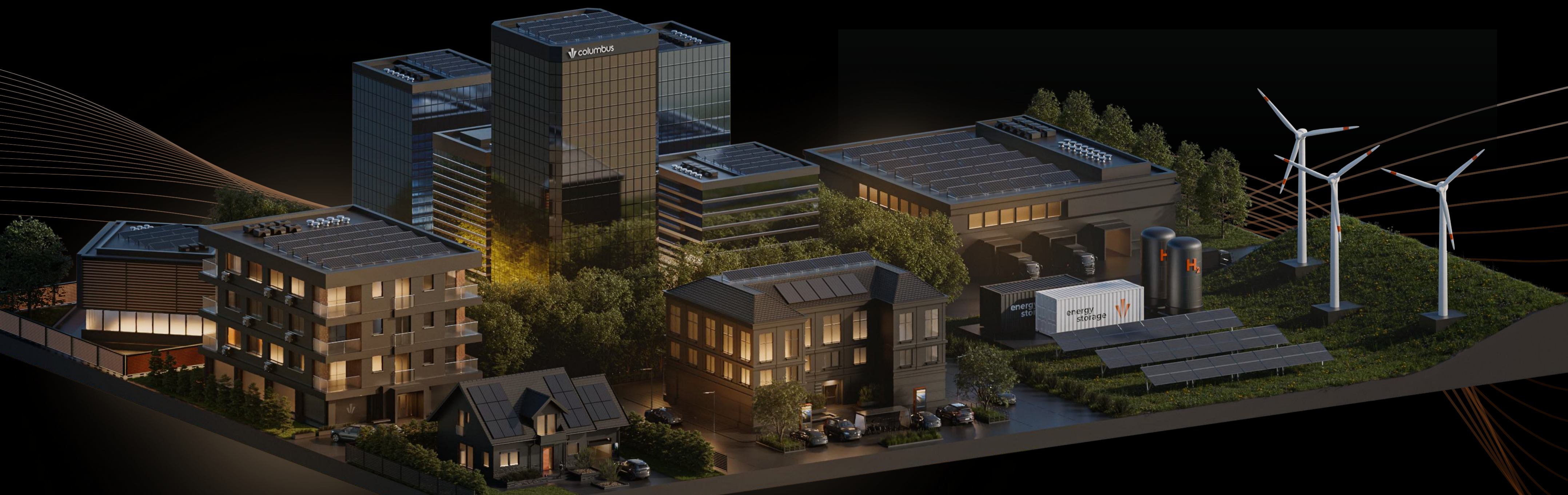
wielkoskalowych magazynów energii z warunkami przyłączenia.

Columbus Technologies

Komercjalizacja technologii IT w energetyce.

W ramach Columbus Technologies tworzymy rozwiązania pozwalające na inteligentne i efektywne zarządzanie energią w domach i firmach. Początkiem października 2024 r. zaprezentowaliśmy Columbus Intelligence – system zarządzający przepływem energii w domu, który wykorzystuje algorytmy i modele AI opracowane w oparciu o rzeczywiste dane tysięcy realnych klientów Columbus.

Posiadamy 20,85% udziałów w spółce Saule Technologies, która rozwija technologię modułów perowskitowych.





COLUMBUS INTELLIGENCE

Pierwsza na rynku usługa do synchronizacji urządzeń energetycznych

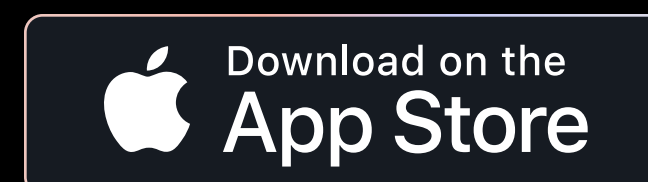
Columbus Intelligence to autorska technologia, która niczym system operacyjny, zarządza przepływem energii w domu. Dzięki zastosowaniu algorytmów i modeli sztucznej inteligencji, urządzenia synchronizowane są m.in. z danymi o bieżących cenach energii, prognozowanej produkcji z OZE czy nawykami domowników. W oparciu o te dane, Columbus Intelligence każdego dnia tworzy strategię na najefektywniejsze wykorzystanie energii – tak, by na koniec dnia koszt zużytej energii był jak najniższy.

Wracasz do domu o 16? Ciepła woda ogrzeje się wykorzystując niższe ceny między 13–15, dodatkowo Twój magazyn energii załaduje się tańszą energią na cały wieczór, o ile nie będzie pełny dzięki nadwyżkom wyprodukowanym przez fotowoltaikę. **Masz samochód elektryczny?** Podłącz go bezpośrednio po powrocie do domu, a algorytm Columbus Intelligence uruchomi ładowanie dopiero, kiedy ceny energii będą niskie (np. w nocy), ale wcześniej sprawdzi, czy nie lepiej wykorzystać zmagazynowaną energię ze słońca. **Wyjeżdżasz na wakacje?** Columbus Intelligence będzie pracował pod Twoją nieobecność, ładując magazyn energii kiedy energia jest tania i sprzedając po najwyższych cenach w danym dniu.

Columbus Intelligence jest obecnie wdrażane na preferencyjnych warunkach u wszystkich nowych klientów Columbus. Jedyne czego klient potrzebuje, to wtyczki plug-in montowanej w rozdzielni oraz aplikacji Columbus dostępnej zarówno w systemie Android, jak i iOS.

Chcesz sprawdzić, jak to działa?

Pobierz aplikację Columbus i zaloguj się na konto demo.



ponad **400 aktywnych użytkowników** od wdrożenia

nawet **58%** niższe rachunki w porównaniu do fotowoltaiki ze standardowym magazynem energii

nawet **87%** niższe rachunki od wyjściowych (bez fotowoltaiki)



Columbus ONE

Nowa era w branży OZE w Polsce

Powołanie spółki Columbus ONE to odpowiedź na potrzebę **konsolidacji i profesjonalizacji rynku transformacji energetycznej, termomodernizacji w Polsce**. Wierzymy, że poprzez zjednoczenie sił i dostarczanie firmom sprzedażowym pełnego wsparcia – od zaawansowanego zaplecza technologicznego i operacyjnego, po obsługę posprzedażową – możemy **podnieść jakość usług na polskim rynku i dostarczać klientom najlepsze rozwiązania**. Naszym celem jest profesjonalizacja rynku, gdzie Columbus da gwarancję jakości montażu, obsługę serwisową i dobre rozliczenia dotacji. To nasza **odpowiedź na zmiany w programie dotacyjnym Czyste Powietrze**.





Columbus ONE

Nowa era w branży OZE w Polsce

Prowadzisz firmę w branży OZE lub zarządzasz strukturą sprzedażową? **Szukasz zaufanego partnera, który kompleksowo zaopiekuje się Twoimi klientami – od A do Z?** A może potrzebujesz jedynie wsparcia w realizacji zakontraktowanych umów? Oferta CUBE od Columbus ONE **pozwała na dopasowanie rozwiązań dokładnie do Twoich potrzeb**. Niezależnie od tego, czy interesuje Cię pełna współpraca, czy tylko dostęp do wybranych usług, pomożemy Ci złożyć wszystkie elementy w sprawnie działającą całość.

Sprawdź więcej na: columbusone.pl



Paweł Bednarek

Prezes Zarządu
Columbus ONE



Tomasz Tkaczuk

Wiceprezes Zarządu
Columbus ONE



Szymon Gruszka

Wiceprezes Zarządu
Columbus ONE

Realizacja transakcji z Golden Peaks Capital

Realizacja pierwszej transzy sprzedaży projektów
farm PV (6,25 MW o wartości 1 mln EUR)
z zakontraktowanych 28,077 MW

GoldenPeaks Capital

W maju 2024 r. została zawarta umowa przedwstępna sprzedaży 30 projektów farm fotowoltaicznych Columbus ze spółką Nyx Renewable Energy z grupy GoldenPeaks Capital. **12 września 2024 r. zrealizowano pierwszą transzę sprzedaży projektów**, wartość transakcji wyniosła 1 mln EUR i dotyczyła projektów o łącznej mocy 6,25 MW.





Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych

farmy fotowoltaiczne	Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci	Po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci	W trakcie budowy	W elektryfikacji lub operacyjne
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus	445 MW	265 MW	68 MW	36 MW
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami	473 MW	4 MW		
magazyny energii	Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci	Po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci		
Zakupione lub rozwijane samodzielnie przez Columbus		467 MW		
Zgodnie z zawartymi umowami z deweloperami				
Razem:	918 MW	736 MW	68 MW	36 MW
Łącznie: 1 758 MW				



Aktywa Columbus – szacunkowa wartość rynkowa

stan na dzień publikacji raportu

Aktywa

Aktywa trwale związane z Farmami PV i Magazynami Energii	185,1 mln zł
Aktywa trwale pozostałe	279 mln zł
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży (Farmy PV)	12,9 mln zł
Aktywa obrotowe pozostałe	181,1 mln zł

Razem: **658,1 mln zł**

Nadwyżka rynkowej wartości projektów i farm fotowoltaicznych, projektów wielkoskalowych magazynów energii do wartości księgowej nabycia/wytworzenia	489,5 mln zł
---	--------------

Razem: **1 147,6 mln zł**

Pasywa

Kapitał własny	-62,4 mln zł
Zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek (długo- i krótkoterminowe)	538,6 mln zł
Zobowiązania pozostałe	181,7 mln zł
Zobowiązania zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży (Farmy PV)	0,2 mln zł

Razem: **658,1 mln zł**

Przyszłe warunkowe zobowiązania dotyczące developmentu Farm PV i Magazynów Energii	87,7 mln zł
--	-------------

Razem: **745,8 mln zł**

Różnica: + 402 mln zł

Columbus ESG

W Columbus nie tylko podkreślamy nasze zaangażowanie w ochronę środowiska poprzez szeroki zakres oferowanych produktów i usług opartych na odnawialnych źródłach energii, ale także aktywnie realizujemy szereg działań proekologicznych i prospołecznych. Dążymy do budowania lepszej przyszłości nie tylko dla naszej planety, ale również dla społeczności, w której działamy. Podstawowa działalność Grupy Columbus wspiera polską i europejskie

gospodarki w dekarbonizacji, dlatego doskonale wpisuje się w strategię ESG. Raport Zrównoważonego Rozwoju Grupy Columbus za 2023 rok jest naszą ostatnią prezentacją zgodną ze standardem GRI. W 2024 roku rozpoczynamy prace nad adaptacją organizacji do standardu ESRS. Ten krok symbolizuje nasze zaangażowanie w ciągłe doskonalenie i dążenie do bardziej kompleksowego podejścia do zarządzania zrównoważonym rozwojem.



Rok 2023 to czas profesjonalizacji organizacji w obszarze ESG. Wprowadziliśmy szereg mechanizmów i rozwiązań systemowych, których zadaniem jest sformalizowanie istniejących już praktyk, a po drugie multiplikowanie ich głębiej, do środka, oraz szerzej, na zewnątrz.

Agnieszka Rozwadowska

Dyrektorka ds. zrównoważonego rozwoju Columbus,
Prezeska Carbon Footprint Foundation



W 2023 r. dzięki usprawnieniu i optymalizacji procesów wewnętrznych:

100%

pozyskaliśmy 100% danych o emisjach pochodzących z transportu w ramach działalności operacyjnej.

o 33,7%

wzrost skuteczności agregacji danych dot. śladu węglowego dojazdów pracowników do pracy względem roku 2022.

o 65%

zmniejszyliśmy zużycie energii cieplnej względem roku 2022.

[Zapoznaj się z Raportem ESG Grupy Columbus →](#)



Zarząd



**Dariusz
Kowalczyk-Tomerski**
Wiceprezes Zarządu

Posiada 20-letnie doświadczenie w branży IT, ze specjalizacją w zakresie cyberbezpieczeństwa.

Przez ostatnie 12 lat był prezesem TP Teltech LTD (Orange Polska), gdzie odpowiadał m.in. za strategię oraz rozwój sprzedaży i nowych rynków.

W latach 2009-11 był pełnomocnikiem Zarządu w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Małopolskiego ds. wdrażania Regionalnej Strategii Innowacji, a w okresie 2006-08 zajmował stanowisko dyrektora Departamentu w Pionie Rynku Biznesowego Telekomunikacji Polskiej S.A.



**Dawid
Zieliński**
Prezes Zarządu

Założyciel i prezes Columbus Energy. Przedsiębiorcą jest od 2009 r.

W ciągu 10 lat działalności Columbus Energy przeprowadził transformację ze start-upu do dojrzałej organizacji. Ceniony ekspert w branży nowoczesnej energetyki, zwycięzca prestiżowego konkursu EY Przedsiębiorca Roku 2020 w kategorii Nowe Technologie/Innowacyjność.

Żyje w zgodzie z wartościami, które stanowią też DNA Columbus: tempo, talent, troska, technologia. Jego misją jest neutralizacja śladu węglowego, realizuje ją m.in. poprzez Fundację Carbon Footprint, której jest fundatorem. Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej (mgr inż.), Politechniki Krakowskiej (MBA) oraz Georgetown University (GLS).



**Michał
Gondek**
Wiceprezes Zarządu

Od początku swojej ścieżki zawodowej jest związany z energetyką odnawialną. Do Grupy Columbus dołączył w 2013 r., w ostatnich latach pełniąc funkcję dyrektora obszernego Pionu Techniczno-Inwestycyjnego. Był odpowiedzialny m.in. za realizację inwestycji, rozwój produktów oraz wprowadzanie nowych technologii w Grupie.

Od lipca 2022 r. jest Prezesem Zarządu spółki Columbus Energy a.s., działającej w Republice Czeskiej. Jest absolwentem Akademii Górniczo-Hutniczej na Wydziale Energetyki i Paliw. Ukończył także studia podyplomowe Executive MBA.



Rada Nadzorcza

**Łukasz
Kaleta**

Przewodniczący Rady
Nadzorczej



**Krzysztof
Zawadzki**

Członek Rady Nadzorczej,
Przewodniczący Komitetu
Audytu



**Wojciech
Wolny**

Członek Rady Nadzorczej,
Członek Komitetu Audytu



**Michał
Bohowicz**

Członek Rady Nadzorczej



**Michał
Kalinowski**

Członek Rady Nadzorczej



**Arkadiusz
Krzemiński**

Członek Rady Nadzorczej,
Członek Komitetu Audytu





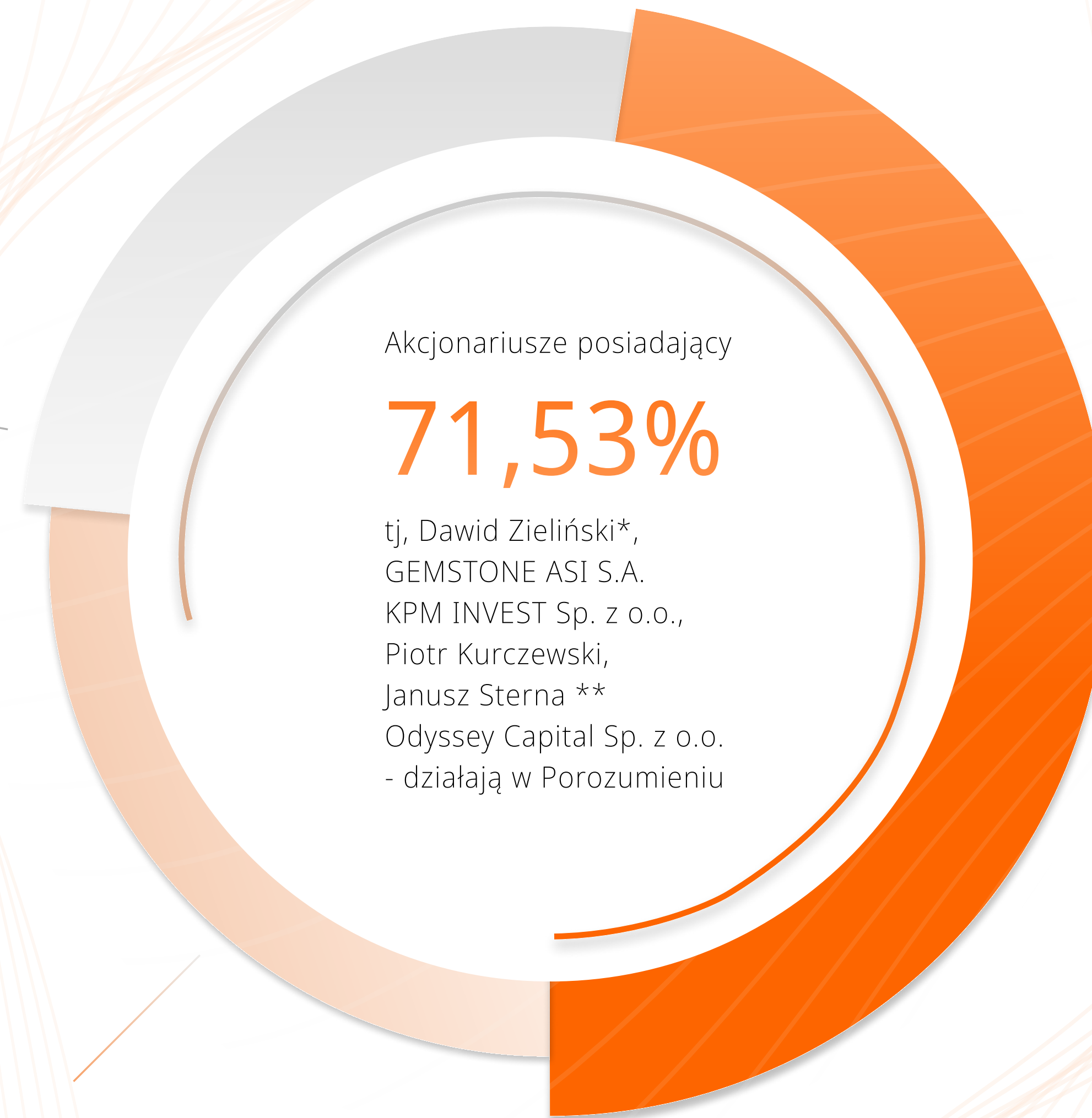
Akcjonariat Columbus Energy S.A.



Piotr
Kurczewski
20,11%



Dawid
Zieliński*
49,64%



Pozostali
akcjonariusze
posiadający
mniej niż 5%
30,25%

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę
Gemstone ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.
** bezpośrednio i pośrednio przez
Odyssey Capital Sp. z o.o.



Grupa Kapitałowa

135 spółek w Grupie Kapitałowej
Columbus Energy

stan na dzień publikacji raportu



Zielona Franczyza
70% udziału



Votum Energy - Partnerska sieć sprzedaży
100% udziału Columbus Elite



117 spółki celowe
dedykowane projektom
wielkoskalowym

- Spółki uruchomionych farm PV
- Spółki projektów farm PV
- Spółki projektów magazynów energii



Columbus ONE
70% udziału



Columbus Czechy
100% udziału



kredyty, pożyczki, leasingi
100% udziału



Columbus Słowacja
100% udziału



sprzedaż energii
100% udziału



Columbus Ukraina
60% udziału



Perowskity
20,85% udziału

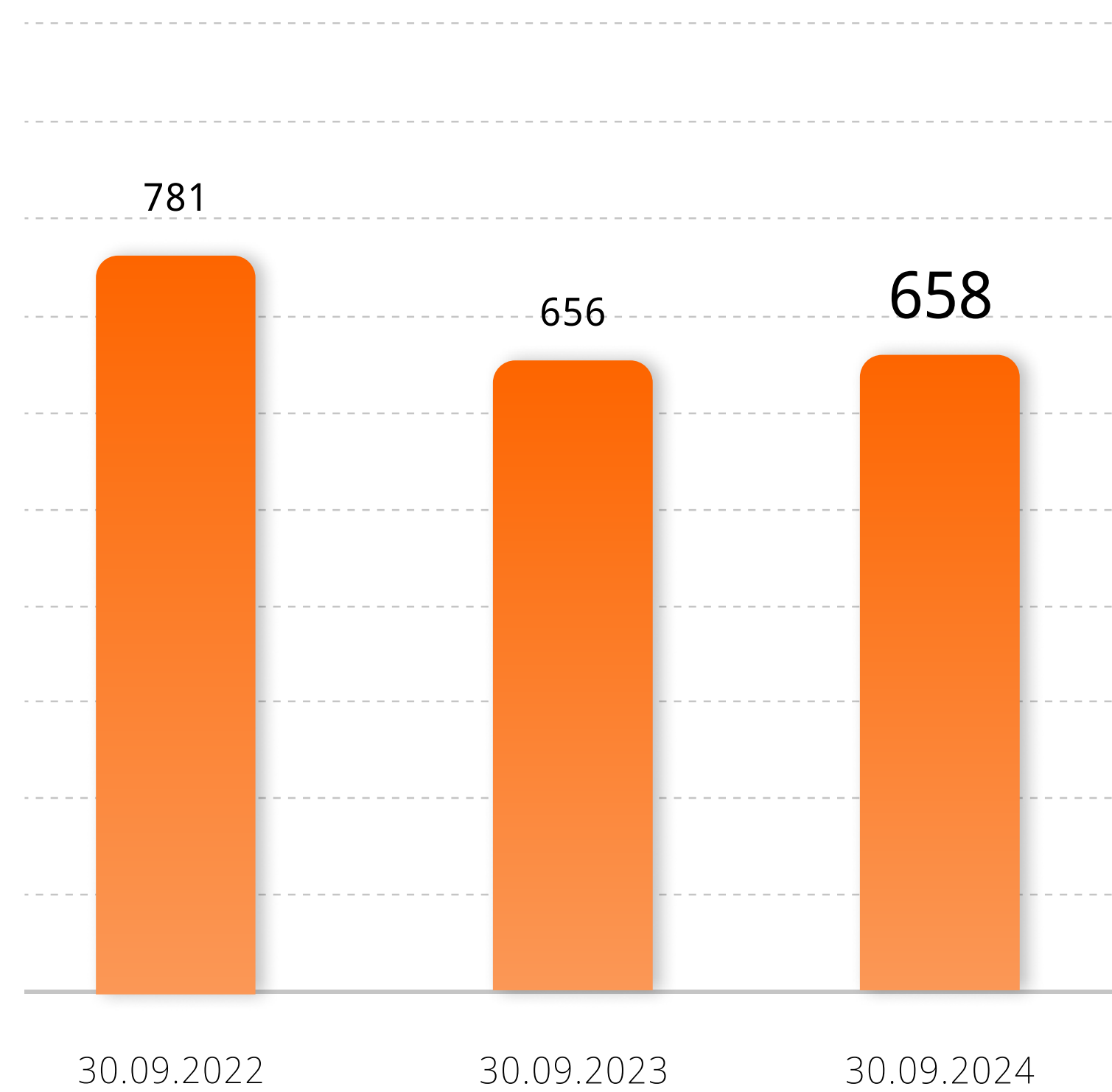


Skonsolidowane wyniki

Grupy Kapitałowej Columbus

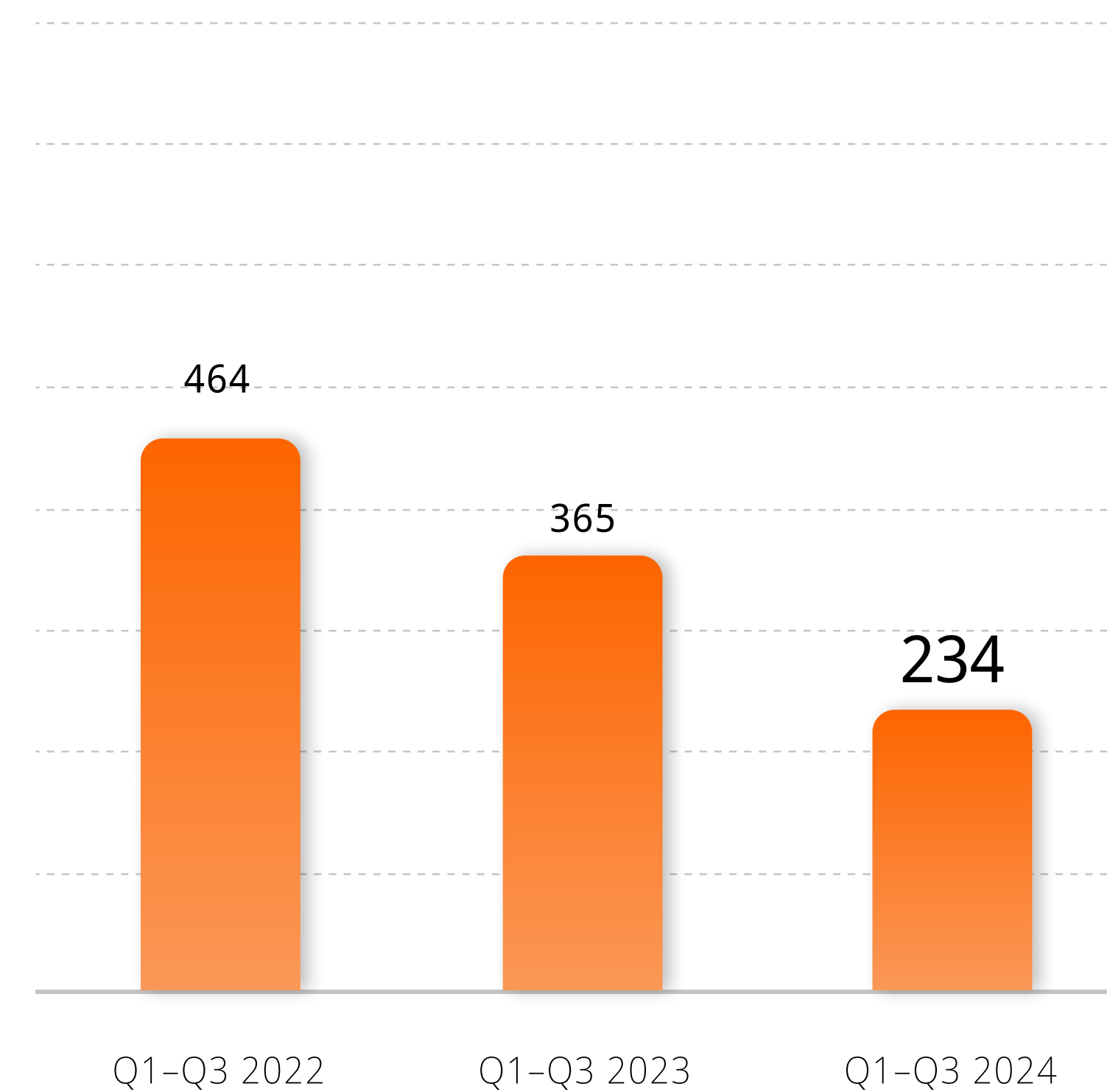
Aktywa

[mln zł]



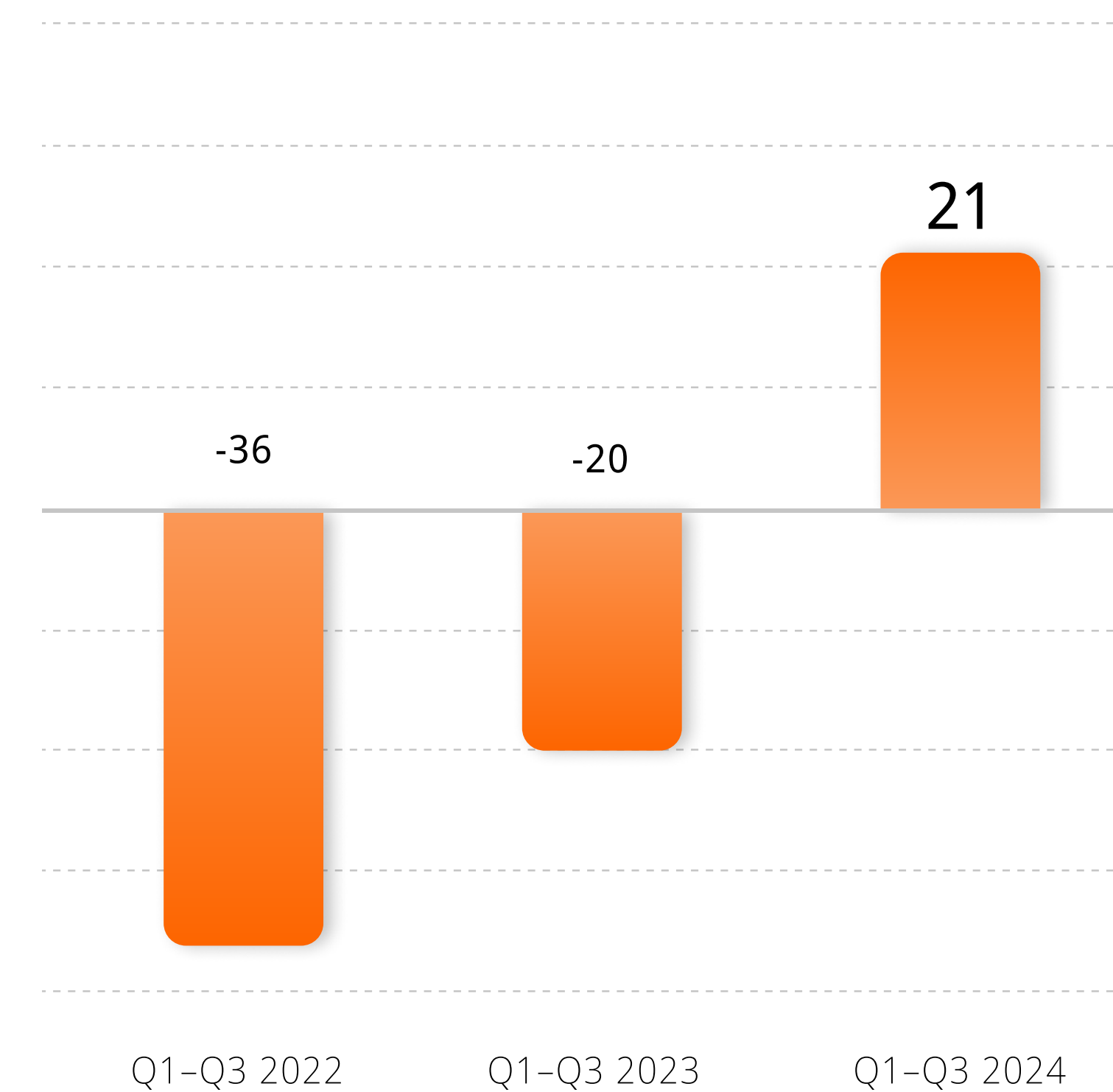
Przychody ogółem

[mln zł]



EBITDA

[mln zł]



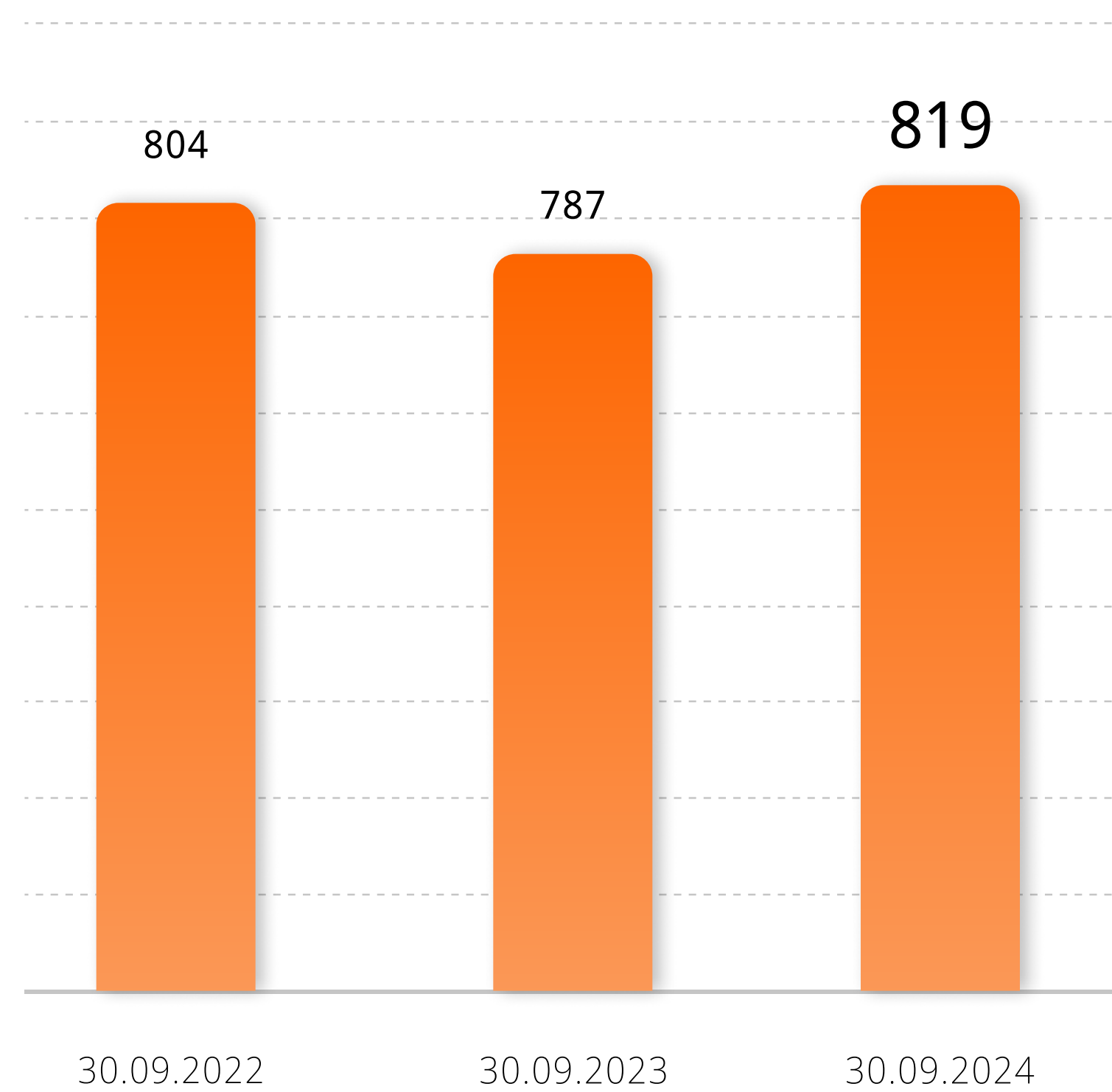


Jednostkowe wyniki

Columbus Energy S.A.

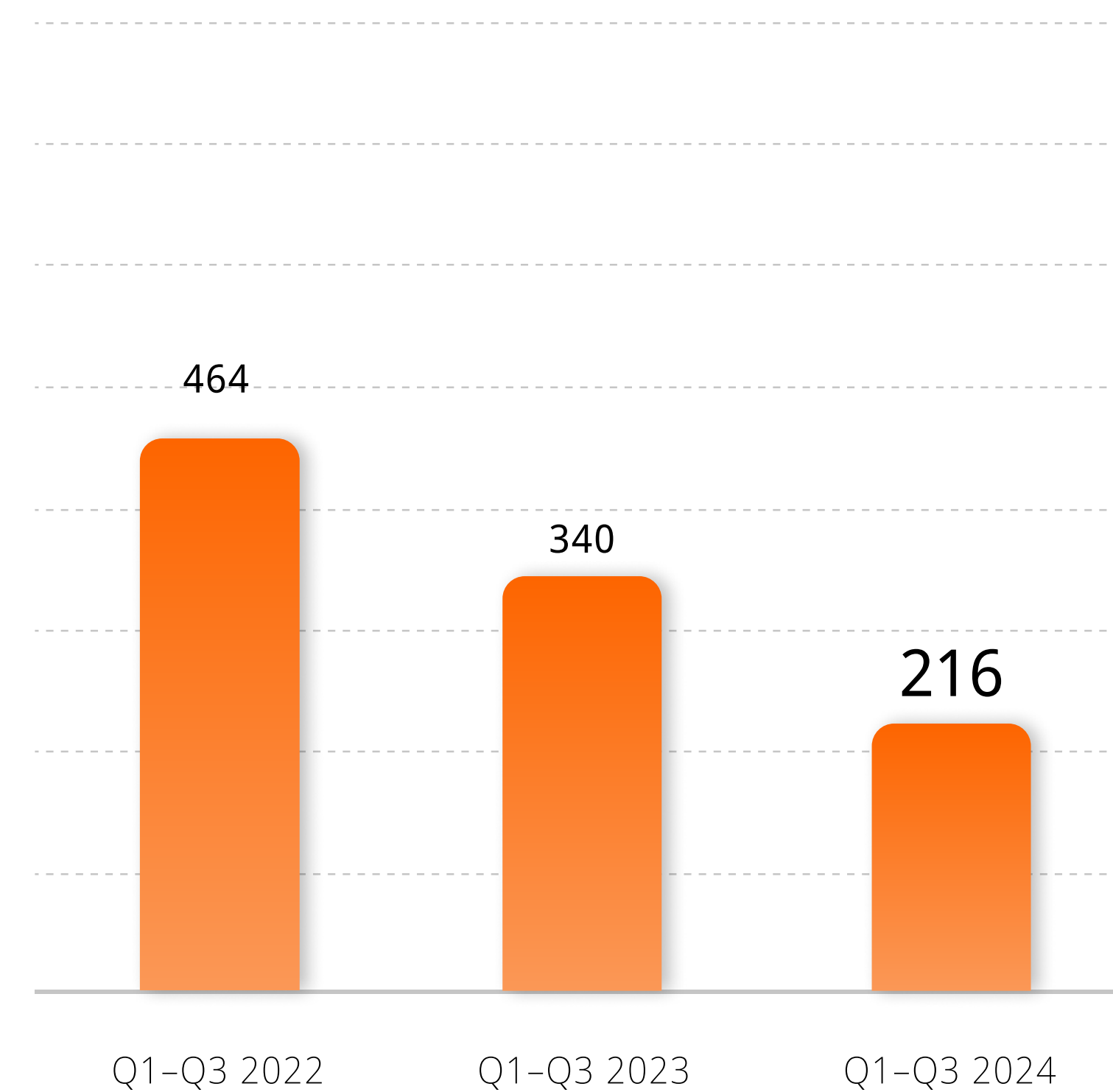
Aktywa

[mln zł]



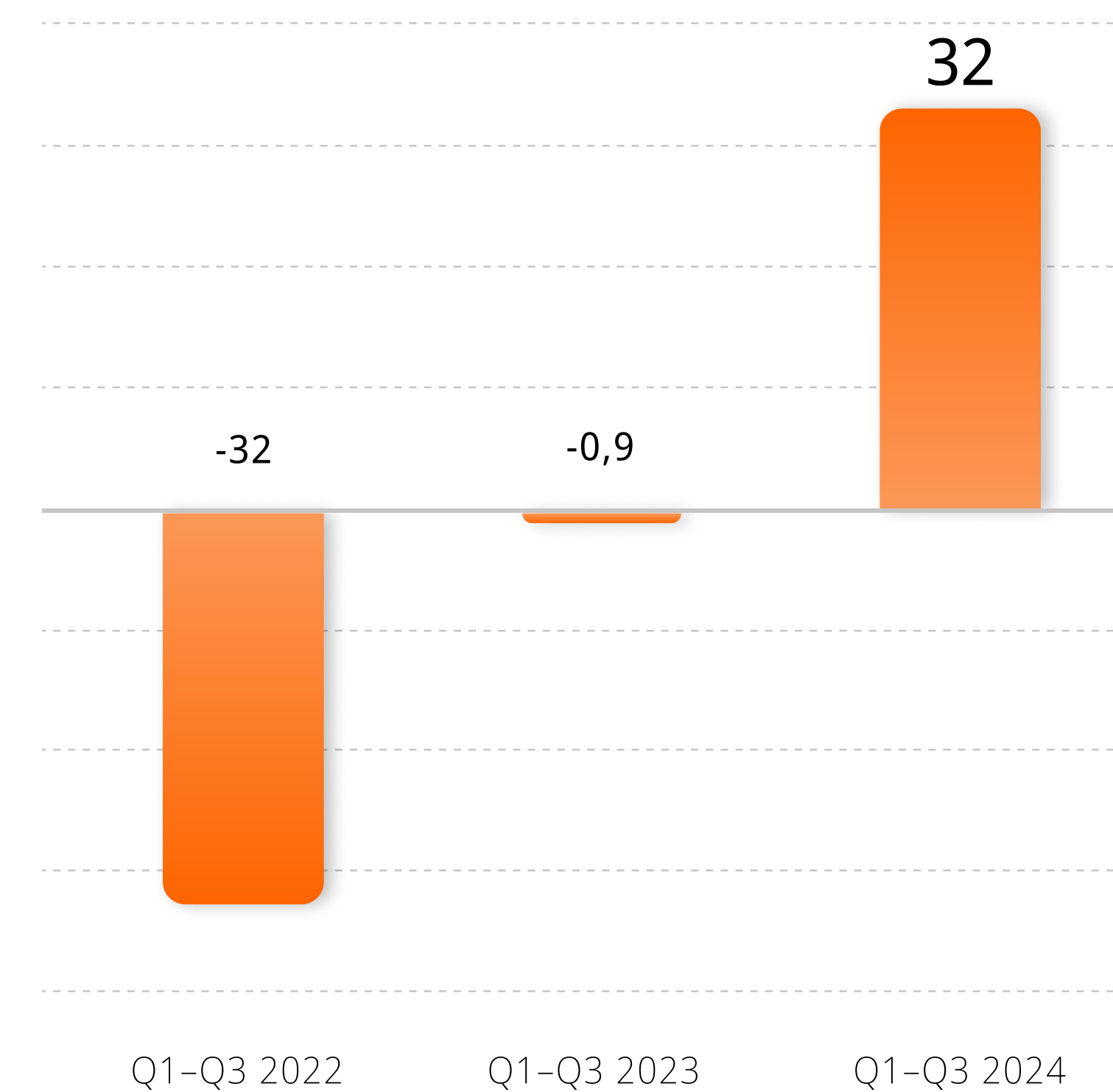
Przychody ogółem

[mln zł]



EBITDA

[mln zł]



Wybrane skonsolidowane dane finansowe

Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów	tys. PLN		tys. EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2024	9 miesięcy zakończonych 30.09.2023	9 miesięcy zakończonych 30.09.2024	9 miesięcy zakończonych 30.09.2023
Przychody ogółem	233 857	364 536	54 358	79 640
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	10 382	-30 098	2 413	-6 575
Amortyzacja	10 496	10 430	2 440	2 279
EBITDA	20 878	-19 668	4 853	-4 297
Zysk (strata) brutto	-22 360	-61 972	-4 021	-8 762
podatek dochodowy	-403	-2 033	-19	148
Zysk (strata) netto	-21 957	-59 939	-5 104	-13 095
Przepływy pieniężne netto, razem				

Powyższe dane finansowe za okres 9 miesięcy 2024 i 2023 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 30.09.2024 r. – 4,2791 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2023 r. 4,3480 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 30 września 2024 r. – 4,3022 PLN/EUR; od 1 stycznia do 30 września 2023 r. – 4,5773 PLN/EUR.

Pozycje bilansu	tys. PLN		tys. EUR	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Aktywa/Pasywa razem	658 073	645 262	153 788	148 404
Aktywa trwałe	464 087	185 099	108 454	42 571
Aktywa obrotowe	193 986	460 163	45 333	105 833
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	3 435	3 724	803	856
Zapasy	57 196	48 376	13 366	11 126
Należności krótkoterminowe	119 664	75 205	27 965	17 296
Należności długoterminowe	19 026	18 279	4 446	4 204
Zobowiązania długoterminowe	37 594	14 479	8 785	3 330
Zobowiązania krótkoterminowe	682 896	671 783	159 589	154 504
Kapitał własny	-62 417	-41 000	-14 586	-9 430
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	30 376	29 895

Wybrane jednostkowe dane finansowe

Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów	tys. PLN		tys. EUR	
	9 miesięcy zakończony 30.09.2024	9 miesięcy zakończony 30.09.2023	9 miesięcy zakończony 30.09.2024	9 miesięcy zakończony 30.09.2023
Przychody ogółem	216 268	339 528	50 269	74 176
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	25 242	-9 954	5 867	-2 175
Amortyzacja	6 706	9 079	1 559	1 983
EBITDA	31 948	-875	7 426	-191
Zysk (strata) brutto	4 758	-35 861	1 106	-7 835
podatek dochodowy	-1 687	-7 481	-392	-1 634
Zysk (strata) netto	6 445	-28 380	-392	-1 634
Przepływy pieniężne netto, razem				

Powyższe dane finansowe za okres 9 miesięcy 2024 i 2023 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 30.09.2024 r. – 4,2791 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2023 r. 4,3480 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 30 września 2024 r. – 4,3022 PLN/EUR; od 1 stycznia do 30 września 2023 r. – 4,5773 PLN/EUR.

Pozycje bilansu	tys. PLN		tys. EUR	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Aktywa/Pasywa razem	819 448	760 523	191 500	174 913
Aktywa trwałe	582 138	372 196	136 042	85 602
Aktywa obrotowe	237 310	388 327	55 458	89 312
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	291	447	68	103
Zapasy	56 267	43 531	13 149	10 012
Należności krótkoterminowe	163 583	302 428	38 149	69 556
Należności długoterminowe	235 273	56 357	54 982	12 962
Zobowiązania długoterminowe	110 727	101 691	25 876	23 388
Zobowiązania krótkoterminowe	677 293	633 849	158 279	145 779
Kapitał własny	31 428	24 983	7 345	5 746
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	30 376	29 895



Kraków, 29.11.2024 r.

Sprawozdanie finansowe za III kwartał 2024 r.

Skonsolidowany finansowy raport
kwartalny Grupy Kapitałowej Columbus
Energy za trzeci kwartał 2024 r.



Kraków, 29 listopada 2024 r.

Sprawozdanie finansowe za III kwartał 2024 r.

Skonsolidowany finansowy raport kwartalny Grupy Kapitałowej
Columbus Energy za okres 9 miesięcy, zakończony 30 września 2024 r.

I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe	4
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów	4
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	7
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	9
Dodatkowe informacje i objaśnienia	11
1. Informacje ogólne.....	11
1.1. Informacje ogólne	11
1.2. Zarząd.....	12
1.3. Akcjonariat	14
1.4. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę.....	15
1.5. Grupa Kapitałowa.....	16
2. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego	18
2.1. Oświadczenia o zgodności z MSSF	18
2.2. Wyłączenia z konsolidacji	18
2.3. Korekty błędów	18
2.4. Założenie kontynuacji działalności.....	22
2.5. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego.....	24
2.6. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.....	24
2.7. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość.....	25
2.8. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych	25
3. Informacje dotyczące segmentów działalności	26
4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	28
4.1. Przychody ze sprzedaży	28
4.2. Zużycie materiałów i energii	29
4.3. Usługi obce	29
4.4. Świadczenia na rzecz pracowników	30
4.5. Pozostałe przychody	30
4.6. Pozostałe koszty	30
4.7. Przychody finansowe.....	31
4.8. Koszty finansowe.....	31
4.9. Podatek dochodowy.....	31
4.10. Zysk/(strata) na akcję	31
4.11. Rzeczowe aktywa trwałe	32
4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	33
4.13. Wartości niematerialne	34
4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone	35
4.15. Nabycia jednostek zależnych	41
4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych.....	41
4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	42
4.18. Udzielone pożyczki	43



4.19. Zapasy.....	45
4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	45
4.21. Środki pieniężne.....	47
4.22. Kapitał własny	47
4.23. Kredyty i pożyczki	48
4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.....	51
4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu.....	51
4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	52
4.27. Odroczoney podatek dochodowy.....	52
4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	53
4.29. Rezerwy.....	53
4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży	54
4.31. Objasnienia do rachunku przeplywów pieniężnych	56
4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych	57
4.33. Istotne czynniki ryzyka.....	58
4.34. Transakcje z podmiotami powiazanymi	65
II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego.....	67
1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń	67
2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe.....	70
3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok	70
4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne	70
5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiazanymi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe	71
6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy	71
7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej.....	77
8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	77
III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe.....	80
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów	80
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	81
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	83
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przeplywów pieniężnych.....	84
1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego	85
1.1. Korekty błędów	85
1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności	86
1.3. Zapasy	87
1.4. Udzielone pożyczki	87
1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane	87
1.6. Pozostałe zobowiązania.....	88
1.7. Odroczoney podatek dochodowy.....	88



I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 30.09.2024	1.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023 Przekształcone*	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*
Działalność kontynuowana					
Przychody ze sprzedaży	4.1.	232 621	83 313	358 330	110 423
Pozostałe przychody	4.5.	1 236	874	6 206	925
Razem przychody z działalności operacyjnej		233 857	84 187	364 536	111 348
Amortyzacja		-10 496	-3 754	-10 430	-3 730
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-56 558	-19 720	-139 898	-34 072
Usługi obce	4.3.	-93 030	-30 274	-141 179	-47 602
Koszty świadczeń pracowniczych	4.4.	-35 708	-12 898	-52 473	-14 820
Podatki i opłaty		-2 617	-771	-3 075	-1 134
Pozostałe koszty rodzajowe		-2 595	-859	-4 565	-1 838
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-14 928	-7 158	-37 632	-10 272
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami		-2 147	-859	-3 612	-715
Pozostałe koszty	4.6.	-7 676	-3 330	-12 892	-2 413
Zysk (strata) ze zbycia farm fotowoltaicznych	4.17	2 280	1 833	11 122	-1 167
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		10 382	6 397	-30 098	-6 415
Przychody finansowe	4.7.	2 094	757	3 542	-1 955
Koszty finansowe	4.8.	-29 013	-9 715	-30 891	-10 140
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	4.16.	-5 823	-1 407	-4 525	-1 475
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-22 360	-3 968	-61 972	-19 985
Podatek dochodowy	4.9.	-403	-167	-2 033	-2 417
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-21 957	-3 801	-59 939	-17 568
ZYSK (STRATA) NETTO		-21 957	-3 801	-59 939	-17 568
Zysk (strata) netto przypadająca:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-21 928	-3 738	-56 999	-17 358
Udziałom niedającym kontroli		-29	-63	-2 940	-210
Pozostałe całkowite dochody		539	178	279	-189
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		539	178	279	-189
CAŁKOWITY DOCHÓD		-21 418	-3 623	-59 660	-17 757
Całkowity dochód przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-21 389	-3 560	-56 854	-17 457
Udziałom niedającym kontroli		-29	-63	-2 806	-300
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)	4.10.				
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,32		-0,83	
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,32		-0,83	

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.3.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.12.2023		30.09.2023
		30.09.2024	Przekształcone*	Przekształcone*
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	4.11.	337 507	73 605	115 448
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	4.12.	31 498	16 389	16 591
Wartość firmy	4.13.	6 110	6 100	6 100
Wartości niematerialne	4.13.	20 105	16 795	12 124
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	4.16.	25 178	31 002	32 168
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	24 345	22 611	23 796
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	18 928	17 488	17 380
Pozostałe aktywa finansowe		318	318	317
Udzielone pożyczki	4.18.	98	791	1 323
Aktywa trwałe razem		464 087	185 099	225 247
Aktywa obrotowe				
Zapasy	4.19.	57 196	48 376	75 139
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	100 799	59 567	67 652
Należności z tytułu podatku dochodowego		339	372	354
Aktywa z tytułu umów z klientami		786	6 369	0
Udzielone pożyczki	4.18.	18 526	15 265	14 465
Środki pieniężne	4.21.	3 435	3 724	6 673
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	12 905	326 490	266 534
Aktywa obrotowe razem		193 986	460 163	430 817
Aktywa razem		658 073	645 262	656 064

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.3.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



PASywa	Nota	31.12.2023		30.09.2023
		30.09.2024	Przekształcone*	Przekształcone*
KAPITAŁ WŁASNY				
Wyemitowany kapitał akcyjny	4.22.	129 982	129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616	4 616
Pozostałe kapitały	4.22.	-31 004	-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-166 854	-145 353	-138 246
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		-63 260	-41 759	-34 652
Udziały niekontrolujące	4.22.	843	759	869
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-62 417	-41 000	-33 783
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy	4.29.	5 859	1 602	1 252
Kredyty i pożyczki	4.23.	4 345	0	39 154
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	24 573	9 611	11 285
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	79	79	89
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	2 187	2 595	0
Pozostałe zobowiązania	4.28.	551	592	609
Zobowiązania długoterminowe razem		37 594	14 479	52 389
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy	4.29.	2 940	2 307	2 357
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	62 720	58 515	70 264
Kredyty i pożyczki	4.23.	534 325	533 232	489 524
Bieżący podatek dochodowy		137	2 366	2 171
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	4 515	4 564	5 380
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	6 406	7 274	6 949
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	57 630	24 440	29 495
Pozostałe zobowiązania	4.28.	14 011	15 685	18 717
Zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	212	23 400	12 601
Zobowiązania krótkoterminowe razem		682 896	671 783	637 458
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		720 490	686 262	689 847
PASYWA RAZEM		658 073	645 262	656 064

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.3.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2024 Opublikowane	129 982	4 616	-31 004	-142 447	-38 853	759	-38 094
Wpływ korekty błędów	0	0	0	-2 906	-2 906	0	-2 906
Stan na 1 stycznia 2024 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-145 354	-41 760	759	-41 000
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-21 389	-21 389	-28	-21 417
- zysk netto	0	0	0	-21 928	-21 928	-28	-21 956
- inne całkowite dochody	0	0	0	539	539	0	539
- Nabycie Votum	0	0	0	-112	-112	112	0
Razem zmiany w kapitale	0	0	0	-21 501	-21 501	84	-21 417
Stan na 30 września 2024	129 982	4 616	-31 004	-166 855	-63 261	843	-62 417

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2023 opublikowane	129 982	4 616	-31 004	-77 977	25 617	-991	24 626
Wpływ korekty błędów	0	0	0	885	885	848	1 733
Stan na 1 stycznia 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-77 092	26 502	-143	26 359
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-62 266	-62 266	-2 068	-64 334
- Zysk netto	0	0	0	-62 973	-62 973	-2 202	-65 175
- inne całkowite dochody	0	0	0	707	707	134	841
Nabycie 100% udziałów w spółce Columbus Energy a.s.	0	0	0	-3 089	-3 089	2 970	-119
Razem zmiany w kapitale	0	0	0	-65 355	-65 355	902	-64 453
Stan na 31 grudnia 2023 opublikowane	129 982	4 616	-31 004	-142 447	-38 853	759	-38 094
- Wpływ korekty błędów na wynik netto	0	0	0	-2 906	-2 906	0	-2 906
Stan na 31 grudnia 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-145 353	-41 759	759	-41 000



	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2023 opublikowane	129 982	4 616	-31 004	-77 977	25 617	-992	24 625
Wpływ korekty błędów	0	0	0	884	884	848	1 732
Stan na 1 stycznia 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-77 094	26 500	-144	26 356
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-53 418	-56 854	-2 806	-59 660
- wynik netto (opublikowany 30.06.2023)	0	0	0	-53 563	-53 563	-2 092	-55 655
- inne całkowite dochody	0	0	0	145	145	134	279
- nabycie 100% udziałów w spółce Columbus Energy a.s.	0	0	0	-3 937	-3 937	3 819	-118
- pozostałe korekty	0	0	0	-361	-361	0	-361
- Wpływ korekty błędów na wynik netto	0	0	0	-3 436	-3 436	-848	-4 284
Stan na 30 września 2023 po korekcie	129 982	4 616	-31 004	-138 246	-34 652	869	-33 783



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Nota	1.01 - 30.09.2024	1.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023 Przekształcone*	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ					
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej					
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-22 360	-3 968	-61 972	-19 985
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)		54 588	25 375	61 971	26 095
Amortyzacja		10 496	3 754	10 430	3 730
Odsetki i udziały w zyskach	4.31.	25 018	8 450	26 163	10 075
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe		1 232	1 076	3 654	434
Zysk strata z tytułu różnic kursowych		-1 088	-604	-745	3 727
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej		816	-108	739	249
Zysk/ strata ze zbycia farm		-2 280	-1 832	-11 122	1 170
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		5 823	1 407	4 168	1 421
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych		-48	391	-1 840	-798
Zmiana stanu rezerw		2 183	18	2 509	390
Zmiana stanu zapasów		-8 820	-20 787	27 438	9 483
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	-4 714	10 886	4 940	4 709
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	25 969	22 724	-4 363	-8 495
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej		32 228	21 407	-1	6 110
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty		-3 402	-807	-1 872	84
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		28 826	20 600	-1 873	6 194
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ					
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych		-51 481	-42 016	-49 830	-10 433
Udzielone pożyczki		-1 133	-114	-2 146	-16
Nabycie jednostek zależnych		-5	-5	0	0
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji		44 580	40 690	127 346	59 793
Wykup udziałów niekontrolujących		-10	0	0	0
Odsetki otrzymane		703	0	97	0
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek		4 203	442	1 105	92
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych		739	474	0	0
Inne wpływy inwestycyjne		279	89	4 481	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		-2 125	-440	81 053	49 436
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ					
Otrzymane kredyty i pożyczki		4 150	0	46 925	-2
Spłaty kredytów i pożyczek		-26 347	-18 917	-59 551	-52 431
Wykup dłużnych papierów wartościowych		0	0	-68 325	0
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		-4 874	-1 005	-7 894	-2 478
Spłata odsetek		-3 181	-1 629	-3 707	-1 323



Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	0	0	-6 133	0
Wypkup udziałów niekontrolujących	0	0	-118	-118
Inne wydatki finansowe	0	0	-361	-361
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	-30 252	-21 551	-99 164	-56 713
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-3 551	-1 390	-19 984	-1 083
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)	3 724	4 856	27 476	8 574
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	3 293	0	0	0
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	3 466	3 466	7 492	7 491
Środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży	-31	-31	-818	-818
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ	3 435	3 435	6 674	6 673

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 2.3.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Dodatkowe informacje i objaśnienia

1. Informacje ogólne

1.1. Informacje ogólne

Nazwa Spółki	Columbus Energy Spółka Akcyjna
Siedziba i adres siedziby	Kraków, 31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
Poczta elektroniczna i dane teleadresowe	biuro@columbusenergy.pl , ri@columbusenergy.pl , gielda@columbusenergy.pl tel. 12 307 30 96
Strona internetowa	www.columbusenergy.pl
Opis działalności	Columbus Energy S.A. jest wiodącym dostawcą usług na rynku nowoczesnej energetyki. Spółka oferuje kompleksowe rozwiązania z zakresu fotowoltaiki oraz nowoczesne produkty energetyczne dla gospodarstw domowych i dla biznesu w Polsce, Czechach, Słowacji i Ukrainie. Columbus realizuje także długoterminowe projekty farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii na terenie całej Polski.
Forma prawna	Spółka Akcyjna
Kapitał zakładowy	129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda, w tym: 40 479 877 akcji zwykłych na okaziciela serii A1, 3 997 356 akcji zwykłych na okaziciela serii B, 10 989 010 akcji zwykłych na okaziciela serii C, 3 807 407 akcji zwykłych na okaziciela serii D, 9 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii E. Wszystkie akcje są przedmiotem obrotu na rynku regulowanym Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
KRS	0000373608
Oznaczenie Sądu Rejestrowego	Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, Wydział XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Ticker	CLC, COLUMBUS

Columbus Energy S.A. (dalej: Columbus, Spółka) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Columbus Energy (dalej: Grupa, Grupa Columbus) i jednocześnie jest jednostką dominującą najwyższego szczebla. Nie ma większościowego akcjonariusza, który byłby stroną kontrolującą Grupę.

Grupa od 2014 r. prowadzi działalność w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla osób fizycznych, firm i innych instytucji oraz w zakresie budowy farm fotowoltaicznych. W ciągu 10 lat Grupa wypracowała pozycję lidera polskiego rynku fotowoltaicznego oraz innowatora, który tworzy unikalny ekosystem produktów i usług, zapewniających bezpieczeństwo energetyczne i dostęp do zrównoważonego rozwoju tysiącom rodzin i firm w Polsce. Ekosystem Columbus to rozproszona społeczność prosumencka, sieć stacji ładowania samochodów elektrycznych oraz przestrzeń miejska zasilana energią z perowskitów.

Od 2019 r. Columbus intensywnie rozwija portfel farm fotowoltaicznych, którego potencjał wynosi obecnie ponad 1,6 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o., wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi finansowała rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie, w tym samym celu, Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania, zarówno Columbus, jak i New Energy Investments sp. z o.o. nie posiadają zobowiązań z tytułu tych obligacji (obligacje zostały wykupione w całości przez Columbus w dniach 30 maja 2022 r. i 30 września 2022 r., a przez New Energy Investments sp. z o.o. w dniu 27 lutego 2023 r.).



Grupa sukcesywnie poszerza swoją działalność o rozwiązania z obszaru nowoczesnej energetyki. W 2020 r. wprowadziła do oferty pompy ciepła, magazyny energii i ładowarki do pojazdów elektrycznych. W 2021 r. Grupa Columbus, jako pierwsza na rynku energetycznym, ogłosiła usługę dystrybucji energii "Prąd jak Powietrze" z bilansowaniem 1:1. Dzięki temu, za pośrednictwem spółki w 100% zależnej, tj. Columbus Obrót sp. z o.o., zajmującej się obrotem energią, Grupa może świadczyć usługę sprzedaży energii pochodzącej wyłącznie ze źródeł odnawialnych.

Grupa inwestuje też w innowacyjne rozwiązania na rynku energetycznym. W 2020 r. Columbus został największym akcjonariuszem Saule S.A. - firmy rozwijającej przełomową technologię ogniwi perowskitowych (obecnie po zmianach w strukturze organizacyjnej – Saule Technologies S.A.). Columbus posiada prawo do pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych. Grupa zamierza stosować perowskity nie tylko w instalacjach fotowoltaicznych, ale w szerokim zakresie i przestrzeni.

Od 2021 r. Grupa rozwija swój ekosystem, oparty o rozproszoną społeczność prosumencką, zielone elektrownie, sieć stacji ładowania samochodów elektrycznych i technologie przyszłości, takie jak perowskity. Podstawą ekosystemu Columbus jest rozbudowany system technologii IT, dający dostęp do komplementarnej sieci usług dla klientów Columbus oraz możliwości inteligentnego zarządzania energią rozproszoną.

Magazyny energii, jako jeden z fundamentów transformacji energetycznej, stanowią znaczącą gałąź w ekosystemie Columbus. To kolejny krok w kierunku efektywnej, bezpiecznej energetyki rozproszonej, uwzględniającej inteligentne zarządzanie magazynowaniem oraz autokonsumpcję wytworzonej energii elektrycznej.

Znaczną częścią ekosystemu są także farmy fotowoltaiczne, które dostarczają energię m.in. dla sektora MŚP i prosumentów. Lata 2021 oraz 2022 to także znaczny wzrost udziału Grupy w sektorze pomp ciepła i magazynów energii. Jako czyste i ekonomiczne źródło energii, są one uzupełnieniem komplementarnego systemu dla nowoczesnego domu.

W 2022 r., poprzez spółkę zależną, wraz z partnerami z Republiki Czeskiej, Columbus rozpoczął działalność w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych i montażu pomp ciepła na rynku czeskim. Ponadto, również w 2022 r. Columbus rozpoczął działalność w sektorze wielkoskalowych magazynów energii, w konsekwencji wygranych aukcji na rynku mocy, organizowanych przez Polskie Sieci Energetyczne. Z kolei w 2023 r. Columbus rozpoczął działalność w Ukrainie i na Słowacji.

1.2. Zarząd

Na mocy § 11 Statutu Spółki, władzami Columbus są: Zarząd, Rada Nadzorcza i Walne Zgromadzenie.

Zarząd Columbus

Zgodnie ze Statutem, Zarząd Spółki składa się z od jednego do pięciu członków, w tym Prezesa Zarządu, powoływanych i odwoływanych na wspólną kadencję przez Radę Nadzorczą. Kadencja Zarządu trwa pięć lat. Rada Nadzorcza każdorazowo ustala skład Zarządu.

Członkowie Zarządu, którzy kończą kadencję, mogą być wybierani ponownie. Rada Nadzorcza określa wynagrodzenie Członków Zarządu. Członek Zarządu może być odwołany przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie przed upływem kadencji. Nie pozbawia go to roszczeń ze stosunku pracy lub innego stosunku.

Mandat Członka Zarządu wygasa najpóźniej z dniem odbycia Walnego Zgromadzenia, zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za ostatni pełny rok obrotowy pełnienia funkcji Członka Zarządu.

W trzecim kwartale 2024 r. oraz do dnia publikacji niniejszego raportu nie zaszły zmiany w składzie Zarządu.

Na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Zarządu jest trzyosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Michał Gonddek	Wiceprezes Zarządu
3.	Dariusz Kowalczyk-Tomerski	Wiceprezes Zarządu



Rada Nadzorcza Columbus

Zgodnie ze Statutem, Rada Nadzorcza składa się z od pięciu do dziewięciu Członków. Członkowie Rady Nadzorczej powoływani i odwoływani są na wspólną kadencję przez Walne Zgromadzenie bezwzględną większością głosów. Kadencja Rady Nadzorczej trwa pięć lat.

Wynagrodzenie Członków Rady Nadzorczej określa uchwała Walnego Zgromadzenia. Mandat Członka Rady Nadzorczej powołanego przed upływem kadencji Rady Nadzorczej wygasa równocześnie z wygaśnięciem mandatów pozostałych Członków Rady Nadzorczej.

Na dzień 31 grudnia 2023 r. skład Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
2.	Marcin Dobraszkiwicz	Członek Rady Nadzorczej
3.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
4.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
5.	Krzysztof Zawadzki	Członek Rady Nadzorczej

W dniu 4 stycznia 2024 r. Pan Marcin Dobraszkiwicz złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus, z dniem 4 stycznia 2024 r. W rezygnacji nie wskazano jej powodów.

W dniu 26 lutego 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie powołało na Członków Rady Nadzorczej Panów Arkadiusza Krzemińskiego oraz Michała Kalinowskiego.

W dniu 27 lutego 2024 r. Rada Nadzorcza Columbus Energy S.A. podjęła uchwałę w sprawie wyboru Pana Łukasza Kalety na funkcję Przewodniczącego Rady Nadzorczej.

Na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Łukasz Kaleta	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
3.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
4.	Krzysztof Zawadzki	Członek Rady Nadzorczej
5.	Arkadiusz Krzemiński	Członek Rady Nadzorczej
6.	Michał Kalinowski	Członek Rady Nadzorczej

Komitet Audytu Rady Nadzorczej

W dniu 14 grudnia 2022 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania Komitetu Audytu Rady Nadzorczej, jak również uchwałę w sprawie powołania przewodniczącego Komitetu Audytu oraz pozostałych członków Komitetu Audytu Rady Nadzorczej.

Komitet Audytu składa się z co najmniej trzech członków, w tym Przewodniczącego Komitetu Audytu, powoływanych i odwoływanych przez Radę Nadzorczą na czas nieokreślony w głosowaniu tajnym. Członkowie Komitetu Audytu mogą zostać powołani spośród członków Rady Nadzorczej. Liczbę członków Komitetu Audytu określa Rada Nadzorcza. Częstotliwość posiedzeń Komitetu Audytu określa się w zależności od potrzeb.

Na dzień 31 grudnia 2023 r. skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawiał się następująco:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Krzysztof Zawadzki	Przewodniczący Komitetu Audytu
2.	Wojciech Wolny	Członek Komitetu Audytu

W dniu 17 kwietnia 2023 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania na członka Komitetu Audytu Pana Arkadiusza Krzemińskiego.



Na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Krzysztof Zawadzki	Przewodniczący Komitetu Audytu
2.	Wojciech Wolny	Członek Komitetu Audytu
3.	Arkadiusz Krzemiński	Członek Komitetu Audytu

Pan Krzysztof Zawadzki spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce. Pan Krzysztof Zawadzki posiada kwalifikacje w dziedzinie rachunkowości i badania sprawozdań finansowych.

Pan Wojciech Wolny spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce.

Pan Arkadiusz Krzemiński nie spełnia kryteriów niezależności wymienionych w Ustawie o Biegłych Rewidentach. Pan Arkadiusz Krzemiński posiada kwalifikacje w branży, w której działa Grupa.

1.3. Akcjonariat

Na dzień 30 września 2024 r., kapitał zakładowy Columbus wynosił 129 982 198,50 zł i dzielił się na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda. Łączna liczba akcji oraz łączna liczba głosów na Walnym Zgromadzeniu wynosi 68 773 650 (każda akcja daje prawo do wykonywania z niej jednego głosu).

Wszystkie akcje Columbus są przedmiotem obrotu na rynku regulowanym Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

W okresie trzech kwartałów 2024 r. Columbus nie emitował akcji.

Akcionariat Columbus wg stanu na dzień 31 grudnia 2023 r.:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Porozumienie, w tym:	49 905 344	72,56	49 905 344	72,56
-	Dawid Zieliński *	34 138 843	49,64	34 138 843	49,64
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	1 934 805	2,81	1 934 805	2,81
2.	Pozostali akcjonariusze	18 868 306	27,44	18 868 306	27,44
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

** bezpośrednio i pośrednio przez Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Polsyntes sp. z o.o.)

Akcjonariusze posiadający 72,56%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Polsyntes sp. z o.o.) działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.

Zmiany w akcjonariacie w pierwszych trzech kwartałach 2024 r.

W dniu 25 marca 2024 r. do Columbus wpłynęło zawiadomienie sporządzone przez Dawida Zielińskiego, działającego w imieniu siebie samego, Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A. z siedzibą Krakowie, Odyssey Capital sp. z o.o. z siedzibą w Otwocku (poprzednia nazwa i siedziba tej spółki: Polsyntes sp. z o.o. z siedzibą w miejscowości Głina), Piotra Kurczewskiego, Janusza Sternę, będących stronami umowy zawartej w dniu 8 października 2019 r. spełniającej przesłanki porozumienia, o którym mowa w art. 87 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych, dotyczącego nabywania akcji Columbus, zgodnego głosowania na Walnych Zgromadzeniach Columbus



oraz prowadzenia trwałej polityki wobec Columbus, w sprawie zmiany udziału w głosach na walnym zgromadzeniu Columbus. W wyniku sprzedaży w dniu 18 marca 2024 r. przez Janusza Sternę 13 248 akcji oraz przez Odyssey Capital sp. z o.o. 1 746 akcji, które łącznie z wcześniej zrealizowanymi transakcjami oraz transakcjami innych uczestników Porozumienia (Odyssey Capital sp. z o.o.), spowodowały zmianę posiadanego przez Porozumienie udziału o co najmniej 1% w głosach na Walnym Zgromadzeniu Columbus. W konsekwencji dalszej sprzedaży od dnia 19 marca 2024 r. do dnia 22 marca 2024 r. przez Janusza Sternę łącznie 9 598 akcji Columbus, stan posiadania Porozumienia na dzień przekazania tego zawiadomienia obejmował 49 194 784 akcji, uprawniających do 49 194 784 głosów z tych akcji na Walnym Zgromadzeniu, co stanowi 71,53% udziału w kapitale i 71,53% udziału w głosach na Walnym Zgromadzeniu Columbus.

Od 30 września 2024 r. do dnia sporządzenia niniejszego raportu, do Columbus nie wpłynęły żadne zawiadomienia w sprawie zmian udziału w głosach na walnym zgromadzeniu.

Akcjonariat Columbus wg stanu na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Porozumienie, w tym:	49 194 784	71,53	49 194 784	71,53
-	Dawid Zieliński *	34 138 843	49,64	34 138 843	49,64
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	1 224 245	1,78	1 224 245	1,78
2.	Pozostali akcjonariusze	19 578 866	28,47	19 578 866	28,47
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

** bezpośrednio i pośrednio przez Odyssey Capital sp. z o.o. (poprzednio Polsyntes sp. z o.o.)

Akcjonariusze posiadający 71,53%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.

1.4. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę

W okresie trzech kwartałów 2024 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego Sprawozdania ilość akcji posiadanych przez członków Zarządu i Rady Nadzorczej nie uległa zmianie.

Akcje Columbus posiadane przez członków Zarządu na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania:

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Dawid Zieliński	34 138 843	64 522 413,27
Michał Gondek	207 000	391 230,00
Dariusz Kowalczyk-Tomerski	115 000	217 350,00

Od momentu publikacji poprzedniego raportu okresowego, tj. raportu półrocznego za pierwsze półrocze 2024 r. ilość akcji posiadanych przez członków Zarządu nie uległa zmianie.



Akcje Columbus posiadane przez członków Rady Nadzorczej na dzień 30 września 2024 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania:

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Łukasz Kaleta	10 000	18 900,00
Wojciech Wolny	0	0,00
Michał Bochowicz	0	0,00
Krzysztof Zawadzki	0	0,00
Arkadiusz Krzemiski	1 806	3 413,34
Michał Kalinowski	0	0,00

Od momentu publikacji poprzedniego raportu okresowego, tj. raportu półrocznego za pierwsze półrocze 2024 r. ilość akcji posiadanych przez członków Rady Nadzorczej nie uległa zmianie.

1.5. Grupa Kapitałowa

Na dzień 30 września 2024 r. Grupa składała się z Columbus jako jednostki dominującej, 31 jednostek zależnych bezpośrednio, 108 jednostek zależnych pośrednio, 1 jednostki współzależnej bezpośrednio oraz 1 jednostki stowarzyszonej.

Strukturę Grupy Kapitałowej przedstawia schemat poniżej. Szczegółowe informacje na temat jednostek z Grupy zawarto w nocie 4.14.

Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy – stan na 30 września 2024 r.



Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na dzień 30.09.2024

- Spółka działająca na terenie Republiki Czeskiej
- Spółka działająca na terenie Ukrainy
- Spółka działająca na terenie Słowacji

Spółki operacyjne



Spółki farmowe i magazynowe



2. Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

2.1. Oświadczenia o zgodności z MSSF

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy zostało sporządzone w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej oraz związane z nimi interpretacje ogłoszone w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej („MSSF UE”).

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem niektórych aktywów i zobowiązań finansowych (w tym instrumentów pochodnych) wycenianych wg wartości godziwej.

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2023 r. Grupa dokonała korekt błędów opisanych poniżej.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji i ujawnień wymaganych w rocznym sprawozdaniu finansowym.

2.2. Wyłączenia z konsolidacji

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 września 2024 r.

2.3. Korekty błędów

W bieżącym okresie Grupa nie dokonywała zmian zasad polityki rachunkowości ani znaczących zmian prezentacyjnych.

Grupa zidentyfikowała istotne błędy w danych porównawczych za 2023 r. Błędy zostały skorygowane za poprzednie okresy poprzez przekształcenie każdej z pozycji sprawozdania finansowego, których one dotyczą. Poniższe tabele przedstawiają podsumowanie zmian dokonanych w danych porównawczych w celu skorygowania błędów.

Skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 30.09.2023	Korekta 1	Korekta 3	1.01 - 30.09.2023 Przekształcone
Przychody ze sprzedaży	4.1.	364 912	-4 180	-2 402	358 330
Razem przychody z działalności operacyjnej		371 118	-4 180	-2 402	364 536
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-143 076	3 178	0	-139 898
Usługi obce	4.3.	-141 317	138	0	-141 179
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-36 884	0	-748	-37 632
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		-26 084	-864	-3 150	-30 098
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-57 958	-864	-3 150	-61 972
Podatek dochodowy	4.9.	-2 304	869	-598	-2 033
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-55 654	-1 732	-2 552	-59 938
ZYSK (STRATA) NETTO		-55 654	-1 732	-2 552	-59 938
Zysk (strata) netto przypadająca:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-53 563	-884	-2 552	-56 999
Udziałom niedającym kontroli		-2 091	-849	0	-2 940
Pozostałe całkowite dochody		279	0	0	279
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		279	0	0	279
CAŁKOWITY DOCHÓD		-55 375	-1 732	-2 552	-59 659
Całkowity dochód przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-53 418	-884	-2 552	-56 854
Udziałom niedającym kontroli		-1 958	-849	0	-2 807



Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)		4.10.				
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej			-0,78		-0,83	
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej			-0,78		-0,83	
	Nota	1.07 - 30.09.2023	Korekta 2	Korekta 3	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*	
Działalność kontynuowana						
Przychody ze sprzedaży		4.1.	118 744	-7 115	-1 206	110 423
Razem przychody z działalności operacyjnej			119 669	-7 115	-1 206	111 348
Amortyzacja			-3 730			-3 730
Zużycie materiałów i energii		4.2.	-40 856	6 784	0	-34 072
Usługi obce		4.3.	-47 933	331	0	-47 602
Wartość sprzedanych towarów i materiałów			-9 896	0	-376	-10 272
Zysk (strata) na działalności operacyjnej			-4 833	0	-1 582	-6 415
Zysk (strata) przed opodatkowaniem			-18 403	0	-1 582	-19 985
Podatek dochodowy		4.9.	-2 117		-300	-2 417
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej			-16 286	0	-1 282	-17 568
ZYSK (STRATA) NETTO			-16 286	0	-1 282	-17 568
Zysk (strata) netto przypadająca:						
Akcjonariuszom jednostki dominującej			-16 076	0	-1 282	-17 358
Udziałom niedającym kontroli			-210	0	0	-210
Pozostałe całkowite dochody			-189	0	0	-189
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych			-189	0	0	-189
CAŁKOWITY DOCHÓD			-16 475	0	-1 282	-17 757
Całkowity dochód przypadający:						
Akcjonariuszom jednostki dominującej			-16 177	0	-1 282	-17 459
Udziałom niedającym kontroli			-301	0	0	-301

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	30.09.2023	Korekta 3	30.09.2023 Przekształcone
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		23 198	598	23 796
Aktywa trwałe razem		224 649	598	225 247
Aktywa obrotowe razem		430 817	0	430 817
Aktywa razem		655 466	598	656 064

PASYWA	Nota	30.09.2023	Korekta 3	30.09.2023 Przekształcone
Zyski zatrzymane		-135 694	-2 552	-138 246
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		-32 100	-2 552	-34 652
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-31 231	-2 552	-33 783
Zobowiązania długoterminowe razem		52 389	0	52 389
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług		67 114	3 150	70 264
Zobowiązania krótkoterminowe razem		634 308	3 150	637 458
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		686 697	3 150	689 847
PASYWA RAZEM		655 466	598	656 064



AKTYWA	Nota	31.12.2023	Korekta 3	31.12.2023 Przekształcone
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	21 929	682	22 611
Aktywa trwałe razem		184 417	682	185 099
Aktywa obrotowe razem		460 163	0	460 163
Aktywa razem		644 580	682	645 262

PASywa	Nota	31.12.2023	Korekta 3	31.12.2023 Przekształcone
Zyski zatrzymane		-142 447	-2 906	-145 353
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		-38 853	-2 906	-41 759
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-38 094	-2 906	-41 000
Zobowiązania długoterminowe razem		14 479	0	14 479
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	54 927	3 588	58 515
Zobowiązania krótkoterminowe razem		668 195	3 588	671 783
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		682 674	3 588	686 262
PASYWA RAZEM		644 580	682	645 262

	Nota	1.01 - 30.09.2023	Korekta 1	Korekta 3	1.01 - 30.09.2023 Przekształcone*
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ					
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej					
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-57 958	-864	-3 150	-61 972
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)		57 957	864	3 150	61 971
Zmiana stanu zapasów		30 616	-3 178	0	27 438
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	760	4 180	0	4 940
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	-7 375	-138	3 150	-4 363
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej		-1	0	0	-1
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		-1 873	0	0	-1 873
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		81 053	0	0	81 053
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		-99 164	0	0	-99 164
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW		-19 984	0	0	-19 984
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)		27 476	0	0	27 476
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU		7 492	0	0	7 492
Środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży		-818	0	0	-818
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ		6 674	0	0	6 674



	Nota	1.07 - 30.09.2023	Korekta 3	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ				
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-18 405	-1 580	-19 985
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)		24 515	1 580	26 095
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	-10 075	1 580	-8 495
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		6 194	0	6 194
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		49 436	0	49 436
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		-56 713	0	-56 713
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW		-1 083	0	-1 083
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu (Bilans)		8 574	0	8 574
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU		7 491	0	7 491
Środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży		-818	0	-818
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ		6 673	0	6 673

Korekta 1 – Korekta wynika z braku ujęcia przychodów i kosztów związanych z realizacją montażu paneli fotowoltaicznych w 2022 r. w spółce Columbus Energy a.s. Przychody i koszty zostały pierwotnie rozpoznane w 2023 r. Wskutek przeprowadzonego po raz pierwszy badania sprawozdania finansowego sprawozdań tej spółki za 2023 r. dokonano korekty ujęcia transakcji z 2023 r. na 2022 r. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 września 2023 r. nie była ujmowana.

Korekta 2 - Korekta memoriałowego ujęcia przychodów i kosztów związanych z wyceną kontraktów budowlanych w odniesieniu do kosztów materiałów u klienta. Dla pewnych kontraktów długoterminowych przychody i koszty nie zostały rozpoznane prawidłowo oraz zgodnie z okresem spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia, który częściowo miał miejsce w trakcie 2022 r., a całkowicie został rozpoznany dopiero w 2023 r. Korekta ta została ujęta w sprawozdaniu finansowym za 9 i 12 miesięcy 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30.06.2023 r. nie była ujmowana i ujęta jako korekta błędów danych porównawczych sprawozdaniu na 30.06.2024. W niniejszym sprawozdaniu finansowym następuje odwrócenie tej korekty w III kwartale 2023 r.

Korekta 3 – Korekta dotyczy spółki Columbus Obrót prowadzącej handel energią oraz pełniącej funkcję Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie (POB) w ramach bilansowania handlowego. Rozpoznanie zobowiązań i korekta wyniku finansowego wynikają ze zmiany ilości energii na Rynku Bilansującym, a przyczyną istotnych różnic były faktury korygujące od Operatora Systemu Przesyłowego (OSP) za 2023 rok. Większość korekt wynika z błędów w rozliczeniu z wytwórcą OZE (fotowoltaika), który miał zmienić spółkę obrotu na nową firmę 1 kwietnia 2023 r. Jednak Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSDn) – podmiot zewnętrzny, nie przeprowadził wymaganych zmian, w tym zgłoszenia zakończenia bilansowania przez Columbus Obrót i ustanowienia nowego POB. Zgłoszenia te miały miejsce z niemal rocznym opóźnieniem, co spowodowało błędne rozliczenia.



2.4. Założenie kontynuacji działalności

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe jednostki dominującej zostało przygotowane przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Grupę oraz jednostkę dominującą w dającej się przewidzieć przyszłości, tj. w okresie co najmniej 12 miesięcy od dnia bilansowego.

W bieżącym okresie oraz ubiegłym roku obrotowym Grupa wykazała stratę netto, przede wszystkim w wyniku pogorszenia się wyników finansowych biznesu podstawowego (montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych), wzrostu cen zakupu komponentów, jak i kosztów robocizny oraz wysokich kosztów finansowania. W konsekwencji Grupa odnotowała spadek kapitałów własnych, a także wzrost zapotrzebowania na zewnętrzne źródła finansowania. W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie, w tym niepewności związane z posiadanym finansowaniem zewnętrznym.

Na dzień 30 września 2024 r. skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 194 mln złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 57 mln złotych, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 101 mln złotych, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 13 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 23 mln złotych;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 683 mln złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 534 mln złotych, zobowiązania z tytułu dostaw i usług w kwocie 63 mln, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 58 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 28 mln złotych.

Na dzień 30 września 2024 r. jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej jednostki dominującej wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 237 mln złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 56 mln złotych, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 101 mln złotych, udzielone pożyczki w kwocie 62 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 18 mln złotych;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 677 mln złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 532 mln złotych, zobowiązania z tytułu dostaw i usług w kwocie 65 mln, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 62 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 18 mln złotych.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 489 mln złotych w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej Grupy oraz 440 mln złotych w jednostkowym sprawozdaniu z sytuacji finansowej jednostki dominującej. Sytuacja ta wynika głównie ze specyfiki posiadanego finansowania zewnętrznego i prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych. Grupa obecnie finansuje się przede wszystkim korzystając z pożyczek otrzymanych od podmiotu powiązanego DC24 („DC24 ASI sp. z o.o.”). Tego rodzaju umowy pożyczek zawierane są zwyczajowo na okres do 2 lat i następnie są one aneksowane w zależności do bieżących możliwości i potrzeb finansowych Grupy.

W związku z przedstawioną powyżej sytuacją Zarząd Jednostki dominującej dokonał szeregu założeń oraz podjął się szeregu działań mających na celu dalsze funkcjonowanie Grupy oraz poprawę sytuacji płynnościowej.

Najważniejsze zmiany dotyczące finansowania obejmują zdarzenia wynikające z zawartej w grudniu 2022 r., Przedwstępnej Umowy Sprzedaży farm. W wyniku sprzedaży II Transzy Farm Fotowoltaicznych w ilości 17,37 MW, w lutym 2023 r., Grupa dokonała spłaty Zielonych Obligacji w wysokości 70,02 mln złotych (kapitał plus odsetki). Tym samym Grupa spłaciła zobowiązania dłużne (obligacyjne) z tytułu inwestycji zrealizowanych w farmy fotowoltaiczne. Kolejno, w wyniku zrealizowanej w sierpniu 2023 r. sprzedaży III Transzy Farm Fotowoltaicznych o mocy 12,97 MW Grupa dokonała spłaty krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w stosunku do DC24 ASI sp. z o.o. w wysokości 49,28 mln złotych (należność główna). Zgodnie z przygotowanym planem finansowym, w trakcie 2024 r. Grupa planuje dokonać dalszych spłat krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w korelacji z wpływami ze sprzedaży dalszych Farm fotowoltaicznych i magazynów energii ujętych w bilansie Grupy w pozycji *Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży*.

Ponadto, Zarząd Jednostki dominującej przygotował rewizję planu finansowego na rok 2024 oraz plan finansowy dla Grupy na lata 2024-2028. Przy jego sporządzeniu, Zarząd przyjął szereg założeń, spośród których najistotniejsze w okresie 12 kolejnych miesięcy od daty bilansowej niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujęte zostały poniżej:



- a) W zakresie przychodów ze sprzedaży oraz kosztów w podziale na poszczególne segmenty:
- utrzymanie obecnego wolumenu i marżowości sprzedaży instalacji fotowoltaicznych oraz wzrost udziału w sprzedaży magazynów energii powiązany z założeniami programu Mój Prąd 6.0. Założenia dotyczące pomp ciepła oparte są na relatywnie niskiej bazie sprzedażowej;
 - intensywny rozwój w obszarze termomodernizacji domów w ramach programu Czyste powietrze. W ocenie Zarządu przyczyni się to do skokowego wzrostu wolumenu realizowanych umów. W okresie prognozy założono odpowiednie wzrosty kosztów stałych służące zabezpieczeniu tego strumienia przychodów;
 - pozostałe koszty stałe oparte są o zoptymalizowaną bazę kosztową pomniejszone o zdarzenia jednorazowe, które nie będą obciążały wyniku 2024 r. i lat kolejnych, ale powiększone o wskaźnik inflacji przewidywany na kolejne lata przez GUS.
- b) W zakresie finansowania działalności, Zarząd Jednostki dominującej przyjął następujące założenia:
- częściową spłatę zadłużenia wobec DC24 ASI sp. z o.o. oraz spadkobierców Marka Sobieskiego;
 - spłatę zadłużenia wobec BOŚ Bank S.A. zgodnie z harmonogramem spłat w II półroczu 2024 r., którego saldo na dzień 30 września 2024 r. wynosi 1,2 mln złotych.

Zobowiązania wynikające z pożyczek wobec głównego pożyczkodawcy DC24 ASI sp. z o.o. na dzień bilansowy niniejszego sprawozdania finansowego są zapadalne na 30 września 2024 r. na łączną kwotę 478 mln zł. W odniesieniu do w/w wymagalnej części zobowiązań pożyczkowych zapadalnych na dzień 30 września 2024 r. w kwocie 478 mln zł Zarząd Jednostki Dominującej planuje podpisanie stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 ASI sp. z o.o. tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 26 września 2024 r. w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A. w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowanie działalności.

Realizacja wszystkich opisanych wyżej działań, zamierzeń, planów i projekcji finansowych jest obarczona licznymi ryzykami i niepewnościami, z których najważniejsze dotyczą finansowania to jest:

- brak wiążącej zmiany umów pożyczkowych w sprawie przedłużenia finansowania na kolejne 12 miesięcy (pożyczki od DC24 ASI sp. z o.o.).

Pozostałe ryzyka związane są z działalnością operacyjną Grupy:

- osiągnięcie gorszych wyników niż zakładane w planach i projekcjach finansowych, w tym brak osiągnięcia zakładanych poziomów sprzedaży, marż i przepływów pieniężnych w poszczególnych miesiącach prognozy;
- brak realizacji planów sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- wystąpienie ryzyk o charakterze operacyjnym;
- dalszy wzrost kosztów finansowania zewnętrznego ze względu na wzrost stóp bazowych;
- wystąpienie trudności z regulowaniem zobowiązań handlowych w wyniku podjęcia szeregu działań optymalizacyjnych w obszarze kosztów stałych i pogorszenia płynności;
- ryzyko związane z dostępnością środków publicznych na dofinansowanie termomodernizacji oraz instalacji fotowoltaicznych i magazynów energii;
- wystąpienie czynników poza-biznesowych mogących wywrzeć istotny, a jednocześnie trudny do przewidzenia na dzień dzisiejszy wpływ na wiele aspektów prowadzonej działalności.

Ważnym składnikiem oceny kondycji finansowej Grupy są również aktywa spółki, które w ocenie Zarządu Jednostki dominującej mogą poprawić płynność w relatywnie krótkim okresie czasu. Jak wskazano powyżej, przede wszystkim są to projekty farm fotowoltaicznych posiadające warunki przyłączenia, dla których aktualną wartość rynkową Zarząd szacuje znacznie powyżej wartości księgowej. Grupa w swoim majątku posiada również projekty z warunkami przyłączenia na wielkoskalowe magazyny energii, których podobnie wartość według Zarządu znacznie przekracza wartość księgową.

Zarząd Spółki przygotowując niniejsze sprawozdanie finansowe zidentyfikował wspomniane powyżej ryzyka



i okoliczności mogące wpływać istotnie na wyniki oraz sytuację płynnościową Spółki. Ryzyka te – gdyby się zmaterializowały – mogłyby spowodować brak możliwości zapewnienia dalszego finansowania Spółki, co stanowi istotna niepewność, która może poddawać w znaczącą wątpliwość zdolność Spółki do kontynuacji działalności.

Mając na uwadze powyższe, pomimo opisanych ryzyk związanych z działalnością Spółki oraz Grupy i zidentyfikowanej znaczącej niepewności, która może budzić wątpliwość odnośnie zdolności Spółki oraz Grupy do kontynuowania działalności w dającej się przewidzieć przyszłości, Zarząd Jednostki dominującej stoi na stanowisku, iż zostały podjęte oraz są podejmowane odpowiednie działania w celu zapewnienia realizacji przyjętych planów Spółki i Grupy i w związku z tym przygotował załączone skonsolidowane sprawozdanie finansowe w oparciu o zasadę kontynuacji działalności.

2.5. Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego

Walutą funkcjonalną jednostki dominującej i spółek zależnych, z wyjątkiem Columbus Energy a.s. objętych niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym oraz walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Walutą funkcjonalną Columbus Energy a.s. jest korona czeska („CZK”). Pozycje sprawozdań finansowych Columbus Energy a.s., są przeliczane przy użyciu odpowiednich kursów wymiany na walutę prezentacji Grupy Columbus. Pozycje aktywów i pasywów wyceniono po kursie 0,1700 PLN, natomiast wartości ze sprawozdania z całkowitych dochodów po kursie 0,1713 PLN.

2.6. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym

Grupa Kapitałowa zastosowała po raz pierwszy poniższe zmiany do standardów:

- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” - klasyfikacja zobowiązań jako krótkoterminowe lub długoterminowe;
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” - zobowiązania długoterminowe z kowenantami;
- Zmiany do MSSF 16 "Leasing" - Zobowiązanie leasingowe w ramach sprzedaży i leasingu zwrotnego;
- Zmiany do MSR 7 „Sprawozdanie z przepływów pieniężnych” oraz MSSF 7 „Instrumenty finansowe”: Ujawnienia: Umowy finansowania z dostawcami.

Powyższe zmiany do standardów nie miały istotnego wpływu na dotychczas stosowaną politykę rachunkowości przez Spółki Grupy Kapitałowej Columbus Energy.

Standardy oraz zmiany do standardów przyjęte przez RMSR, ale jeszcze niezatwierdzone przez UE

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów oraz zmian do standardów, które według stanu na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- Zmiany do MSR 21 „Skutki zmian kursów wymiany walut obcych” - wpływ braku wymienialności waluty (od 01.01.2025 r.);
- Zmiany do MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – zmiany doprecyzowujące moment zaprzestania ujmowania zobowiązania finansowego, oceny umownych przepływów pieniężnych dla aktywów finansowych powiązanych z ESG, opis charakterystyki niektórych instrumentów finansowych, nowe ujawnienia w zakresie aktywów i zobowiązań finansowych z warunkami umownymi (od 01.01.2026 r.);
- Nowy standard MSSF 18 dotyczący prezentacji i ujawnień informacji w sprawozdaniach finansowych, który docelowo zastąpi MSR 1 (od 01.01.2027 r.);
- Nowy standard MSSF 19 „Spółki zależne bez odpowiedzialności publicznej: ujawnienie informacji” – uproszczenia w ujawnieniach (możliwy do natychmiastowego zastosowania).

Wyżej wymienione standardy oraz zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę Kapitałową na dzień bilansowy.



2.7. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość

Wszelkie istotne zmiany pozycji sprawozdawczych po zakończeniu ostatniego rocznego okresu sprawozdawczego, tj. 2023 r., zostały zaprezentowane w podstawowych częściach niniejszego śródrocznego sprawozdania finansowego uzupełnionych dodatkową informacją zawartą w poszczególnych notach objaśniających.

2.8. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych

Sporządzenie śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga wykorzystania pewnych znaczących szacunków księgowych. Wymaga również od Zarządu własnego osądu przy stosowaniu przyjętych przez Grupę zasad rachunkowości. Założenia i szacunki wynikają z dotychczasowych doświadczeń oraz innych czynników, w tym przewidywań odnośnie do przyszłych zdarzeń, które w danej sytuacji wydają się zasadne. Oszacowania i osądy księgowe podlegają regularnej ocenie. W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 września 2024 r. nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków.



3. Informacje dotyczące segmentów działalności

1.01 - 30.09.2024	Segment					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
PRZYCHODY	135 383	20 027	5 679	23 081	49 687	233 857	
Przychody z działalności operacyjnej od odbiorców zewnętrznych	135 383	20 027	5 679	23 081	49 687	233 857	
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	95 945	12 771	5 636	15 423	2 282	132 056	
Koszt własny - zakup materiałów	41 140	0	2 703	8 941	2 233	55 017	
Koszt własny - zakup usług	19 780	0	1 436	2 139	48	23 403	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	34 185	0	755	4 343	0	39 283	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	841	0	741	0	0	1 582	
Koszt Nabycia Energii	0	12 771	0	0	0	12 771	
MARŻA BRUTTO	39 438	7 256	43	7 658	47 406	101 801	
MARŻA BRUTTO	101 801						
Amortyzacja	10 496						
Koszty serwisów i reklamacji	3 296						
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	30 373						
Pozostałe ogólnozakładowe**	49 534						
Zysk/ (Strata) Operacyjna ***	8 102						

1.01 - 30.09.2023 Przekształcone	Segment					Pozostałe	Razem
	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii			
PRZYCHODY	244 697	43 006	20 784	41 854	14 196	364 536	
Przychody z działalności operacyjnej	244 697	43 006	20 784	41 854	14 196	364 536	
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	190 062	33 589	18 386	32 700	2 808	277 546	
Koszt własny - zakup materiałów	103 558	0	9 732	24 899	2 755	140 944	
Koszt własny - zakup usług	28 696	0	3 454	5 095	53	37 298	
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	56 359	0	2 684	2 669	0	61 712	
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	1 450	0	2 516	38	0	4 003	
Koszt Nabycia Energii	0	33 589	0	0	0	33 589	
MARŻA BRUTTO	54 636	9 417	2 398	9 153	11 387	86 990	



MARŻA BRUTTO	86 990
Amortyzacja	10 430
Koszty serwisów i reklamacji	4 164
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	44 354
Pozostałe ogólnozakładowe**	69 262
Zysk/ (Strata) Operacyjna	-41 219

* nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 5.335 tys. zł (8.119 tys. zł w analogicznym okresie roku ubiegłego). Koszty te ujęte są na poziomie marży brutto.

** obejmują pozostałe koszty zużycia surowców i materiałów, usług obcych, podatków i opłat oraz pozostałych kosztów, których nie da się jednoznacznie przydzielić do żadnego z segmentów. Koszty te analizowane są łącznie na poziomie całej Grupy. Ponadto w tej kategorii występują pozycje (i) traktowane jako zdarzenia jednorazowe takie jak pozostałe koszty operacyjne w kwocie: 7.676 tys. PLN (12.892 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) opisane szczegółowo w nocie 4.6, (ii) utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tyt. umów z klientami (w tym odpis na należności) w kwocie 2.147 tys. PLN (1.288 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) oraz (iii) koszty stałe spółki czeskiej w kwocie 4.329 tys. PLN (12.928 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) - znormalizowane koszty ogólnozakładowe w pierwszych trzech kwartałach 2024 r. wyniosły: 35.382 tys. PLN (42.454 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku).

*** Kategoria Pozostałe przychody w 2024 r. obejmuje między innymi przychody w wysokości 39.080 tys. zł z tytułu realizacji usług dotyczących budowania wartości komercjalizowanych aktywów, jest to wynagrodzenie uzgodnione i należne umownie w momencie podpisania umowy przedwstępnej dla transakcji z DTEK, która była zawarta w dniu 27 marca 2024 r.

**** Zysk/(strata) operacyjna to zysk/(strata) na działalności operacyjnej bez zysku/(straty) ze zbycia farm fotowoltaicznych.

Grupa na potrzeby analizy zarządczej nie analizuje przychodów i kosztów finansowych w podziale na segmenty, jak również aktywów i zobowiązań, dlatego dane te w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie są prezentowane w podziale na segmenty.

Grupa w pierwszym półroczu 2022 r. uzyskiwała przychody tylko na terenie Polski. Od października 2022 r. Grupa uzyskuje również przychody na terenie Czech. W nocie 4.1. zaprezentowano przychody w podziale na obszar krajowy i zagraniczny.



4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

4.1. Przychody ze sprzedaży

1.01 - 30.09.2024						
Przychody ze sprzedaży	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	105 183	0	5 187	19 274	0	129 644
Klient indywidualny - zagraniczny	10 036	0	492	2 166	594	13 288
Klient biznesowy - krajowy	17 663	20 027	0	1 223	8 248	47 161
Klient biznesowy - zagraniczny	2 501	0	0	418	39 609	42 528
Razem przychody ze sprzedaży	135 383	20 027	5 679	23 081	48 451	232 621

01.07 - 30.09.2024						
Przychody ze sprzedaży	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	29 759	0	1 631	15 933	0	47 323
Klient indywidualny - zagraniczny	2 424	0	29	322	321	3 096
Klient biznesowy - krajowy	5 359	9 766	0	185	2 677	17 987
Klient biznesowy - zagraniczny	346	0	0	249	14 312	14 907
Razem przychody ze sprzedaży	37 888	9 766	1 660	16 689	17 310	83 313

1.01 - 30.09.2023						
Przekształcone						
Przychody ze sprzedaży	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	175 622	0	20 103	10 361	8	206 094
Klient indywidualny - zagraniczny	20 729	0	0	30 446	0	51 175
Klient biznesowy - krajowy	48 346	43 006	681	1 047	7 981	101 061
Razem przychody ze sprzedaży	244 697	43 006	20 784	41 854	7 989	358 330

1.07 - 30.09.2023						
Przekształcone						
Przychody ze sprzedaży	Montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	Montaż i sprzedaż pomp ciepła	Montaż i sprzedaż magazynów energii	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny - krajowy	60 458	0	7 733	2 763	0	70 954
Klient indywidualny - zagraniczny	4 010	0	0	6 877	0	10 887
Klient biznesowy - krajowy	11 090	14 284	224	217	2 767	28 582
Razem przychody ze sprzedaży	75 558	14 284	7 957	9 857	2 767	110 423



Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie w pierwszych trzech kwartałach 2024 r. wyniosły 225.132 tys. zł. (w analogicznym okresie 2023 r.: 348.719 tys. złotych), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę upływu czasu wyniósł 7.490 tys. złotych (w analogicznym okresie 2023 r.: 9.611 tys. złotych).

Grupa prowadzi działalność na terenie Polski i Czech. Działalność w Czechach zapoczątkowana została w lipcu 2022 r. Przychody ze sprzedaży dotyczą przede wszystkim dostawy i montażu: instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii dla klientów oraz obrotu energią elektryczną.

W okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 września 2024 r., tak jak i w roku ubiegłym Grupa nie posiadała klientów, do których sprzedaż przekroczyłaby 10% przychodów.

Wśród klientów Grupy można wyróżnić dwie grupy:

- Klient indywidualny – zasadniczo dotyczy mniejszych przydomowych instalacji dla rodzin. Cechą charakterystyczną jest znacznie krótszy czas realizacji umowy niż w przypadku relacji B2B.
- Klient biznesowy – dotyczy osób prowadzących działalność gospodarczą, osoby prawne i jednostki administracji publicznej.

Obie grupy charakteryzuje inne ryzyko kredytowe.

4.2. Zużycie materiałów i energii

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
			Przekształcone	Przekształcone
Koszt własny - zakup materiałów	53 790	18 792	135 254	26 879
Koszty energii elektrycznej i ogrzewania na własny użytek	511	155	552	126
Koszty floty samochodowej	1 517	515	2 230	588
Materiały marketingowe	317	70	880	322
Pozostałe	423	188	982	6 157
Razem koszty zużycia materiałów i energii	56 558	19 720	139 898	34 072

4.3. Usługi obce

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
			Przekształcone	Przekształcone
Koszt własny - usługi instalatorów	23 923	7 746	37 769	11 738
Prowizje za pośrednictwo handlowe	36 826	12 233	60 807	22 213
Usługi marketingowe	3 379	1 144	10 389	731
Usługi finansowe, doradcze i informatyczne	6 402	2 369	11 500	5 276
Koszty współpracy	13 465	3 943	6 806	2 501
Koszty najmu i dzierżaw	3 041	773	6 507	2 582
Licencje, subskrypcje i abonamenty	2 086	804	3 131	1 052
Koszty nieruchomości	1 983	737	2 252	838
Koszty floty samochodowej	741	375	326	54
Usługi kurierskie i pocztowe	182	47	214	58
Pozostałe	1 002	103	1 478	559
Razem koszty usług obcych	93 030	30 274	141 179	47 602



4.4. Świadczenia na rzecz pracowników

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
Wynagrodzenia	29 800	10 852	44 803	12 607
Obowiązkowe składki ZUS	5 725	1 984	7 332	2 128
Szkolenia	95	17	133	32
Pozostałe świadczenia	88	45	205	53
Razem koszty świadczeń pracowniczych	35 708	12 898	52 473	14 820

4.5. Pozostałe przychody

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	0	0	5 331	488
Odszkodowania otrzymane	0	0	23	0
Rozwiązanie rezerw utworzonych w latach ubiegłych	807	807	0	0
Naliczone kary i odszkodowania	268	0	45	-135
Zysk ze zbycia aktywów trwałych	0	0	0	-8
Różnice inwentaryzacyjne	22	22	89	89
Pozostałe przychody	139	45	718	491
Razem pozostałe przychody	1 236	874	6 206	925

4.6. Pozostałe koszty

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
Odpis aktualizujący zapasy	2 734	1 494	0	0
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	1 231	1 078	3 654	434
Odpis aktualizujący pozostałe aktywa	1 119	-44	768	600
Strata ze zbycia aktywów trwałych	654	60	25	-245
Koszty z tyt. wsparcia aukcyjnego ceny sprzedaży	0	0	140	140
Koszty z tyt. kar do Zarządcy Rozliczeń	0	0	3	3
Koszty likwidacji szkód	45	29	114	-10
Koszty spraw sądowych	412	162	172	-1
Koszty z tytułu poleceń	0	0	260	73
Uznane reklamacje	105	46	0	0
Rezerwy na szkody	41	10	0	0
Opłaty przyłączeniowe	0	0	726	204
Kary i odszkodowania zapłacone	4	3	0	0
Spisanie kaucji w koszty	180	60	3 633	420
Różnice inwentaryzacji	41	5	68	0
Koszty zlikwidowanych projektów	252	242	388	384
Pozostałe inne koszty operacyjne	858	185	2 940	412
Razem pozostałe koszty	7 676	3 330	12 892	2 413



4.7. Przychody finansowe

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
Odsetki	1 016	413	2 194	1 515
Różnice kursowe	898	337	921	-3 630
Odwrócenie dyskonta należności	0	0	425	157
Pozostałe	180	7	3	3
Razem przychody finansowe	2 094	757	3 542	-1 955

4.8. Koszty finansowe

	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
Odsetki	28 368	9 468	28 600	9 704
Prowizje od kredytów	48	27	677	134
Odpis aktualizujące pożyczki udzielone	453	152	688	249
Różnice kursowe	0	0	186	36
Koszty gwarancji bankowych	43	11	21	16
Prowizje od obligacji	0	0	683	0
Pozostałe koszty finansowe	101	57	37	2
Razem koszty finansowe	29 013	9 715	30 891	10 140

4.9. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy	1.01 - 30.09.2024	01.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
			Przekształcone	Przekształcone
Podatek bieżący:	934	556	2 724	-663
Bieżące zobowiązania podatkowe	934	556	2 453	-363
Korekty wykazane w bieżącym okresie w odniesieniu do podatku z lat ubiegłych	0	0	271	-300
Podatek odroczony	-1 337	-723	-4 757	-1 754
Razem podatek dochodowy ujęty w wyniku netto	-403	-167	-2 033	-2 417

4.10. Zysk/(strata) na akcję

	Zysk (strata)	Średnia ważona liczba akcji zwykłych	Zysk (strata) na akcję
1.01 - 30.09.2024	-21 928	68 773 650	-0,32
1.01 - 30.09.2023	-56 999	68 773 650	-0,83

Z uwagi na brak instrumentów o charakterze rozładniającym, rozwodniony zysk (strata) na akcję jest równy podstawowemu zyskowi (stracie) na akcję.



4.11. Rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024										
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	90 078	200 501	12 849	41 687	357 425
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
Wartość netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	20 153	6 701	41 687	73 605
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2024										
Nabycie spółki	0	0	0	0	0	0	3 639	0	0	0	3 639
Zwiększenia	0	0	0	0	0	0	1 412	16 633	-295	25 852	43 602
Zmniejszenia	0	-1 823	27	0	-2	0	-68	-6 027	-279	-37 021	-45 192
Amortyzacja	0	-317	-422	-4	-140	0	-2 776	0	0	0	-3 660
Zmniejszenie umorzenia	0	1 557	-66	0	2	0	0	0	0	0	1 494
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	56 306	-56 306	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	0	-9 585	-208	0	-9 793
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	56
Różnice kursowe	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	-2
STAN NA DZIEŃ	30.09.2024										
Wartość księgową netto	0	905	2 536	18	40	373	148 592	142 456	12 068	30 518	337 507
Wartość brutto	0	1 407	5 417	59	3 252	373	151 367	145 217	12 068	30 518	349 679
Umorzenie i utrata wartości	0	-501	-2 881	-41	-3 212	0	-2 776	-2 760	0	0	-12 172
Wartość księgową netto	0	905	2 536	18	40	373	148 592	142 456	12 068	30 518	337 507
	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023										
Wartość brutto	29	3 230	5 127	59	3 236	428	65 153	275 674	18 177	27 587	398 701
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 142	-1 577	-31	-2 455	0	-3 052	-4 191	0	0	-12 448
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
Wartość netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2023										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	516	0	19	0	2 354	68 980	448	14 478	86 795
Zmniejszenia	-29	0	-241	0	0	-55	-112 002	-9 925	-5 775	-34	-128 060
Amortyzacja	0	-600	-840	-6	-620	0	-619	0	0	0	-2 685
Zmniejszenie umorzenia	0	0	25	0	0	0	3 671	0	0	0	3 697
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	134 572	-134 572	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-90 078	-177 531	-6 149	0	-273 758
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	1 374	0	0	1 374
Różnice kursowe	0	0	-11	0	0	0	0	0	0	0	-11
STAN NA DZIEŃ	31.12.2023										
Wartość księgową netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	19 809	6 701	42 031	73 605
Wartość brutto	0	3 230	5 391	59	3 255	373	0	22 626	6 701	42 031	83 667
Umorzenie i utrata wartości	0	-1 742	-2 392	-37	-3 075	0	0	-2 817	0	0	-10 062
Wartość księgową netto	0	1 488	2 999	22	180	373	0	19 809	6 701	42 031	73 605



Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe

	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	2 816	4 191
Zmiana stanu odpisów		
- utworzenie dodatkowych odpisów	2 175	1 316
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-2 231	-2 690
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	2 760	2 816

W okresie do 30 września 2024 r., Grupa rozwiązała głównie odpisy aktualizujące z tytułu wyceny do wartości godziwej aktywów w sprzedanych spółkach – Ecowolt 12 i Ecowolt 14 oraz dla projektu Rząsiny w wyniku jego spisania w koszty. Grupa zawiązała nowe odpisy dla projektów przeznaczonych do likwidacji w wysokości 2 175 tys. zł.

4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024					
Wartość brutto	19 645	22 747	1 049	6 429	160	50 028
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-16 746	0	0	0	0	-16 746
Wartość netto	1 109	12 788	262	2 176	55	16 389
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2024					
Zwiększenia	4 488	997	0	715	0	6 200
Zmniejszenia	-164	-4 384	-373	-3 079	-5	-8 005
Amortyzacja	-485	-3 519	-148	-1 228	-40	-5 419
Zmniejszenie umorzenia	0	2 406	373	3 046	0	5 825
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-202	0	0	0	0	-202
Różnice kursowe	0	-35	0	0	0	-35
STAN NA DZIEŃ	30.09.2024					
Wartość księgowa netto	21 491	8 252	114	1 630	10	31 498
Wartość brutto	23 766	19 324	676	4 064	155	47 986
Umorzenie i utrata wartości	-2 275	-11 072	-562	-2 434	-145	-16 487
Wartość księgowa netto	21 491	8 252	114	1 630	10	31 498



	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023					
Wartość brutto	20 165	21 028	3 254	11 828	624	56 899
Umorzenie i utrata wartości	-1 600	-9 626	-2 420	-7 332	-387	-21 365
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-18 565	0	0	0	0	-18 565
Wartość netto	0	11 402	834	4 496	237	16 969
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2023					
Reklasyfikacja	0	0	0	0	0	0
Zwiększenia	9 595	6 984	0	821	5	17 405
Zmniejszenia	-10 116	-5 185	-2 205	-6 220	-469	-24 195
Amortyzacja	-190	-5 346	-572	-3 170	-187	-9 465
Zmniejszenie umorzenia	0	5 013	2 205	6 250	469	13 937
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-16 746	0	0	0	0	-16 746
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-80	0	0	0	-80
STAN NA DZIEŃ	31.12.2023					
Wartość księgowa netto	1 109	12 788	262	2 177	55	16 389
Wartość brutto	2 899	22 747	1 049	6 429	160	33 284
Umorzenie i utrata wartości	-1 790	-9 959	-787	-4 252	-105	-16 893
Wartość księgowa netto	1 109	12 788	262	2 177	55	16 389

4.13. Wartości niematerialne

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2024			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
Wartość księgowa netto	6 100	5 814	10 982	22 895
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2024			
Nabycie Spółki	0	215	0	215
Zwiększenia	10	4 033	4 601	8 644
Zmniejszenia	0	-215	-3 905	-4 120
Amortyzacja	0	-1 417	0	-1 417
Przeniesienia	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-2	0	-2
Wartość księgowa netto	6 110	8 428	11 677	26 215
STAN NA DZIEŃ	30.09.2024			
Wartość brutto	6 110	12 397	11 677	30 184
Umorzenie	0	-3 969	0	-3 969
Wartość księgowa netto	6 110	8 428	11 677	26 215

Na wartości niematerialne w trakcie realizacji składa się głównie m.in. Ekosystem Columbus - to pełne środowisko aplikacji, których generalnym celem jest optymalizacja wykorzystania energii elektrycznej i dostarczenie usług na najwyższym poziomie. Do Ekosystemu Columbus należą zarówno PowerHouse 2.0, SCADA (PowerFarm), PowerCharge, aplikacje w wersjach 2.0 dla Doradców Energetycznych i Instalatorów, algorytmy optymalizacyjne (HEMS 2.0), jak również oprogramowanie do wszystkich urządzeń od Columbus (GATEWAY, DATA LOGGER).

Na dzień 30 września 2024 r. Zarząd nie zidentyfikował konieczności rozpoznania odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości.



	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023			
Wartość brutto	6 200	3 894	8 578	18 672
Umorzenie	0	-947	0	-947
Wartość księgowa netto	6 200	2 946	8 578	17 724
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2023			
Zwiększenia	0	78	6 823	6 901
Zmniejszenia	-100	-21	0	-121
Amortyzacja	0	-1 605	0	-1 605
Przeniesienia	0	4 419	-4 419	
Różnice kursowe	0	-4	0	-4
Wartość księgowa netto	6 100	5 814	10 982	22 896
STAN NA DZIEŃ	31.12.2023			
Wartość brutto	6 100	8 366	10 982	25 447
Umorzenie	0	-2 552	0	-2 552
Wartość księgowa netto	6 100	5 814	10 982	22 895

4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone

W dniu 19 stycznia 2024 r. spółka zależna Columbus Energy a.s. nabyła pozostałe 15% udziałów w Columbus Solutions s.r.o., posiadając po transakcji 100% udziałów w tej spółce.

W dniu 1 lutego 2024 r. spółka zależna Columbus Elite S.A. nabyła pozostałe 45% akcji spółki Votum Energy S.A., posiadając po transakcji 100% udziałów w tej spółce.

W dniu 29 marca 2024 r. Spółka JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. zbyła 100% udziałów w spółkach Ecowolt 12 sp. z o.o. oraz Ecowolt 14 sp. z o.o.

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus sprzedał do DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie (spółką należącą do DTEK Group) 100% udziałów w spółce celowej realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS) o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Całościowa kwota transakcji szacowana jest na ok. 30 mln EUR, przy czym 9,3 mln EUR stanowi zapłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie zapłacona po uzyskaniu przez tę spółkę celową gotowości tego projektu do budowy, przy założeniu, że nastąpi ono nie później niż do dnia 1 stycznia 2025 r. Sprzedaż tych udziałów jest konsekwencją realizacji postanowień umowy przedwstępnej zawartej 27 marca 2024 r.

W dniu 28 sierpnia 2024 r. Columbus podpisał umowy, na podstawie których sprzedał spółce Farmy Fotowoltaiki S.A. wszystkie posiadane 50% udziałów w spółce Columbus&Farmy sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, wraz z posiadanymi przez tę spółkę 13 podmiotami zależnymi posiadającymi projekty farm fotowoltaicznych na wczesnym etapie rozwoju, oraz nabył od Columbus&Farmy sp. z o.o. 100% udziałów w spółce Nagoszyn sp. z o.o., posiadającej wybudowaną farmę fotowoltaiczną w eksploatacji o mocy ok. 1 MW.

W dniu 11 września 2024 r. spółka zależna Columbus, tj. CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. sprzedała do NYX Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) 100% udziałów w 7 spółkach celowych realizujących projekty o łącznej mocy 6,25 MW, tj. udziały w spółkach: PV Podzborów sp. z o.o., PV Waliszew sp. z o.o., PV Kowiesy sp. z o.o., PV Polichno sp. z o.o., PV Miłostawice sp. z o.o., PV Kanigowo sp. z o.o., PV Rogienice sp. z o.o. Warunkiem przeniesienia własności udziałów na kupującego jest dokonanie płatności przez kupującego zgodnie z warunkami umowy, co nastąpiło 22 października 2024 r.



Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej po dacie bilansu

W dniu 11 października 2024 r. spółka Columbus Energy Slovensko s.r.o. nabyła pozostałe 49% udziałów w spółce Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Obecnie Columbus Energy Slovensko s.r.o. posiada 100% udziałów w spółce Columbus Energy Predaj SK s.r.o.

W dniu 22 października 2024 r. NYX Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) dokonał płatności za nabycie 100% udziałów w 7 spółkach celowych realizujących projekty o łącznej mocy 6,25 MW, tj. udziały w spółkach: PV Podzborów sp. z o.o., PV Waliszew sp. z o.o., PV Kowiesy sp. z o.o., PV Polichno sp. z o.o., PV Miłosławice sp. z o.o., PV Kanigowo sp. z o.o., PV Rogienice sp. z o.o. zgodnie z umowami zawartymi w dniu 11 września 2024 r. Dokonane płatności spełniły warunek przeniesienia praw własności udziałów na kupującego.

W dniu 18 listopada 2024 r. Columbus sprzedał do spółki New Energy Investments sp. z o.o. 1% udziałów w spółkach Columbus SPV-3 sp. z o.o. oraz Columbus SPV-4 sp. z o.o. Obecnie New Energy Investments sp. z o.o. posiada 100% udziałów w tych spółkach.

W dniu 22 listopada 2024 r. Columbus sprzedał do spółki New Energy Investments sp. z o.o. 1% udziałów w spółce Columbus SPV-1 sp. z o.o. Obecnie New Energy Investments sp. z o.o. posiada 100 % udziałów w tej spółce.

Poniższa tabela przedstawia listę jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych. Wszystkie spółki z wyjątkiem Columbus Energy a.s., Columbus Energy Ukraine LLC, Columbus Energy Slovensko s.r.o., Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean s.r.o. mają siedzibę na terenie Polski. Udział w kapitale jest dla wszystkich jednostek równy udziałowi w głosach.

Columbus, jako jednostka dominująca w Grupie, posiada udziały w następujących jednostkach:

Stan na dzień 30 września 2024 r.:

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne bezpośrednio			
CE Super JV ASI sp. z o.o.	Kraków	100%	Inwestowanie w spółki realizujące projekty OZE
Columbus Dystrybucja sp. z o.o.	Kraków	100%	Dystrybucja energii elektrycznej
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	Wspieranie sieci sprzedażowej Grupy Columbus
Columbus Energy a.s. ^o	Brno	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
Columbus Energy Ukraine LLC	Wita-Posztowa	60%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Ukrainy
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	Liptowski Mikulasz	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus Energy Finanse sp. z o.o.	Kraków	100%	Udzielanie finansowania klientom Grupy Columbus
Columbus Obrót sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Obrót 2 sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Profit sp. z o.o.	Kraków	100%	Świadczenie usług rachunkowo-księgowych
GoBiznes sp. z o.o.	Kraków	100%	Kompleksowa usługa w zakresie rozwiązań OZE dla klienta biznesowego
New Energy Investments sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwój projektów farm fotowoltaicznych, posiadając w portfolio około 400 projektów o łącznej mocy blisko 400 MW
Columbus JV-3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych



Columbus JV-4 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Columbus JV-6 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Ecowolt 10 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Fotowoltaika HIG Niedźwiady sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 28 MW
Fotowoltaika HIG XVII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Nagoszyn sp. z o.o.	Katowice	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Fotowoltaika HIG XIX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 200 MW
Fotowoltaika HIG XX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 62,7 MW/250,8 MWh
Fotowoltaika HIG XXI sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 202,4 MW/810,2 MWh
Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG-U Diament PV1 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 39 MW
Greenprojekt 11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Kopalniaenergii.pl 3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
PV STĘKINY sp. z o.o.	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
Sędziszów PV sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
TAUREAN s.r.o.	Brno	100%	Spółka holdingowa nabywająca udziały w spółkach zagranicznych

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne pośrednio			
Columbus Energy Predaj SK s.r.o. ¹	Bratislava - Ružinov	51%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji.
Columbus JV-5 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. ⁷	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o. ⁷	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych



Columbus SPV-4 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW
Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o. ⁴	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o. ¹²	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o. ¹⁰	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o. ⁵	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o. ⁶	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o. ⁶	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o. ⁶	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o. ⁶	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o. ⁶	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW



PV-ZIGNUM sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGLI sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DĄBROWA sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GLINKI sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV JANASZÓWEK sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KAMIONKA sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIEROSZYNO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PARKOWO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV RADOMIN sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROGIENICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ZBOROWICE sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY01 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY02 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY03 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY04 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY05 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY06 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY07 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY08 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY09 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY10 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych



PV Rozmierka sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Stypułów II sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Uśnik sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Kowalewice Nowe sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Stara Ruś sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Pasieki sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Białostrzegi sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Roźniatów I sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Roźniatów II sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Ardapy sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
PV Brusy sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM12 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM13 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM14 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM15 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM16 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM17 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM18 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM19 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIM20 sp. z o.o. ³	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SPower Giżycko sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK3 sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Eksploracja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower KKM sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW
SPower WDW sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o. ⁸	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o. ⁹	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o. ⁹	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o. ^{****}	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o. ¹¹	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A. ²	Wrocław	70%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite
Columbus Solutions s.r.o. ¹⁴	Brno	100%	Sprzedaż oferty z Grupy Columbus w Czechach

⁰ jednostka zależna bezpośrednio i pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od TAUREAN s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym TAUREAN s.r.o., która posiada 36% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy a.s.)

¹ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy Slovensko s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio i pośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Slovensko s.r.o., która posiada 51% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Predaj SK s.r.o.)

² jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio



70% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)

³ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od CE Super JV ASI sp. z o.o.

⁴ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

⁵ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

⁶ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-5 sp. z o.o.

⁷ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

⁸ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.

⁹ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.

¹⁰ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

¹¹ jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

¹² jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.

¹³ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

¹⁴ jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy a.s.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne bezpośrednio			
Smile Energy S.A.	Kraków	50%	Rozwój umów PPA i PLA
Jednostki stowarzyszone			
Saule Technologies S.A.	Warszawa	20,85%	Rozwijanie technologii drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji

4.15. Nabycia jednostek zależnych

W okresie 9 miesięcy zakończonych 30 września 2024 r. Grupa Kapitałowa nabyła udziały w spółce celowej Nagoszyn sp. z o.o., której działalność związana jest z budową farm fotowoltaicznych i magazynów energii.

W poprzednich okresach, nabycia spółek zostały rozliczone jako nabycie aktywów, a cena alokowana w pozycji rzeczowe aktywa trwałe (środki trwałe w budowie). W okresie do 30 września 2024 r. Grupa dokonała dopłat do nabytych wcześniej udziałów na kwotę 25.141 tys. zł, która ujęta została w pozycji środki trwałe w budowie, z czego 21.106 tys. zł dotyczy dopłat do spółki Fotowoltaika HIG XVIII, realizującej projekt Magazynu Energii w Trzebini, która została sprzedana do DTEK Renewables International B.V w dniu 24 lipca 2024 r.

4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych

Wartość udziałów	30.09.2024
Saule Technologies S.A.	24 818
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	289
Columbus Energy Ukraine LLC	69
Taurean SRO	3
Razem	25 178

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. Taurean SRO oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 września 2024 r.



Stan na 1 stycznia 2024	30 641
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-5 823
Stan na 30 września 2024	24 818

Poniżej zaprezentowano podstawowe dane finansowe Grupy Saule S.A. po przekształceniu do zasad grupowych:

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej GK Saule Technologies S.A.	30.09.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	845 052	842 251
Aktywa obrotowe	12 081	22 769
Zobowiązania długoterminowe	57 579	72 598
Zobowiązania krótkoterminowe	100 070	64 769
Kapitał własny	699 484	727 653

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów GK Saule Technologies S.A.	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	933	1 273
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-47 964	-41 751
Całkowite dochody ogółem	-47 964	-41 751

4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych

Sprzedaż spółek farmowych	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023
Otrzymana zapłata	39 530	24 574
Należność z tytułu sprzedaży po dyskoncie i korekcie ceny	0	3 693
Koszty związane z transakcją	-19	-3 068
Wartość aktywów netto sprzedanych spółek	-39 135	-11 670
Rozwiązanie odpisów aktualizujących	1 288	0
Korekty ceny sprzedaży	616	-2 407
Wynik ze sprzedaży	2 280	11 122

Na podstawie umowy sprzedaży udziałów z dnia 19.01.2024 r. dokonana została sprzedaż udziałów jednostek zależnych Ecowolt 12 sp. z o.o. i Ecowolt 14 sp. z o.o. pomiędzy sprzedającym tj. Columbus JV-6 HoldCo sp. z o.o. a nabywcą tj. Claritas Poland Energy B.V. za kwotę 843 739,71 EUR płatną w dwóch transzach. Pierwsza, w kwocie 643 739,71 EUR została opłacona, natomiast druga transza, tj. 200 000 EUR będzie uiszczona najpóźniej do dnia 07.02.2025 r. Ponadto, w ramach transakcji została zapłacona przez nabywającego kwota subrogacji, tj. 173 320,16 EUR z tytułu pożyczek. Wynik na sprzedaży spółek farmowych powiększa kwota rozwiązanych odpisów na rzeczowe aktywa trwałe w spółkach Ecowolt 12 sp. z o.o. i Ecowolt 14 sp. z o.o., zawiązanych w 2023 r.

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus sprzedał do DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie (spółką należąca do DTEK Group) 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS) o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Całościowa kwota transakcji szacowana jest na ok. 30 mln EUR, przy czym w dniu 24 lipca otrzymano zapłatę 9,3 mln EUR (39,9 mln PLN), stanowiącą realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie zapłacona po uzyskaniu przez tę spółkę celową gotowości tego projektu do budowy, przy założeniu, że nastąpi ono nie później niż do dnia 1 stycznia 2025 r. Sprzedaż tych udziałów jest konsekwencją realizacji postanowień umowy przedwstępnej zawartej 27 marca 2024 r. Pozostała część zapłaty za udziały w kwocie ok. 22 mln EUR zostanie zrealizowana po zamknięciu transakcji.

Jednocześnie Columbus realizując usługi związane z budową wartości ww. aktywów, rozpoznał w okresie 9 miesięcy 2024 r. 39 mln przychodów z tego tytułu (patrz Nota 3. Informacje dotyczące segmentów działalności). W przypadku uzyskania przez spółkę celową gotowości projektu do budowy, Columbus będzie uprawniony do dodatkowego wynagrodzenia.



4.18. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	16 056	14 429
Zwiększenia	7 922	3 684
- udzielone	1 133	2 146
- naliczone odsetki	988	1 539
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty/zwolnienie z długu)	5 801	0
Zmniejszenia	-5 354	-2 057
- spłata	-4 203	-3 541
- spłacone odsetki	-703	-115
- wycena bilansowa	-2	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty/zwolnienie z długu)	7	38
- odpisy aktualizujące - (utworzenie) / rozwiązanie	-453	1 569
Stan na koniec okresu	18 624	16 056
	Odpisy aktualizujące pożyczki:	
	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	1 347	2 915
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	453	1 325
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-2 893
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	1 800	1 347



Pożyczkobiorca	Saldo na dzień 30.09.2024	Saldo na dzień 31.12.2023	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	0	105	3,50%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelopera	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	0	0	4,00%	19.11.2022	oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	112	109	4,00%	26.08.2022	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 4	40	40	5,00%	19.09.2021	1) Zastaw rejestrowy na projekcie, 2) Umowa przelewu wierzytelności, 3) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	0	336	5,00%	06.08.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 6	0	70	5,00%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 7	0	0	1,00%	22.06.2022	1) umowa przelewu wierzytelności, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 8	0	0	1,00%	18.10.2023	1) umowa przelewu wierzytelności, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 9	-3	-3	3,50%	22.06.2022	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. pożyczkobiorcy, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 10	6 404	0	WIBOR 3M + 5,79 p.p.	31.10.2024	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 11	1 408	0	WIBOR 3M + 5,94 p.p.	30.10.2024	1) przedstawienie weksla in blanco, 2) przedstawienie poręczenia majątkowego dokonane przez podmiot trzeci, 3) ustanowienie zastawu rejestrowego na składnikach majątkowych Zbywcy, w szczególności na udziałach Spółki, 4) oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Columbus&Farmy	0	3 764	WIBOR 3M + 5,94 p.p.	30.09.2023	brak
Pożyczki udzielone spółkom farmowym	7 962	4 422			
Pożyczkobiorca 1	7 519	7 519	WIBOR 3M + 2,5%	31.12.2022	brak
Pożyczkobiorca 2	1 309	1 235	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.03.2022	hipoteka umowna
Pożyczkobiorca 3	0	1 571	WIBOR 3M + 5,18 p.p.	14.12.2024	brak
Pożyczkobiorca 4	808	791	3,24%	25.02.2025	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie 777 k.p.c., 2) zastaw rejestrowy na akcjach serii B spółki, ZABEZPIECZENIE DOTYCZY 1.000.000 sztuk objętych akcji serii B.
Pożyczkobiorca 5	36	0	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2025	brak
Pożyczkobiorca 6	493	454	WIBOR 3M+6,57 %	16.05.2024	brak
Pożyczkobiorca 7	317	0	11,71%	31.12.2024	1) przedstawienie weksla in blanco, 2) przedstawienie poręczenia majątkowego dokonane przez podmiot trzeci, 3) udzielenie przez Pożyczkobiorcę pełnomocnictwa na rzecz Pożyczkodawcy do rachunku bankowego Pożyczkobiorcy, 4) oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca 8	62	0	WIBOR 3M + 5,99 p.p.	31.12.2025	brak
Pozostali	118	65	WIBOR 6M + 4,0 p.p. WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.12.2022	brak
Pożyczki udzielone pozostałym spółkom	10 662	11 634			
RAZEM	18 624	16 056			



4.19. Zapasy

	30.09.2024	31.12.2023
Materiały	27 428	38 454
<i>w tym materiały u klienta</i>	6 127	4 032
Towary i materiały w drodze	1 642	3 230
Produkcja w toku	0	303
Projekty	28 126	6 389
Razem	57 196	48 376

	Odpisy aktualizujące zapasy	
	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	4 800	10 804
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	3 017	1 535
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-5 809
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	7 817	4 800

Spółka w ubiegłym roku dokonała uszczegółowienia sposobu określania tego odpisu.

Spółka nabyła nowe kompetencje w tym zakresie poprzez pozyskanie do zespołu specjalistów z tej dziedziny. W związku z tym Spółka przeanalizowała dane historyczne oraz trendy rynkowe i ustaliła sposób aktualizacji odpowiedni do branży, opierając się nie jak dotychczas tylko na okresie zalegania zapasów, ale również na technologicznym wieku urządzeń i ich zbywalności na rynku.

Spółka ustaliła odrębne zasady dla największych grup towarowych i tak:

- Panele (moc panela - wyodrębniono dwie grupy paneli o mocy do 325 Wp i powyżej 325 Wp, wiek zapasu, przydatność użytkowa);
- Inwertery (wymagalność i ważność certyfikatu, rodzaj zastosowanej technologii 4G i powyżej 4G, przydatność użytkowa na rynku, wiek zapasu).

4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	30.09.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	28 876	30 678
Odpis aktualizujący	-11 073	-10 330
Należności handlowe netto	17 803	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	5 824	6 907
Przedpłaty	18 671	5 500
Należności z tytułu podatku VAT	26 627	13 175
Kaucje, wadia	8 317	6 291
Zaliczki na dostawy i usługi	16 067	9 936
Należności z tyt. Sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	24 547	13 040
Rozrachunki z pracownikami	788	421
Pozostałe należności	1 083	1 438
Należności handlowe oraz pozostałe należności razem	119 727	77 056
krótkoterminowe	100 799	59 567
długoterminowe	18 928	17 488



30.09.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	10 571	4 308	1 775	2 023	10 200	28 876
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	10 260	4 307	1 775	1 965	6 926	25 234
Odpis aktualizujący	-52	-83	-336	-677	-6 543	-7 691
Procent oczekiwanych strat	1%	2%	19%	34%	94%	30%
Pozostałe analizowane indywidualnie	310	0	0	58	3 274	3 642
Odpis aktualizujący	-86	0	0	-22	-3 274	-3 382
Procent oczekiwanych strat	28%	4%	0%	38%	100%	93%
Należności handlowe netto razem	10 433	4 225	1 439	1 324	383	17 803

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	12 470	5 645	1 026	1 854	9 685	30 678
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	12 134	5 622	1 002	1 593	6 573	26 924
Odpis aktualizujący	-17	-121	-130	-460	-6 392	-7 120
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	11%	31%	98%	26%
Pozostałe analizowane indywidualnie	336	23	23	260	3 112	3 753
Odpis aktualizujący	-2	-1	-4	-92	-3 112	-3 210
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	19%	30%	100%	86%
Należności handlowe netto razem	12 452	5 524	892	1 302	180	20 347

30.09.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane						Razem
		0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	1 571	995	1 477	1 031	375	566	3 610	9 625
Odpis aktualizujący	6	4	11	154	94	283	3 249	3 801
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	25%	50%	90%	
	1 565	991	1 466	877	281	283	361	5 824

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane						Razem
		0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	1 896	1 386	1 453	881	1 125	590	2 140	9 471
Odpis aktualizujący	7	5	11	132	281	276	1 852	2 564
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	25%	47%	87%	
	1 889	1 381	1 442	749	844	314	288	6 907



4.21. Środki pieniężne

	30.09.2024	31.12.2023
Środki pieniężne w banku i w kasie	3 435	2 824
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	1 053	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	900
Razem	3 435	3 724
PLN		
Środki pieniężne w banku i w kasie	3 314	2 556
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	1 053	1 467
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	900
Razem PLN	3 314	3 457
CZK		
Środki pieniężne w banku i w kasie	73	77
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem CZK	73	77
EUR		
Środki pieniężne w banku i w kasie	24	175
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem EUR	24	175
GBP		
Środki pieniężne w banku i w kasie	3	3
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem GBP	3	3
USD		
Środki pieniężne w banku i w kasie	22	12
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem USD	22	12

4.22. Kapitał własny

Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 30 września 2024 r. i na dzień publikacji raportu wynosi 129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Jednostkę Dominującą akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus Energy S.A.

W okresie 1 stycznia do 30 września 2024 r. Jednostka Dominująca nie emitowała akcji. Ostatnia emisja akcji miała miejsce w 2021 r.

Wszystkie akcje wykazane w kapitale podstawowym były wyemitowane i zarejestrowane na dzień kończący okres sprawozdawczy. Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Columbus Energy S.A. akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus Energy S.A.

Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Columbus nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 30 września 2024 r. Columbus nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.



Udziały niekontrolujące

Poniższa tabela przedstawia szczegóły na temat istotnych jednostek zależnych w Grupie, które mają udziały niekontrolujące:

Nazwa Spółki	Siedziba	Procentowa wielkość udziałów posiadanych przez Grupę		Procentowy udział w głosach	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	70%	70%	70%
Votum Energy S.A.	Wrocław	70%	39%	70%	39%
Columbus Energy a.s.	Brno	100%	100%	100%	100%

Wartość udziałów niekontrolujących:

	30.09.2024	31.12.2023
Columbus Elite S.A.	1 046	978
Votum Energy S.A.	-203	-219
Columbus Energy a.s.	0	0
Udziały niekontrolujące	843	759

Wybrane dane finansowe jednostek zależnych, które mają udziały niekontrolujące:

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	Votum Energy S.A.		Columbus Elite S.A.	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe	221	331	10 624	10 499
Aktywa obrotowe	177	1 100	10 621	6 334
Zobowiązania długoterminowe	80	0	1	1
Zobowiązania krótkoterminowe	2 250	2 697	17 752	13 574
Kapitał własny przypadający:	-1 932	-1 266	3 492	3 258
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-1 728	-1 048	2 445	2 281
Udziałom niekontrolującym	-203	-219	1 046	978

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Votum Energy S.A.		Columbus Elite S.A.	
	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Przychody ze sprzedaży	715	7 028	50 608	56 721
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-323	-111	228	899
Całkowite dochody ogółem	-323	-111	228	899

4.23. Kredyty i pożyczki

	30.09.2024	31.12.2023
Długoterminowe:	4 345	0
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	4 345	0
Krótkoterminowe:	534 325	533 232
Kredyty bankowe	1 143	11 278
Pożyczki	533 182	521 954
Razem	538 670	533 232



	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Kredyty i pożyczki w bilansie	533 232	502 807
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	590	77
Stan na początek okresu	533 822	502 884
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
- zaciągnięcie	4 150	57 035
- spłata	-27 138	-71 264
- naliczone odsetki	33 851	54 023
- spłacone odsetki	-1 649	-1 698
- wycena walutowa	-1 528	-7 168
- pozostałe	-2 838	10
- kredyty i pożyczki grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	-590
Stan na koniec okresu	538 670	533 232



Na dzień 30.09.2024 r. Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia

I.p.	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania 30.09.2024	Kwota zobowiązania 31.12.2023	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	1 143	11 277	PLN	12000	30.05.2024	WIBOR 1M + 2,4 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku, - zastaw rejestrowy na zapasach, - cesja praw z polisy ubezpieczeniowej zapasów
2.	Pożyczkodawca 1	82 798	80 623	PLN		08.04.2023 - 09.12.2023	WIBOR 3M + 6,59 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie wierzytelności
3.	Pożyczkodawca 1	98 398	92 505	PLN		28.09.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
4.	Pożyczkodawca 1	42 595	40 014	PLN		27.11.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
5.	Pożyczkodawca 1	81 893	76 443	PLN		09.08.2024	stopa lombardowa NBP + 4,75 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
6.	Pożyczkodawca 1	125 350	116 897	PLN		30.06.2023	WIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw z umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
7.	Pożyczkodawca 1	40 841 PLN (9 544 EUR)	47 891 PLN (11 014 EUR)	PLN (EUR)		30.06.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe i zastawy zwykłe na akcjach Saule Technologies S.A., zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC,
8.	Pożyczkodawca 1	48 896 PLN (11 427 EUR)	46 815 PLN (10 767 EUR)	PLN (EUR)		31.12.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, zastawy rejestrowe na udziałach
9.	Pożyczkodawca 2	10 016	9 674	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
10.	Pożyczkodawca 3	509	7 274	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
11.	Pożyczkodawca 4	0	2 412	PLN		30.06.2024	stałe 20%	oświadczenie o poddaniu się egzekucji
12.	Pożyczkodawca 5	1 295	1 309	PLN		30.06.2023 01.01.2024 30.04.2024	WIBOR 3M + 2 p.p. WIBOR 3M + 2 p.p.	brak
13.	Pożyczkodawca 7	4 345	0	PLN		31.12.2026	WIBOR 3M + 5,96 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
14.	Pozostałe	591	688	PLN				
Kredyty i pożyczki		538 670	533 822	PLN				



4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych

Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych dotyczą obligacji serii A wyemitowanych w 2020 r. przez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o. o łącznej początkowej wartości nominalnej 75.000 tys. zł, z terminem wykupu w okresie 15 lat od daty emisji.

W związku z realizacją II transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych, w dniu 27 lutego 2023 r. na żądanie New Energy Investments sp. z o.o. nastąpił wcześniejszy wykup wszystkich wyemitowanych 75.000 szt. obligacji o wartości nominalnej na dzień wykupu 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532,44 tys. zł. W związku z wcześniejszym wykupem obligacji, w dniu 27 lutego 2023 r. nastąpiło umorzenie całości wyemitowanych obligacji serii A i na dzień 30 września 2024 r. Grupa nie posiadała zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.

	30.09.2024	31.12.2023
Obligacje	0	0
Seria A	0	0
Odsetki od obligacji	0	0
Seria A	0	0
Koszty obsługi	0	0
Seria A	0	0
Razem	0	0

New Energy Investments sp. z o. o.	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	0	68 065
Zmiana stanu zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
- emisja	0	0
- wykup	0	-68 325
- naliczone odsetki	0	1 117
- spłacone odsetki	0	-1 695
- koszty obsługi	0	838
- obligacje grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczony do sprzedaży	0	0
Stan na koniec okresu	0	0

4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	16 885	18 374
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	16 193	18 296
Razem stan na początek okresu	33 078	36 670
Zwiększenia (nowe leasingi)	2 559	13 452
Zmiany umów leasingu, aktualizacja wyceny	3 080	2 749
Odsetki	1 532	2 118
Płatności	-6 406	-11 858
Zmniejszenia	-2 522	-10 051
Zobowiązania z tytułu leasingu grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczony do sprzedaży	-201	-16 193
Różnice kursowe	-141	-2
Stan na koniec okresu	30 979	16 885
Krótkoterminowe	6 406	7 274
Długoterminowe	24 573	9 611

4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH:	30.09.2024	31.12.2023
– odprawy emerytalne	79	79
– wynagrodzenia bieżące	2 881	2 910
– rezerwy na urlopy	1 634	1 654
Razem	4 594	4 642
w tym:		
– część długoterminowa	79	79
– część krótkoterminowa	4 515	4 564

4.27. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022 przekształcone	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023 Przekształcone	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	1 150	-546	604	-299	304
Zobowiązania z tytułu leasingu	5 963	-1 440	4 523	-750	3 774
Strata podatkowa	13 000	-319	12 681	3 004	15 685
Rezerwy na koszty	2 156	98	2 254	546	2 800
Odpisy aktualizujące	5 182	400	5 582	1 998	7 580
Naliczone odsetki	374	7 352	7 726	1 927	9 653
Ujemne różnice kursowe	165	-141	24	14	38
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	0	10	10	215	225
Kary umowne naliczone	38	0	38	-38	0
Gwarancje	736	131	867	0	867
Przychody przyszłych okresów	298	-98	200	-200	0
Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	956	-514	442	-300	141
Razem	30 018	5 412	35 430	6 116	41 546
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-319		-1 468		0
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180		-11 351		-17 201
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	21 519		22 611		24 345

Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2024
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	9 399	1 089	10 488	-1 172	9 316
Kary umowne naliczone	284	354	639	11	650
Naliczone odsetki	1 568	-1 568	0	0	0
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 164	374
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	101	-101	0	0	0
Przychody przyszłych okresów	22	-1	21	0	21
Rezerwy na przychody	0	0	0	2 675	2 675
Prowizje handlowe	0	0	0	3 932	3 932
Pozostałe	442	-378	64	169	233
Razem	11 899	852	12 751	4 451	17 201



Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	-2 859	-1 400	0
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 180	-11 351	-17 201
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	859	0	0

* Dane na dzień 31 grudnia 2023 r. zawierają zmianę prezentacyjną w stosunku do opublikowanego sprawozdania finansowego za 2023 r. Dokonano przesunięcia kwoty 7.024 tys. zł z pozycji „Naliczone odsetki” w aktywach z tytułu odroczonego podatku dochodowego, zwiększając wartość z 702 tys. zł do 7.726 tys. zł, do pozycji „Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT” znajdującą się w zobowiązaniach z tytułu odroczonego podatku dochodowego, zwiększając wartość z 3.464 tys. zł do 10.488 tys. zł. Zmiana prezentacji ma na celu dokładniejsze ujęcie podatku odroczonego od odsetek skapitalizowanych w rzeczowych aktywach trwałych.

4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	30.09.2024	31.12.2023 Przekształcone
Zobowiązania handlowe	62 720	58 515
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	59 817	27 035
Pozostałe zobowiązania	14 562	16 278
RAZEM	137 099	101 828
w tym:		
- długoterminowe	2 738	3 187
- krótkoterminowe	134 361	98 641

Zobowiązania z tytułu umów z klientami dotyczą w całości otrzymanych od klientów zaliczek lub zadatków na poczet wykonania montażu instalacji fotowoltaicznych oraz termomodernizacji budynków.

Pozostałe zobowiązania	30.09.2024	31.12.2023
Zobowiązania publiczno-prawne	3 517	4 277
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	491	208
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	536	654
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 030	3 082
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	3 874	5 077
Kaucje i zabezpieczenia	1 514	1 940
Pozostałe rozrachunki	1 600	1 039
Razem	14 562	16 278
w tym:		
- długoterminowe	552	592
- krótkoterminowe	14 010	15 685

4.29. Rezerwy

	30.09.2024	31.12.2023
Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	2 450	3 221
Rezerwy na likwidację farm	4 710	0
Pozostałe rezerwy	1 639	688
RAZEM REZERWY	8 799	3 909
długoterminowe	5 859	1 602
krótkoterminowe	2 940	2 307



	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	0	0	3 221	2 041
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	2 707	2 060		
Zmiana stanu rezerwy				
- utworzenie dodatkowych rezerw	2 003	2 707	-2 280	4 217
- zmniejszenie rezerwy (sprzedaż farm fotowoltaicznych)	0	-2 060	0	0
- przeklasyfikowanie jako zobowiązania DDS	0	-2 707	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	1 514	-3 025
- różnice kursowe	0	0	-5	-12
Stan na koniec okresu	4 710	0	2 450	3 221
długoterminowe	4 710	0	1 148	1 602
krótkoterminowe	0	0	1 301	1 620

* Znaczący wzrost rezerwy na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych w okresie od 1 stycznia do 30 września 2024 r. wynika z utworzenia nowych rezerw dla farm oddanych do użytkowania w II półroczu 2023 r. i w ciągu 9 miesięcy 2024 r. oraz z przeklasyfikowania części farm z aktywów zakwalifikowanych jako przeznaczone do sprzedaży do rzeczowych aktywów trwałych.

4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży

Grupę do zbycia zaklasyfikowaną jako przeznaczoną do sprzedaży stanowią aktywa netto części spółek należących do grup związanych z budową farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii. W dniu 9 maja 2024 r. Columbus podpisał z Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) przedwstępną umowę sprzedaży udziałów 19 spółek celowych, realizujących łącznie 30 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 28,077 MW. Sprzedaż spółek następuje transzami, każdorazowo po spełnieniu warunków, związanych z przygotowaniem danej spółki do sprzedaży.

Na dzień bilansowy Grupa oceniła, że w stosunku do aktywów i zobowiązań spółek z powyższej grupy zostały spełnione wynikające z MSSF 5 Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana warunki w zakresie klasyfikacji powyższych składników majątku jako grupy do zbycia przeznaczonej do sprzedaży, w szczególności aktywa netto są w ocenie Spółki dostępne do natychmiastowej sprzedaży w ich bieżącym stanie, z uwzględnieniem jedynie normalnych i zwyczajowo przyjętych warunków dla sprzedaży.

Grupa na dzień bilansowy wyceniła aktywa przeznaczone do sprzedaży w ich wartości księgowej. Wartość godziwa spółek przeznaczonych do sprzedaży została ustalona odpowiednio w oparciu umowę z dnia 9 maja 2024 r. z Nyx Renewable Energy sp. z o.o. i pomniejszona została o koszty doprowadzenia do sprzedaży.

Grupa sprzedaż wskazanych w sprawozdaniu finansowym spółek traktuje jako element optymalizacji pozycji finansowej.

Przez ostatnie 3 lata Grupa prowadziła szereg postępowań, zawierając sukcesywnie umowy sprzedaży aktywów z kluczowymi spółkami działającymi na rynku energetycznym (w tym międzynarodowym jak ENGIE czy DTEK). Doświadczenia w tym zakresie, jak również zmieniające się wraz z sytuacją gospodarczą w kraju i za granicą oczekiwania po stronie nabywców i potencjalnych nabywców (wzrost zainteresowania wielkoskalowymi projektami fotowoltaicznymi i magazynowymi), skłonił Grupę do zainicjowania szeregu dodatkowych działań w zakresie posiadanych i rozwijanych projektów. Podjęte zostały działania zmierzające do uproszczenia struktury Grupy i optymalizacji jej działalności związanej z zarządzaniem aktywami. W tym celu w szczególności zarządy spółek COLUMBUS JV-6 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV-6 HOLDCO 2 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV1 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie uzgodniły w dniu 28 sierpnia 2024 r. plan połączenia, zgodnie z którym zostanie przeprowadzone połączenie przez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych COLUMBUS JV-6 HOLDCO 2 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV1 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie na Columbus JV6 sp. z o.o. (łączenie przez przejęcie bez podwyższenia kapitału zakładowego). Podobnie zarządy spółek COLUMBUS JV-7 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie oraz COLUMBUS JV5 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie uzgodniły w dniu 28 sierpnia 2024 r. plan połączenia, zgodnie z którym zostanie przeprowadzone połączenie przez przeniesienie całego majątku spółki przejmowanej COLUMBUS JV5 sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie na Columbus JV7 sp. z o.o. (łączenie przez przejęcie bez podwyższenia kapitału zakładowego). Planowane są sukcesywnie dalsze czynności restrukturyzacyjne obejmujące zarówno transakcje łączenia spółek holdingowych w ramach Grupy Columbus, jak i wyodrębniania aktywów i działalności związanej z zarządzaniem i zwiększaniem wartości aktywów, w tym osiągania przychodów w oparciu o doświadczenie w transakcjach związanych z wielkoskalowymi projektami w obszarze odnawialnych źródeł energii. Działania te w zamierzeniu obejmować będą reorganizację wewnętrzną w strukturze organizacyjnej Grupy (jak np.



utworzenie Działu Transakcji Kapitałowych i M&A), jak i reorganizację o charakterze kapitałowo-udziałowym zmierzającą do optymalizacji wyników finansowych Grupy. W tym obszarze Grupa działa również w oparciu o indywidualne interpretacje podatkowe potwierdzające słuszność przyjętych rozwiązań.

Obecnie Grupa koncentruje się na realizacji zawartych umów z Golden Peak (sprzedaż projektów o mocy 28 MW) i EDP (sprzedaż projektów o mocy 61 MW) oraz komercjalizacją dwóch magazynów energii, o mocy sumarycznej 265 MW, wciąż prowadząc szereg rozmów z potencjalnymi nabywcami i analizując opcje, kierując się przy tym maksymalizacją efektywności finansowej. Powyższe działania w kolejnych 12 miesiącach będą skutkować posiadaniem m.in. portfela działających farm o mocy 100 MW, co otworzy przed Grupą szereg perspektyw w obszarze sprzedaży lub refinansowania.

Na dzień sporządzania Sprawozdania Finansowego, stopień zaawansowania rozmów z dotychczasowymi oferentami z uwagi na podejmowane działania i priorytety nie uprawdopodobnia sfinalizowania części planowanych transakcji w perspektywie kolejnych 12 miesięcy. Tym samym Grupa w oparciu o obowiązujące standardy rachunkowe dokonała przeklasyfikowania części aktywów z kategorii przeznaczone do sprzedaży do aktywów trwałych, pozostawiając w tej kategorii aktywa związane z obecnie realizowanymi umowami tj. Golden Peak (jak wskazano powyżej).

Wartości bilansowe aktywów i zobowiązań wchodzących w skład grupy do zbycia, zaklasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży na dzień kończący okres sprawozdawczy dla spółek:

PV Rożniątów I sp. z o.o.	PV Rożniątów II sp. z o.o.	PV KAMIONKA sp. z o.o.
PV JANASZÓWEK sp. z o.o.	PV GLINKI sp. z o.o.	RUBY07 sp. z o.o.
PV DĄBROWA sp. z o.o.	PV Wyszomierz sp. z o.o.	PV KOWIESY sp. z o.o.
PV BRONAKI sp. z o.o.	PV KANIGOWO sp. z o.o.	PV PODZBORÓW sp. z o.o.
PV KUŚNIE sp. z o.o.	PV MIŁOŚLAWICE sp. z o.o.	PV WALISZEW sp. z o.o.
PV POLICHNO sp. z o.o.	PV ROGIENICE sp. z o.o.	
Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.	PV MIEROSZYNO sp. z o.o.	

AKTYWA	30.09.2024	31.12.2023	PASYWA	30.09.2024	31.12.2023
Aktywa trwałe			Zobowiązania długoterminowe		
Rzeczowe aktywa trwałe	9 793	273 758	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	0	1 400
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	202	16 746	Rezerwy	0	2 707
Wartość firmy	0	0	Kredyty i pożyczki	0	0
Pozostałe aktywa niematerialne	0	0	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	0
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	0	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0	0
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	0	1 468	Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0	0
Pozostałe należności	0	6 781	Zobowiązania z tytułu leasingu	201	16 193
Udzielone pożyczki	0	0	Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0
Aktywa trwałe razem	9 995	298 753	Pozostałe zobowiązania	0	0
Aktywa obrotowe			Zobowiązania długoterminowe razem	201	20 300
Zapasy	0	0	Zobowiązania krótkoterminowe		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 879	24 426	Rezerwy	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	0	0	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	10	2 374
Należności z tytułu podatku dochodowego	0	17	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	0
Udzielone pożyczki	0	0	Kredyty i pożyczki	0	590
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	31	3 294	Pozostałe zobowiązania finansowe	0	0
Aktywa obrotowe razem	2 910	27 737	Bieżący podatek dochodowy	0	0



Razem aktywa przeznaczone do sprzedaży	12 905	326 490	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0	0
			Zobowiązania z tytułu leasingu	0	0
			Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0	0
			Pozostałe zobowiązania	0	136
			Zobowiązania krótkoterminowe razem	10	3 100
			Razem zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	212	23 400

4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych

	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023
Odsetki naliczone od udzielonych pożyczek	-988	-1 156
Odsetki naliczone od kredytów i pożyczek	24 475	24 619
Pożyczki wycena bilansowa, koszty obsługi	0	172
Odsetki naliczone od obligacji	0	1 955
Odsetki naliczone od leasingu	1 532	573
Odsetki i udziały w zyskach	25 018	26 163

	1.01 - 30.09.2024	1.01 -30.09.2023 Przekształcone
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności bilansowa	-37 088	19 877
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności spółek sprzedanych na moment zbycia	-8 182	-15 670
Należności z tyt. sprzedaży farm	12 132	2 021
Pozostałe	96	0
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych należności zreklasyfikowanych do aktywów grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży	28 328	-1 288
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-4 714	4 940

	1.01 - 30.09.2024	1.01 -30.09.2023 Przekształcone
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami bilansowa	35 248	-7 915
Korekta o wypłacone dywidendę	0	6 133
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązania z tytułu umów z klientami spółek sprzedanych na moment zbycia	-6	7 267
Zobowiązania związane z transakcją zbycia farm	0	-2 699
Przeklasyfikowanie nadpłaty podatku CIT na poczet podatku VAT	0	2 677
Korekta zobowiązań o brak zapłaty za udziały w spółkach zależnych	0	-6 249
Zmiana zobowiązania z tytułu pożyczki na pozostałe zobowiązania	-2 841	0
Zobowiązania przejęte w ramach nabycia spółek	-3 931	0
Reklasyfikacja zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami do zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-2 500	-3 577
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	25 969	-4 363



4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

Klasy instrumentów finansowych	Kategorie instrumentów finansowych wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godzimej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godzimej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
30.09.2024				
Należności handlowe	0	0	17 803	17 803
Należności związane ze sprzedażą z odroczonej terminem płatności	0	0	5 824	5 824
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	3 435	3 435
Udzielone pożyczki	0	0	18 624	18 624
Razem	0	0	45 686	45 686

Klasy instrumentów finansowych	Kategorie instrumentów finansowych wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godzimej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godzimej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
31.12.2023				
Należności handlowe	0	0	20 347	20 347
Należności związane ze sprzedażą z odroczonej terminem płatności	0	0	6 907	6 907
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	3 724	3 724
Udzielone pożyczki	0	0	16 056	16 056
Razem	0	0	47 034	47 034

ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE:

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godzimej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
30.09.2024			
Kredyty i pożyczki	0	538 670	538 670
Zobowiązania handlowe	0	62 720	62 720
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	3 874	3 874
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	30 979	30 979
Pozostałe zobowiązania	0	10 688	10 688
Razem	0	646 931	646 931

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godzimej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
31.12.2023			
Przekształcone			
Kredyty i pożyczki	0	533 232	533 232
Zobowiązania handlowe	0	58 515	58 515
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	5 077	5 077
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	16 885	16 885
Pozostałe zobowiązania	0	11 201	11 201
Razem	0	624 910	624 910



Kredyty i pożyczki udzielone Grupie w znaczącej części udzielone były w 2022 r. na bieżących warunkach rynkowych. Dodatkowo zależne są od zmiennych stóp procentowych, a większość z nich płatna jest w 2024 roku. W związku z czym Zarząd ocenia, że wartość godziwa zobowiązań wycenianych wg zamortyzowanego kosztu nie różniłaby się istotnie od ich wartości bilansowej.

Podobnie w przypadku zobowiązań handlowych różnicę w wycenie uznano za nieistotną ze względu na krótkoterminowy charakter tego instrumentu.

4.33. Istotne czynniki ryzyka

W swojej działalności Spółka narażona jest na różne czynniki ryzyka, które można ująć w czterech kategoriach: czynniki ryzyka finansowego, czynniki ryzyka kapitałowego, czynniki ryzyka związane z działalnością Grupy, czynniki ryzyka związane z otoczeniem, w którym działa Grupa.

CZYNNIKI RYZYKA FINANSOWEGO

Działalność prowadzona przez Grupę naraża ją na następujące ryzyka finansowe: ryzyko płynności, ryzyko kredytowe (w tym: ryzyko spłaty należności handlowych, ryzyko lokowania środków pieniężnych), ryzyko zmiany stopy procentowej, ryzyko walutowe, ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy, ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego.

Ryzyko utraty płynności

Grupa jest narażona na ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej. Utrata lub pogorszenie płynności finansowej Grupy mogą wynikać zarówno z zakłócenia właściwej relacji wpływów i wydatków Grupy w czasie, jak i nieadekwatnego poziomu finansowania działalności Grupy. Ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia błędnych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki.

Tabela poniżej przedstawia zobowiązania finansowe Grupy na dzień 30 września 2024 r. według daty zapadalności na podstawie umownych niezdykontowanych płatności.

30.09.2024								
Zobowiązania finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	538 670	496 988	35 998	0	0	0	7 315	540 301
Zobowiązania z tytułu leasingu	30 979	1	1 596	1 424	2 703	4 893	40 256	50 873
Pozostałe zobowiązania	14 562	3 887	9 789	0	338	488	61	14 562
Zobowiązania handlowe	62 720	23 631	39 015	73	0	0	0	62 720
Razem	646 931	524 507	86 398	1 497	3 041	5 381	47 632	668 455

Kwota przeterminowanych kredytów i pożyczek dotyczy Pożyczkodawcy 1 oraz Pożyczkodawcy 2, 3 i 5. W odniesieniu do zobowiązań z tytułu pożyczek od Pożyczkodawcy 1 przeterminowanych na dzień publikacji, a także na dzień sporządzenia raportu Zarząd Columbus planuje podpisane stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 26 września 2024 r. w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowujące je do bieżących możliwości finansowych Columbus.

Przeterminowane pożyczki wobec Pożyczkodawcy 2 i 3, w związku z postępowaniem spadkowym po stronie pożyczkodawcy nie zostały aneksowane. Spółka pozostaje w kontakcie ze spadkobiercami i nie identyfikuje ryzyka związanego z tym przeterminowaniem. Spółka dążyć będzie do zawarcia stosownych aneksów.

W odniesieniu do przeterminowanych zobowiązań handlowych i pozostałych (z wyjątkiem zobowiązań



publicznoprawnych) Grupa pozostaje w ścisłym kontakcie z dostawcami, mitygując skutki przeterminowania na bieżącą działalność Grupy.

31.12.2023

Przekształcone

Zobowiązanie finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	533 232	289 284	62 040	13 631	182 439	0	0	547 394
Zobowiązania z tytułu leasingu	16 885	0	2 214	2 093	3 559	6 105	8 622	22 593
Pozostałe zobowiązania	16 278	5 176	6 224	416	3 871	0	592	16 278
Zobowiązania handlowe	58 515	32 843	20 217	1 469	3 987	0	0	58 515
RAZEM	624 910	327 302	90 695	17 609	193 856	6 106	9 214	644 781

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, tj. obligacji, kredytów i pożyczek. Głównie jednak Grupa posiłkuje się pożyczkami, zaciągniętymi przede wszystkim od podmiotów powiązanych, co związane jest głównie z potrzebą zapewnienia płynności lub nagłym wzrostem zapotrzebowania na kapitał obrotowy w sytuacji np. możliwości zakupu dużej partii materiałów w okazyjnych cenach, bądź też inwestycji w zakup podmiotów realizujących budowę farm fotowoltaicznych lub magazynów energii. Zarządzanie ryzykiem obejmuje głównie zaciąganie tego typu pożyczek w charakterze wyłącznie pożyczek celowych, dla których przewidziane jest źródło spłaty, ale w chwili zaciągania pożyczki występuje niedopasowanie w czasie.

W przypadku dalszego korzystania przez Spółkę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa może okazać się czynnikiem znacząco obciążającym płynność i/lub zdolność kredytową tych spółek, a tym samym niekorzystnie wpłynąć na ich działalność.

Istnieje ryzyko, iż w przypadku nagłego zmniejszenia poziomu przychodów osiąganych przez Grupę, a także z koniecznością ponoszenia wysokich kosztów związanych z funkcjonowaniem struktury Grupy, nie będzie ona w stanie uregulować w terminie w całości lub w części posiadanych zobowiązań. Grupa na bieżąco monitoruje poziom kosztów półrocznych, mając na uwadze możliwość bardzo szybkiego obniżania pozycji kosztowych w przypadku nierealizowania się przychodów zgodnie z prognozą. Proces zarządzania płynnością w Grupie zakłada m.in. efektywne monitorowanie i raportowanie pozycji płynnościowej. Ponadto podejmowane są wyprzedzająco różnego rodzaju działania prewencyjne, aby do sytuacji zagrożenia utraty płynności nie doszło.

Ryzyko zmiany stopy procentowej

Wzrost stóp procentowych oznacza wzrost oprocentowania kredytów i zarazem kosztów ponoszonych przez Spółkę z tytułu ich obsługi. Na dzień 30 września 2024 r. Grupa korzystała z kredytów bankowych opisanych w nocie 4.23.

Ekspozycję Grupy na zmiany stóp procentowych należy rozpatrywać w kwestii produktów kredytowych posiadanych przez Grupę, a tym samym z kosztem ich obsługi, tj. oprocentowania, które bazuje na wskaźnikach WIBOR dla produktów udzielanych w złotówkach i stopie lombardowej NBP. Stopy procentowe są w znacznym stopniu zależne od wielu czynników, które znajdują się poza kontrolą Grupy, w szczególności światowych i krajowych uwarunkowań gospodarczych i politycznych. Wahanie stóp procentowych mogą doprowadzić do wzrostu poziomu kosztów finansowych, które nie zawsze mogą zostać pokryte wyższymi wpływami z działalności operacyjnej Grupy.

Kredyty i pożyczki o wartości 528.145 tys. zł są oprocentowane na bazie zmiennej stopy procentowej, opartej o WIBOR 1M lub WIBOR 3M lub WIBOR 1Y lub EURIBOR 1Y lub stopę lombardową NBP plus marża.

Jeżeli oprocentowanie zmienne uległoby zmianie o 1 p.p., to Grupa poniosłaby z tego tytułu 3.269 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek z tytułu kredytów i pożyczek, a kapitały zmniejszyłyby się o tą samą kwotę w przypadku wzrostu oprocentowania o 1 p.p. lub koszty odsetek z tytułu kredytów i pożyczek uległyby zmniejszeniu o 3.269 tys. zł, a kapitały zwiększyłyby się o tą kwotę w przypadku spadku oprocentowania o 1 p.p. w okresie od stycznia do września 2024 roku. Koszty finansowe są zatem znaczną pozycją obciążającą płynność Grupy. Istnieje poważne ryzyko, iż znaczny, chociażby jak obserwowany w 2022 r. wzrost stóp procentowych będzie miał znaczny negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, podnosząc koszty jej funkcjonowania i obniżając wysokość osiąganych wyników finansowych.



Ryzyko spłaty należności handlowych

W segmencie klientów indywidualnych należności obejmują należności wymagane bezpośrednio od klientów oraz należności, które spłacane są za pośrednictwem spółki Columbus Energy Finance sp. z o.o. (należności z odroczonym terminem płatności; istnieje ryzyko, że klienci, którzy skorzystali z udzielanego przez Columbus Energy Finance sp. z o.o. finansowania nabycia instalacji, mogą nienależycie wywiązywać się z zobowiązań). W obu przypadkach ryzyko braku spłaty jest bardzo niskie. W przypadku klientów dużych, z segmentu klientów instytucjonalnych, Grupa wymaga przedpłaty za określone etapy prac lub wpłaty zaliczki, każdorazowo prowadzi również ocenę zdolności kredytowej kontrahenta.

	Oczekiwane straty kredytowe z tytułu należności	
	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	12 343	6 975
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	1 878	5 761
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-393
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	14 221	12 343

Ryzyko lokowania środków pieniężnych

Ryzyko kredytowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów jest ograniczone, ponieważ Grupa lokuje swoje środki pieniężne w bankach wyłącznie o ugruntowanej pozycji rynkowej.

Bank	Rating	Agencja ratingowa
PKO BP S.A.	P-1	Moody's Investors Service
Alior Bank S.A.	F-1	Fitch Ratings
mBank S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F-3	Fitch Ratings
Santander S.A.	P-1	Moody's Investors Service

Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sprawozdawczy Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 1.557 tys. EUR, 142 tys. CZK, 1 tys. GBP oraz 2 tys. USD, a także 17.903 tys. EUR pożyczek.

Jeżeli kurs EUR wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2024 r. wzrosłoby o 1.946 tys. zł. Jeżeli kurs CZK wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2024 r. wzrosłoby o 14 tys. zł. Jeżeli kurs GBP wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2024 r. wzrosłoby o 0,1 tys. zł. Jeżeli kurs USD wzrosłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2024 r. wzrosłoby o 0,2 tys. zł.

Ceny zakupu sprzętu uzależnione są w 70% od kursu euro. Zmiany kursu PLN do walut obcych, szczególnie mające miejsce w krótkim okresie i występujące z dużą dynamiką, mogą mieć istotny wpływ zarówno na rentowność realizowanych kontraktów denominowanych w walutach obcych, jak i poziom różnic kursowych liczonych od pozycji aktywów i zobowiązań wyrażonych w walutach obcych, a przeliczanych na PLN. W szczególności wahania kursów walut mogą także wpływać pośrednio na ceny produktów wykorzystywanych przez Grupę.

Na chwilę obecną otoczenie zewnętrzne wskazuje na nieznaczne ryzyko spadku euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone spadkiem cen zakupu sprzedawanych instalacji, co stanie się czynnikiem, który może się przełożyć na wzrost rentowności. Jedną z konsekwencji realizacji strategii rozwoju Grupy będzie zwiększona ekspozycja na ryzyko walutowe. Grupa w przyszłości będzie sukcesywnie wdrażać instrumenty zabezpieczające przed tym ryzykiem.

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia oraz uzależnieniem od umów zawartych z DC24 ASI sp. z o.o.

W ramach prowadzonej działalności Spółka korzysta z pożyczek udzielanych przez DC24 ASI sp. z o.o., podmiot powiązany z Piotrem Kurczewskim będącym jednym z akcjonariuszy Spółki, posiadających powyżej 5% akcji Spółki. Na podstawie zawartych umów pożyczek, do dnia sporządzenia niniejszego Sprawozdania, Spółka otrzymała łączne finansowanie w kwocie ok. 431 mln PLN i 21 mln EUR oraz jednocześnie została zobowiązana do przestrzegania



szeregu warunków, typowych dla tego typu transakcji, m.in. w zakresie sposobu wykorzystania kwoty pożyczki, ograniczeń w zakresie rozporządzania aktywami lub ustanawiania nowych zabezpieczeń na aktywach i sposobu zarządzania aktywami objętymi zabezpieczeniami.

W przypadku naruszenia tych warunków DC24 może, m.in.: żądać wcześniejszej spłaty pożyczek, a także przystąpić do egzekwowania zabezpieczeń tych wierzytelności (np. zastawów na udziałach spółek projektowych, zastawów na składnikach materialnych i niematerialnych spółek projektowych, zastawów na rachunkach bankowych spółek projektowych, poręczeń oświadczeń o dobrowolnym poddaniu się egzekucji).

W przypadku wystąpienia takich zdarzeń Spółka może nie być w stanie dokonać natychmiastowej lub wcześniejszej spłaty całości takiego zadłużenia, a także może nie być w stanie uzgodnić z wierzycielem rozłożenia w czasie spłaty takiego zadłużenia, co będzie miało istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową lub wyniki z działalności Spółki i Grupy, w tym może prowadzić do utraty przez Spółkę lub Spółki Grupy ich istotnych aktywów lub środków trwałych w obszarze farm fotowoltaicznych w wyniku egzekucji prowadzonej przez wierzyciela.

Spółka wskazuje również, że ze względu na umowy zawarte pomiędzy Columbus i DC24, DC24 może sprawować w przyszłości pośrednią kontrolę lub wywierać znaczny wpływ na niektóre spółki celowe należące do Grupy w wyniku zwiększenia swojego udziału w kapitale zakładowym tych spółek poprzez, między innymi, partycypację w ewentualnych dalszych podwyższeniach kapitału zakładowego tych spółek celowych lub ewentualną konwersję wierzytelności DC24 z tytułu udzielonych pożyczek na udziały w spółkach celowych. W związku z powyższym, działalność Grupy jest obecnie częściowo uzależniona od DC24 jako podmiotu współfinansującego działalność Grupy.

Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania, Spółka nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to w przyszłości możliwe poprzez m.in.: (i) zbycie aktywów Spółki i przeznaczenie pozyskanych środków na częściową spłatę zadłużenia; (ii) konwersję udzielonych przez DC24 pożyczek na udziały w spółkach zależnych od Spółki lub (iii) pozyskanie od zewnętrznych inwestorów indywidualnych lub korporacyjnych środków na całkowitą lub częściową spłatę zadłużenia względem DC24, o ile takie działania będą ekonomicznie uzasadnione dla Spółki. W przyszłości, w momencie, kiedy Spółka będzie w stanie pozyskać finansowanie bankowe na korzystnych warunkach finansowych i biznesowych, Spółka będzie dążyć do refinansowania zadłużenia udzielonego przez DC24.

Wskazać należy, że w dniu 26 września 2024 r. Spółka otrzymała od DC24 list wsparcia, z którego wynika w szczególności, potwierdzenie ze strony DC24, że w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty listu DC24 będzie współpracować ze Spółką, w tym będzie gotowa do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek, dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A., w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które DC24 uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowania działalności i prowadzenia wspólnych przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednocześnie DC24 potwierdziła, że posiada stabilną pozycję finansową pozwalającą na realizację powyższych zamierzeń.

Ze względu na obecną sytuację Spółki spowodowaną niekorzystnymi zmianami legislacyjnymi w 2022 r., polegającymi w szczególności na wprowadzeniu od 1 kwietnia 2022 r. tzw. net-billingu i związanym z tym spadkiem realizacji instalacji fotowoltaicznych dla odbiorców indywidualnych, wyniki i parametry finansowe Spółki przejściowo nie pozwalają na uzyskanie finansowania dłużnego w formie krótko- lub długoterminowego kredytu bankowego. W związku z tym Spółka na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24, które umożliwia dalszy rozwój Spółki.

Ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego w przyszłości

Grupa zamierza częściowo finansować zarówno bieżącą działalność, jak i działalność inwestycyjną poprzez pozyskiwanie finansowania dłużnego ze źródeł zewnętrznych, w tym kredytów, pożyczek oraz finansowań typu project finance. Dostępność finansowania zewnętrznego zależy od wielu czynników zewnętrznych takich jak sytuacja rynkowa, dostępności kredytów, możliwości pozyskania inwestorów, oceny zdolności kredytowej Grupy u określonych kredytodawców oraz wewnętrznych zdolności do ustanowienia zabezpieczeń, biorąc pod uwagę wyniki finansowe Grupy. Nie można wykluczyć, że w przyszłości Grupa nie będzie mogła pozyskać nowego finansowania w spodziewanej wysokości, na oczekiwanych przez Grupę warunkach, lub że nie będzie mogła go pozyskać w ogóle. Może to być spowodowane polityką podmiotów udzielających finansowania, objawiającą się niskim poziomem finansowania branży energetycznej, niestabilną sytuacją na rynkach finansowych i kapitałowych w Polsce lub za granicą, niekorzystnymi zmianami koniunktury gospodarczej w Polsce lub za granicą oraz innymi czynnikami, których Grupa nie jest w stanie przewidzieć.



Ponadto, istnieje ryzyko, że dynamika wzrostu gospodarki w Polsce nie będzie się w przyszłości utrzymywać na dotychczasowym poziomie, co może prowadzić m.in. do istotnego ograniczenia dostępności finansowania udzielanego przez banki komercyjne lub do żądania przez nie dodatkowych zabezpieczeń lub nakładania na Grupę dodatkowych, uciążliwych zobowiązań. Okoliczności te mogą niekorzystnie wpływać na możliwość oraz warunki jego pozyskiwania przez Grupę, w szczególności mogą prowadzić do zwiększenia kosztów takiego finansowania (w tym z tytułu podwyższonego oprocentowania, wyższych prowizji). Powyższe zdarzenia mogą również sprawiać, że polityka podmiotów udzielających finansowania, dotycząca zawierania nowych umów lub interpretacji i wykonywania umów już zawartych, stanie się bardziej restrykcyjna. W przypadku kryzysu na międzynarodowym lub krajowym rynku finansowym należy też liczyć się z ryzykiem czasowej niedostępności finansowania zewnętrznego. Bez możliwości pozyskania finansowania zewnętrznego na zadowalających warunkach, Grupa będzie zmuszona do zaangażowania własnych środków finansowych, co może okazać się niewystarczające do realizacji jej strategii i może negatywnie wpłynąć na jej płynność finansową. W związku z tym, rozwój Grupy może zostać ograniczony w porównaniu do przewidywanego, a tempo osiągania przez nią określonych celów strategicznych może być wolniejsze od pierwotnie zakładanego. Dodatkowe koszty związane z obsługą zadłużenia finansowego zewnętrznego, jeżeli zostanie ono zaciągnięte w przyszłości, w tym koszty wynikające ze zmieniających się wysokości stóp procentowych i wahań kursów walut, mogą spowodować, że warunki finansowania Grupy staną się mniej korzystne, niż pierwotnie zakładano.

Powyższe okoliczności mogą mieć istotny negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową, wyniki, perspektywy.

CZYNNIKI RYZYKA KAPITAŁOWEGO

Głównym celem zarządzania ryzykiem kapitałowym Grupy jest zapewnienie jej rozwoju. Kluczowym elementem jest utrzymanie właściwego poziomu i struktury kapitałowej do realizacji inwestycji w projekty budowy elektrowni fotowoltaicznych, które stanowią o wzroście i rozwoju Grupy.

Grupa na bieżąco monitoruje prognozy poprzez porównanie kluczowych parametrów finansowo-operacyjnych oraz inwestycyjnych z aktualnego wykonania do założeń prognostycznych.

Grupa Kapitałowa, stosując zróżnicowane instrumentarium finansowania zewnętrznego, elastycznie reaguje na zmieniające się finansowe uwarunkowania działalności Grupy i otoczenia rynkowego. Istnieje jednak ryzyko, że działania te nie będą wystarczająco skuteczne, tj. w szczególności, że opisana powyżej współpraca z partnerami finansowymi nie zostanie przedłużona, a Grupa Kapitałowa nie nawiąże współpracy z innymi partnerami, wskutek czego nie uzyska lub nie utrzyma oczekiwanego poziomu finansowania. Niedostateczny poziom finansowania może spowodować brak odpowiedniego tempa realizacji projektów elektrowni fotowoltaicznych, a tym samym spadek dynamiki przychodów i rentowności.

CZYNNIKI ZWIĄZANE Z DZIAŁALNOŚCIĄ GRUPY

Ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii

W ramach prowadzonej działalności Grupa zajmuje się realizacją projektów wielkoskalowych (w tym przede wszystkim farm fotowoltaicznych, magazynów energii). Projekty w portfelu inwestycyjnym Spółki znajdują się na różnym etapie zaawansowania, co powoduje konieczność ponoszenia kosztów na ich dalszą realizację, tj. np. uzyskanie prawomocnych pozwoleń na budowę bądź wybudowanie wymaganej infrastruktury technicznej. Co do zasady Spółka zakłada po zrealizowaniu przedsięwzięć pozostawienie projektów w obrębie własności Grupy oraz generowanie przychodów z ich eksploatacji, lecz nie wyklucza również sprzedaży części lub całości aktywów, jeżeli będzie to uzasadnione ekonomicznie.

Mimo, że Spółka przy okazji nabycia kolejnego projektu, każdorazowo przeprowadza proces due diligence, istnieje ryzyko, iż niektóre z zakupionych projektów będą posiadały wady prawne lub lokalizacyjne, co np. w przypadku projektów farm fotowoltaicznych - spowoduje brak możliwości osiągnięcia zakładanych mocy wytwórczych instalacji fotowoltaicznych, a tym samym wpływów ze sprzedaży energii elektrycznej. Istnieje ryzyko, iż zakupiony projekt będzie posiadał wady uniemożliwiające jego wybudowanie, a rentowność takiego projektu może okazać się niższa od zakładanej. Jednym z największych ryzyk jest niemożność uzyskania warunków przyłączenia (WP), co w konsekwencji uniemożliwia kontynuowanie projektu z powodu braku podłączenia do sieci.

Ponadto, realizacja projektów budowlanych, w tym projektów obejmujących budowę farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii, wymaga zapewnienia odpowiedniej infrastruktury oraz zapewnienia ciągłości



dostaw elementów wymaganych do przeprowadzenia budowy. Możliwość ich budowy zależy od decyzji właściwych organów administracyjnych lub ustanowienia służebności na działkach znajdujących się w posiadaniu osób trzecich. Istnieje ryzyko, iż ze względu na opóźnienia w przygotowaniu dostępu do infrastruktury, nastąpi opóźnienie w rozpoczęciu budowy i terminu oddania danego projektu do użytkowania, co może opóźnić zwrot zainwestowanego kapitału, a także skutkować utratą możliwości wejścia do systemu wsparcia. W przypadku braku zgody stron trzecich na ustanowienie służebności może zaistnieć konieczność wystąpienia na drogę sądową. Może to spowodować opóźnienie w przyłączeniu danego projektu do sieci energetycznej.

Na skutek opóźnień, a nawet odstąpienia od realizacji projektów, Grupa może nie uzyskać w terminie oczekiwanych przychodów z tych projektów, a także utracić możliwość udziału w aukcjach lub w przypadku już wygranych aukcji – stracić możliwość wejścia do systemu wsparcia. Każde z wyżej opisanych czynników ryzyka, w razie materializacji, może mieć istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową i wyniki operacyjne spółek z Grupy.

Ryzyko niezyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany

Spółka posiada projekty z wygranymi aukcjami OZE i nie wyklucza ich nabywania, jak i w przyszłości powrotu do korzystania z tego typu wsparcia. Należy wskazać, iż zgodnie z obowiązującym prawem, maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku, ustala corocznie Rada Ministrów w drodze rozporządzenia. Rada Ministrów może ustalić parametry niższe aniżeli oczekiwane, a nawet zamrozić stawki, co może w konsekwencji doprowadzić do większej konkurencji pomiędzy wytwórcami biorącymi udział w danej akcji OZE. W efekcie może to mieć wpływ na spadek ceny sprzedaży energii i ewentualne wyłączenie Spółki z procesu aukcyjnego w przypadku zaoferowania zbyt wysokiej ceny, przekraczającej najwyższą akceptowaną cenę w ramach aukcji. Zarząd wskazuje, iż biorąc pod uwagę obecną sytuację na rynku cen energii, nie jest to dla Spółki priorytet, aby zabezpieczać projekty aukcjami OZE.

Ryzyko związane z odpowiedzialnością za produkty Grupy

Spółka musi liczyć się z ryzykiem odpowiedzialności za bezpieczeństwo produktów wprowadzanych do obrotu. Z uwagi na fakt, iż urządzenia wprowadzane do obrotu przez Columbus produkują energię elektryczną, istnieje ryzyko zagrożenia życia lub zdrowia użytkowników. Urządzenia wprowadzane do obrotu, zwłaszcza w razie wad konstrukcyjnych lub awarii, mogą być źródłem porażenia elektrycznych oraz pożarów.

W rezultacie zaistnienia powyższych zdarzeń Spółka może zostać zmuszona, w tym w drodze powództwa sądowego, do zapłaty odszkodowania na rzecz użytkownika lub użytkowników wyrobów lub też na rzecz spadkobierców takich użytkowników lub innych osób. Spółka musi również liczyć się z ryzykiem pozwów zbiorowych użytkowników jego wyrobów – w przypadku, kiedy ujawnione zostałyby okoliczności naruszenia prawnie chronionego interesu większej liczby osób.

Columbus wskazuje, że podnoszenie przeciw niemu (czy danej spółce Grupy) roszczeń związanych z wprowadzanymi do obrotu produktami, niezależnie od zasadności tychże roszczeń, będzie się z reguły wiązać z koniecznością poniesienia istotnych kosztów obrony prawnej. Columbus nie może w szczególności zaniedbywać nawet jednostkowych spraw o niższej wartości, ponieważ każdy przegrany spór w powyższej materii może wywołać narastającą liczbę podobnych roszczeń ze strony innych użytkowników.

CZYNNIKI RYZYKA ZWIĄZANE Z OTOCZENIEM, W KTÓRYM DZIAŁA GRUPA

Ryzyko związane z warunkami panującymi na rynku energii słonecznej i w branży farm fotowoltaicznych w Polsce

Na działalność Grupy wpływają warunki panujące na rynku i w branży energetyki słonecznej. Rynek i przemysł energetyki słonecznej mogą od czasu do czasu doświadczać nadmiernej podaży, jak również nadmiernego popytu. W takiej sytuacji może to mieć negatywny i pozytywny wpływ na wielu deweloperów projektów z zakresu energetyki odnawialnej, w tym deweloperów farm fotowoltaicznych. Rynek energii słonecznej w Polsce jest nadal na stosunkowo wczesnym etapie rozwoju w stosunku do innych dojrzałych rynków, które przykładowo od 5 lat mają bezpośrednią styczność z wielokierunkowym wdrażaniem i zastępowaniem poprzednich technologii wytwarzających energię elektryczną. Przyszłe zapotrzebowanie na produkty i usługi, związane z różnymi technologiami z zakresu energii słonecznej, może mieć niepewny i nieznan zakres. Występuje ryzyko asymilacji tych technologii słonecznych przez odbiorców końcowych, odbiorców instytucjonalnych i przez inne podmioty na rynku energii, przy czym zgodnie z przygotowaną przez Ministerstwo Klimatu i Politykę Energetyczną Polski do 2040 r., zakłada się wzrost mocy



zainstalowanych w fotowoltaice w Polsce do ok. 5-7 GW w 2030 r. oraz do ok. 10-16 GW w 2040 r. Wzrost znaczenia energii słonecznej jest uznawany przez większość światowych gospodarek za jeden z głównych trendów trwających oraz przyszłych planów i strategii transformacji energetycznych.

Ryzyko związane z przesyłową i dystrybucyjną infrastrukturą elektroenergetyczną w Polsce (techniczne oraz nietechniczne czynniki wpływające na możliwość przyłączenia do sieci i przesyłu energii)

Działalność gospodarcza, prowadzona przez Grupę w różnym stopniu, jest uzależniona od istniejącego stanu infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, która stanowi wielowarstwową strukturę sieci o różnych poziomach napięć znamionowych, tj. sieci najwyższych napięć (NN), wysokich napięć (WN), średnich napięć (SN) i niskich napięć (nN) o zróżnicowanej budowie. Sieci NN stanowią część systemu przesyłowego, która należy do Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), tj. Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., natomiast sieci pozostałych napięć należą w głównej mierze do poszczególnych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD).

Problem starzejącej się elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej i przesyłowej jest czynnikiem naturalnym i nieodłącznym w przypadku każdego systemu elektroenergetycznego, który funkcjonuje długoterminowo przez kilkadziesiąt lat oraz jest dostatecznie duży (kilkaset tysięcy kilometrów linii napowietrznych i kablowych). Pogarszający się stan techniczny linii oraz stacji elektroenergetycznych dotyczy wszystkich poziomów napięć oraz jest nierównomierny pod względem geograficzno-funkcyjnym, tj. istnieją obszary o wyższych i niższych ryzykach związanych z wiekiem i stanem technicznym sieci, mające różny stopień zapóźnienia w zakresie modernizacji. Za zły stan sieci energetycznej i niestabilny poziom niezawodności najczęściej odpowiedzialne są przestarzałe technologie zastosowane w momencie ich budowy oraz niski poziom automatyzacji (około 30% napowietrznych linii WN i SN powstała 40 lat temu, a około 40% jest starszych niż 25 lat). Przede wszystkim istniejąca od wielu lat infrastruktura elektroenergetyczna była dostosowywana do innego rodzaju zasilania – jednokierunkowego od stabilnych źródeł wytwórczych (źródeł o sterowalnych i o stosunkowo stabilnym poziomie mocy generacji) w kierunku odbiorców. Pojawiające się nowego typu źródła OZE charakteryzują się dużą zmiennością, uzależnioną od czynników atmosferycznych i naturalnych (w przypadku fotowoltaiki – dzień/noc) oraz zmieniają model zasilania rozproszonym geograficznie i mocowo charakterem swojej generacji mocy, co będzie wymagać nakładów dostosowujących sieci do tych nowych warunków i wyzwań.

W związku z tym, że w obecnej strukturze wytwarzania energii można zaobserwować wyraźną tendencję wzrostu mocy wytwórczych wytwarzanych z OZE, które wymagają przede wszystkim inwestycji w obrębie sieci elektroenergetycznych SN i WN, obserwuje się zwiększoną świadomość Operatorów Systemów Dystrybucyjnych w zakresie potrzeby i zakresu modernizacji infrastruktury, przy jednoczesnym wprowadzeniu jej automatyzacji w zakresie ruchowym. Spółka nie może wykluczyć, że niedostateczny rozwój lub opóźnienia w tym zakresie (proces wymaga zwykle dopełnienia kwestii administracyjno-formalnych i technicznych) infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, w tym w szczególności linii SN i WN, może utrudnić uzyskanie przez planowane elektrownie fotowoltaiczne, wiatrowe i magazyny energii, technicznych warunków przyłączenia do sieci, a tym samym negatywnie wpłynąć na liczbę nowych inwestycji w segmencie OZE. Istnieje w związku z tym ryzyko, że brak dostatecznego poziomu rozwoju dystrybucyjnej infrastruktury elektroenergetycznej oraz wysoka awaryjności istniejących sieci energetycznych, które przekładają się na okresowe przerwy w odbiorze energii, mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową oraz wyniki jej działalności.

Ryzyko spadku zainteresowania klientów instalacjami związanymi z odnawialnymi źródłami energii

Potencjalny spadek cen za energię elektryczną z sieci, decyzje Urzędu Regulacji Energetyki, dotyczące wysokości stawek zmiennych w taryfach dostawców energii elektrycznej, brak przyłączeń do sieci, ewentualny istotny spadek zapotrzebowania użytkowników na energię elektryczną lub pojawienie się innych sposobów poprawy efektywności energetycznej gospodarstw domowych, a także zmiany regulacyjne mogą powodować zmniejszenie zainteresowania nabyciem instalacji fotowoltaicznych. Ponadto, pogorszenie się warunków makroekonomicznych w Polsce lub ogólnej sytuacji gospodarczej na świecie może doprowadzić do spadku wydatków na inwestycje gospodarstw domowych oraz przełożyć się na sytuację finansową lub wyniki operacyjne Grupy.

Ryzyko wpływu wojny w Ukrainie na działalność i sytuację finansową Grupy

Eskalacja rozpoczętego w lutym 2022 r. konfliktu pomiędzy Ukrainą i Rosją, sankcje nałożone na Rosję i Białoruś przez Unię Europejską, organizacje międzynarodowe i poszczególne państwa, a także retorsje zastosowane przez Rosję i Białoruś w odpowiedzi na te sankcje, w ocenie Spółki nie miały bezpośredniego istotnego negatywnego wpływu na Grupę i prowadzoną przez nią działalność, w szczególności łańcuch dostaw kluczowych komponentów nie został przerwany.



Jednocześnie Zarząd nie może wykluczyć, że trwająca obecnie wojna w Ukrainie przyczyni się w szczególności do:

- zaburzenia łańcucha dostaw komponentów niezbędnych dla funkcjonowania Grupy;
- ograniczenia dostępu do kadry pracowniczej, rekrutowanej wśród osób pochodzących z Ukrainy, niezbędnej dla prawidłowej realizacji działalności operacyjnej Spółki;
- dalszej zmiany kursów walutowych i stóp procentowych, co może przełożyć się na pogorszenie rentowności Spółki;

pomimo faktu, że na dzień sporządzenia Sprawozdania ww. czynniki nie wpływają istotnie na działalność Grupy i na osiągnięte wyniki finansowe.

W dłuższej perspektywie, wojna w Ukrainie może przyczynić się do utrzymania stosunkowo wysokiej inflacji, co spowoduje presję na koszty pracownicze, wzrost cen energii, gazu czy paliwa. W konsekwencji można spodziewać się większych kosztów działalności operacyjnej Grupy, w tym logistyki (co może spowodować obniżenie rentowności sprzedaży), a także wzrostu oprocentowania kredytów oraz kursu EUR, USD wobec PLN, co z kolei będzie miało bezpośredni wpływ na ceny komponentów instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów nabywanych przez Spółkę w walutach obcych.

Ponadto niepewność związana z wojną w Ukrainie może wpływać negatywnie również na decyzje inwestorów w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych czy modernizacji posiadanych źródeł ciepła, co wraz z Nowelizacją OZE, mającą miejsce od 1 kwietnia 2022 r., może mieć także negatywny wpływ na wielkość realizowanej przez Grupę sprzedaży, a w konsekwencji na osiągnięte przychody.

W kwietniu 2023 r., za pośrednictwem ukraińskiej spółki, w której Columbus objął 60% udziałów, została rozpoczęta działalność Grupy w Ukrainie. Działalność ta jest prowadzona pod marką Columbus, przy wykorzystaniu firmowych produktów, zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych.

W nawiązaniu do powyższej opisanych ryzyk, Zarząd Columbus ma świadomość, że ukraiński rynek jest wymagający, ale równocześnie bardzo perspektywiczny. Obecnie tamtejsza energetyka jest zależna od paliw kopalnych i atomu. Odbudowa niezależności energetycznej jest dla Ukrainy priorytetem, co oznacza, że popyt na rozwiązania OZE przez najbliższe lata będzie tam znaczący.

Wysoka inflacja oraz jej wzrost

Ryzyko inflacyjne dotyczy wzrastających kosztów funkcjonowania Grupy w wyniku zwiększenia kosztów nabywanych usług, jak również kosztów pracowniczych wynikających z żądań pracowników w zakresie podniesienia wartości ich wynagrodzeń. Ponadto, konsekwencją wzrostu inflacji jest podniesienie oprocentowania finansowania dłużnego oraz kosztów jego obsługi.

4.34. Transakcje z podmiotami powiązanymi

	Sprzedaż towarów		Zakup towarów	
	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	841	911	0	0
	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Saule S.A.	274	0	274	653
Fundacja Carbon Footprint	1	0	0	0



	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023	01.01 - 30.09.2024	01.01. - 31.12.2023
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone ASI S.A.	2	5	0	0
Green Garden sp. z o.o.	1	4	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	28	42	0	3
KPM Invest sp. z o.o.	1	4	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	0	0	0	25
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	477	548	0	0

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023

JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA

Saule S.A.	337	0	165	82
------------	-----	---	-----	----

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023

POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE

Gemstone ASI S.A.	1	1	0	0
Green Garden sp. z o.o.	0	1	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	4	7	0	0
KPM Invest sp. z o.o.	5	2	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	11	18	73	23
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	0	57
Inven Group sp. z o.o.	0	0	-6	-6
Nexity Global	54	54	104	104
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	1 497	407	0	0
Columbus Energy Ukraine LLC	16	17	0	0

Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych

	30.09.2024	31.12.2023
Znaczący inwestor:		
Pożyczka od DC24 ASI sp. z o.o.	522 914	501 188

Pożyczki udzielone podmiotom powiązanym

	30.09.2024	31.12.2023
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia		
Columbus&Farmy	n/d	3 764
Saule S.A.	7 519	7 519
Columbus Energy Ukraine LLC	317	86
TAUREAN s.r.o.	62	0



II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń

Rezygnacja Członka Rady Nadzorczej

W dniu 4 stycznia 2024 r. Pan Marcin Dobraszkiewicz złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus z dniem 4 stycznia 2024 r. W rezygnacji nie wskazano jej powodów.

Podpisanie umowy na dostawę i montaż elektrowni fotowoltaicznych na rzecz Miasta Brna

W dniu 16 stycznia 2024 r. spółka zależna, tj. Columbus Energy a.s. podpisała z SAKO Brno Solar a.s. oraz dwoma innymi podmiotami umowę na dostawę i montaż elektrowni fotowoltaicznych na dachach budynków należących do Miasta Brna. Umowa zakłada wykonanie elektrowni fotowoltaicznych na minimum 675 budynkach, o łącznej wartości powyżej 2,2 mld CZK (390 mln PLN).

Columbus dostawcą farm fotowoltaicznych na terenie Republiki Czeskiej dla ČEZ a.s.

W dniu 22 lutego 2024 r. Columbus (występująca w konsorcjum z partnerem z siedzibą w Republice Czeskiej) został włączony jako dostawca farm fotowoltaicznych dla spółki ČEZ a.s. z siedzibą w Pradze. Konsorcjum będzie projektować, dostarczać materiały, budować i elektryfikować farmy fotowoltaiczne na terenie Republiki Czeskiej. ČEZ a.s. jest jedną z czołowych firm w Republice Czeskiej i wiodącą grupą energetyczną w Europie Środkowej i Zachodniej, której podstawą produkcji energii elektrycznej są bezemisyjne źródła.

Powołanie Członków Rady Nadzorczej

W dniu 26 lutego 2024 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus powołało Panów Arkadiusza Krzemińskiego oraz Michała Kalinowskiego na Członków Rady Nadzorczej Spółki.

Zawarcie porozumienia o pozyskaniu strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule S.A.

W dniu 20 marca 2024 r., w konsekwencji przeglądu opcji strategicznych Saule Technologies SA, Columbus podpisał porozumienie, którego stronami mają być również: DC24 Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. ("DC24 ASI") oraz Artur Kupczunas, Olga Malinkiewicz, Knowledge is Knowledge sp. o.o. sp.k., Dariusz Chrzastowski, H.I.S. CO., LTD. z siedzibą w Tokio (Japonia), Saule Technologies SA, Saule SA oraz Piotr Krych. W porozumieniu strony wyraziły zamiar przygotowania do procesu pozyskania strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule SA, co może wiązać się ze sprzedażą przez Saule Technologies SA do 100% akcji Saule SA (bądź zrealizowanie transakcji o podobnym charakterze, mającej na celu skomercjalizowanie i przeskalowanie technologii produkcji ogniw perowskitowych), na rzecz inwestora zewnętrznego.

Realizacja transakcji z DTEK Renewables International B.V.

W dniu 27 marca 2024 r. Columbus podpisał z DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie umowę przedwstępną, na podstawie której strony zobowiązały się dokonać transakcji sprzedaży do DTEK 100% udziałów w spółce celowej, realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS), o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Spółka celowa ma wygraną aukcję rynku mocy i realizuje jeden z największych projektów wielkoskalowych magazynów energii w Polsce oraz jeden z większych w Europie. Strony transakcji uzgodniły, że Columbus będzie wspierał DTEK i spółkę celową w czynnościach związanych z przygotowaniem gotowości tego projektu do budowy ("Status RTB"). Szacowana kwota transakcji związanej ze sprzedażą udziałów wyniesie do 30 mln EUR.

Powołanie Członka Komitetu Audytu

W dniu 17 kwietnia 2024 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała Pana Arkadiusza Krzemińskiego na członka Komitetu Audytu Rady Nadzorczej Columbus. W związku z powołaniem, skład Komitetu Audytu jest następujący: Pan Krzysztof Zawadzki - Przewodniczący Komitetu Audytu, Pan Wojciech Wolny, Pan Arkadiusz Krzemiński.

Zawarcie przedwstępnej umowy sprzedaży spółek celowych do spółki z Grupy GoldenPeaks Capital

W dniu 9 maja 2024 r. Columbus podpisał z Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) przedwstępną umowę sprzedaży udziałów 19 spółek celowych, realizujących łącznie 30 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 28,077 MW. Sprzedaż spółek będzie następować transzami, każdorazowo po spełnieniu warunków, związanych z przygotowaniem danej spółki do sprzedaży.

Podpisanie aneksu do umowy kredytu odnawialnego

W dniu 23 maja 2024 r. Columbus podpisał z Bankiem Ochrony Środowiska S.A aneks do umowy kredytu odnawialnego z dn. 30 czerwca 2020 r. Na podstawie tego aneksu, limit kredytu został ustalony na 8 mln zł, stopniowo zmniejszany miesięcznie o 1 mln zł, przy czym całkowita spłata winna nastąpić 31 grudnia 2024 r.



Zawiązanie współpracy z EDP ENERGIA POLSKA w zakresie realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych

W dniu 28 maja 2024 r. Grupa Columbus zawiązała współpracę z EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie w zakresie realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych będących własnością Grupy Columbus. W wykonaniu tej współpracy, 21 spółek z Grupy Columbus zawarło z EDP ENERGIA POLSKA łącznie 63 umowy na prace budowlane przy realizacji projektów farm fotowoltaicznych, na podstawie których EDP ENERGIA POLSKA wybuduje samodzielnie lub wspólnie z Columbus farmy fotowoltaiczne, o łącznej mocy zainstalowanej ok. 61 MW. Zgodnie z ustalonym harmonogramem, całość prac powinna zostać zakończona do II kwartału 2025 r. Wartość prac wynosi ok. 37-45 mln EUR.

Działalność w ramach programu Czyste Powietrze

W dniu 28 maja 2024 r. Zarząd Columbus poinformował o przekroczeniu liczby 1.300 złożonych wniosków o dotację z programu Czyste Powietrze do Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska. Suma wartości kontraktów brutto wyniosła 155 mln zł, a suma wszystkich zakontraktowanych umów w tym segmencie klientów przekroczyła 4.000 umów, o łącznej wartości brutto blisko 500 mln zł.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie

W dniu 27 czerwca 2024 r. odbyło się Zwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus. Przedmiotem obrad były sprawy w wyłącznej dyspozycji Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia. Walne Zgromadzenie nie odstąpiło od żadnego z punktów porządku obrad. Nie miało miejsce niepodjęcie uchwał poddanych pod głosowanie. Do protokołu podczas obrad nie zgłoszono sprzeciwów. spośród akcjonariuszy biorących udział w tym Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu, co najmniej 5% głosów na tym Zgromadzeniu posiadali:

1. Dawid Zieliński wraz z Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o. - 32 138 693 głosów z posiadanych akcji, co stanowiło 93,41% liczby głosów na Zgromadzeniu oraz 46,73% ogólnej liczby głosów, w tym:
 - a). Dawid Zieliński - 4 778 377 głosów z posiadanych akcji, co stanowiło 13,89% liczby głosów na Zgromadzeniu oraz 6,95% ogólnej liczby głosów,
 - b). Gemstone ASI S.A. - 25 703 323 głosów z posiadanych akcji, co stanowiło 74,70% liczby głosów na Zgromadzeniu oraz 37,37% ogólnej liczby głosów,
 - c). KPM Invest sp. z o.o. - 1 656 993 głosów z posiadanych akcji, co stanowiło 4,82% liczby głosów na Zgromadzeniu oraz 2,41% ogólnej liczby głosów,
2. Jerzy Ogłószka - 2 265 769 głosów z posiadanych akcji, co stanowiło 6,59% liczby głosów na Zgromadzeniu oraz 3,29% ogólnej liczby głosów.

Podpisanie porozumienia w sprawie Saule S.A.

W dniu 3 lipca 2024 r. Columbus oraz DC24 ASI sp. z o.o., Olga Malinkiewicz, Dariusz Chrzęstowski H.I.S. Co., Ltd., Saule Technologies S.A. i Saule S.A. zawarli porozumienie do porozumienia z dn. 20 marca 2024 r.; w zakresie pozyskania strategicznego inwestora dla technologii wypracowanej przez Saule S.A., bądź zrealizowania transakcji o podobnym charakterze. Jego celem jest potwierdzenie przez strony warunków współpracy w zakresie porozumienia pierwotnego z 20 marca 2024 r., w tym wejście w życie porozumienia pierwotnego z 20 marca 2024 r. wobec DC24 ASI sp. z o.o. pomimo jego niepodpisania przez Piotra Krycha, Artura Kupczunasa i Knowledge is Knowledge sp. z o.o. sp.k. Tym samym, strony potwierdziły, że wszystkie postanowienia z chwilą zawarcia porozumienia, tj. z dniem 3 lipca 2024 r., są wiążące dla Columbus, DC24 ASI sp. z o.o., Olgi Malinkiewicz, Dariusza Chrzęstowskiego, H.I.S. Co., Ltd., Saule Technologies S.A. i Saule S.A.

Sprzedaż projektu wielkoskalowego magazynu energii (BESS) do DTEK Renewables International B.V. za ok. 130 mln zł

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus sprzedał do DTEK Renewables International B.V. z siedzibą w Amsterdamie (spółką należącą do DTEK Group) 100% udziałów w spółce celowej realizującej projekt wielkoskalowego magazynu energii (BESS) o mocy 133 MW i pojemności 532 MWh, zlokalizowanego na terenie gminy Chrzanów. Całościowa kwota transakcji szacowana jest na ok. 30 mln EUR, przy czym 9,3 mln EUR stanowi zapłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie zapłacona po uzyskaniu przez tą spółkę celową gotowości tego projektu do budowy, przy założeniu, że nastąpi ono nie później niż do dnia 1 stycznia 2025 r. Sprzedaż tych udziałów jest konsekwencją realizacji postanowień umowy przedwstępnej zawartej 27 marca 2024 r.

W ślad za przychodami ze sprzedaży wielkoskalowego magazynu energii (BESS) Columbus rozpozna koszty związane z dopłatami do posiadanych udziałów w szacowanej wartości ok. 25 mln EUR, przy czym 4,9 mln EUR stanowi dopłatę za realizację pierwszej części umowy, a pozostała część zostanie dopłacona po zamknięciu transakcji.

Jednocześnie Columbus realizując usługi związane z budową wartości ww. aktywów rozpoznał w I półroczu br. 25 mln przychodów z tego tytułu (zob. Nota nr 3. Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za I półrocze 2024 r. - Informacje dotyczące segmentów działalności). W przypadku uzyskania przez spółkę celową gotowości projektu do budowy Columbus będzie uprawniony do dodatkowego wynagrodzenia.

Wniesienie wkładu do Columbus Energy a.s.

W dniu 24 lipca 2024 r. Columbus zawarł ze spółką zależną Columbus Energy a.s. umowę o wniesienie do Columbus Energy a.s. dobrowolnego wkładu poza kapitał zakładowy w wysokości 80 000 000 CZK. Wkład ten został wniesiony 31 lipca 2024 r. w całości poprzez kompensatę z należnościami, które Columbus posiadał z tytułu realizowanej do Columbus Energy a.s. sprzedaży, w tym głównie materiałów.



Rozpoczęcie realizacji dostaw i montażu instalacji fotowoltaicznych na rzecz Miasta Brna

W dniu 30 lipca 2024 r. spółka zależna, tj. Columbus Energy a.s. z siedzibą w Brnie, zawarła z SAKO Brno Solar a.s. z siedzibą w Brnie (spółką będącą członkiem koncernu Statutowego Miasta Brna) dwie umowy realizacyjne, na wykonanie instalacji fotowoltaicznych na 40 budynkach użyteczności publicznej należących do Miasta Brna. Łączna wartość tego zlecenia wynosi 5 mln zł, a termin jego realizacji został ustalony na 120 kolejnych dni. Te umowy realizacyjne są konsekwencją umowy generalnej z dn. 16 stycznia 2024 r.

Zakończenie współpracy z Farmy Fotowoltaiki SA w zakresie realizacji projektów farm fotowoltaicznych

W dn. 28 sierpnia 2024 r. Columbus sprzedał spółce Farmy Fotowoltaiki S.A. wszystkie 50% udziałów w spółce Columbus&Farmy sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, wraz z posiadanymi przez tą spółkę 13 podmiotami zależnymi posiadającymi projekty farm fotowoltaicznych na wczesnym etapie rozwoju, a także nabył od Columbus&Farmy sp. z o.o. 100% udziałów w spółce Nagoszyn sp. z o.o., posiadającej wybudowaną farmę fotowoltaiczną w eksploatacji o mocy ok. 1 MW. Farmy Fotowoltaiki S.A. zobowiązały się uregulować należności do Columbus do końca października 2024 r. Transakcje te są konsekwencją podjęcia decyzji o zakończeniu współpracy z Farmy Fotowoltaiki S.A.

Realizacja pierwszej transzy sprzedaży projektów farm fotowoltaicznych do Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital)

W dniu 11 września 2024 r. spółka zależna Columbus, tj. CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o., sprzedała Nyx Renewable Energy sp. z o.o. (spółka z Grupy GoldenPeaks Capital) 100% udziałów w 7 spółkach celowych realizujących projekty o łącznej mocy 6,25 MW. Wartość tej transakcji wynosi ok. 1 mln EUR. Zapłata za te spółki nastąpiła 22 października 2024 r., co spowodowało przeniesienie własności tych spółek na Nyx Renewable Energy sp. z o.o. W ramach nawiązanej współpracy, tj. podpisanych 9 maja br. umów przedwstępnych Columbus sprzeda do Nyx Renewable Energy sp. z o.o. łącznie 19 spółek celowych, realizujących 30 projektów farm fotowoltaicznych o sumarycznej mocy 28,077 MW, a wszystkie transakcje sprzedaży udziałów w tych spółkach powinny zostać zrealizowane do końca 2024 r. Transakcja ta stanowi pierwszą transzę sprzedaży spółek celowych, w oparciu o podpisane 9 maja br. umowy przedwstępne.

Istotne zmiany w organach spółki Columbus Elite

W dniu 12 września 2024 r. nastąpiły zmiany w strukturze organów Columbus Elite S.A. Rezygnację z zasiadania w Zarządzie Columbus Elite S.A. oraz pełnienia odpowiednio funkcji Prezesa Zarządu i Wiceprezesa Zarządu złożyli panowie Paweł Bednarek i Rafał Kołłątaj, którzy następnie zostali powołani do Rady Nadzorczej tej spółki. Po tych zmianach, skład Rady Nadzorczej Columbus Elite przedstawia się następująco:

- Dawid Zieliński,
- Michał Gondek,
- Paweł Bednarek,
- Rafał Kołłątaj.

Następnie, Rada Nadzorcza powołała do jednoosobowego składu Zarządu pana Szymona Gruszkę.

Aktualizacja informacji o działalności w ramach programu Czyste Powietrze

W dniu 30 września 2024 r. przekroczona została liczba 8 200 umów, o łącznej wartości brutto przekraczającej 1 mld zł, w tym 3 200 to kontrakty już złożone jako wnioski o dotację z programu Czyste Powietrze do Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska. Suma wartości złożonych wniosków wynosi ponad 430 mln zł. Sprzedaż realizowana do klientów kwalifikujących się do programu Czyste Powietrze, stanowi nową grupę docelową klientów w segmencie właścicieli domów w działalności Columbus oraz szacuje, że finalna ilość zrealizowanych w przyszłości kontraktów, czyli konwersja (wysokość przychodu do wartości podpisanych kontraktów) może wynieść między 50-65%.

Najważniejsze zdarzenia po dacie bilansowej

Wprowadzenie do oferty nowej linii produktowej Columbus Intelligence

W dniu 7 października 2024 r. Zarząd Columbus Energy S.A. wprowadził do oferty Columbus nową linię produktów, w formie zestawu usług Columbus Intelligence, opartych o inteligentne algorytmy, do kompleksowego zarządzania przepływem energii w domach. Nowa linia produktowa składa się z:

- a. urządzeń komunikacyjnych, synchronizujących pracę fotowoltaiki, pomp ciepła, magazynów energii, magazynów ciepła, ładowarek do samochodów elektrycznych i sieci energetycznej,
- b. aplikacji do monitoringu i zarządzania synchronizacją,
- c. inteligentnych algorytmów, tj.:
 - algorytmu, który automatycznie synchronizuje się z godzinowymi cenami energii, aby zarządzać magazynowaniem, zużyciem i handlem energią celem maksymalizacji oszczędności;
 - algorytmu monitorującego zużycie energii w gospodarstwie domowym;
 - inteligentnego asystenta, który proponuje spersonalizowane wskazówki dotyczące zmian w codziennych nawykach, celem oszczędności w rachunkach za energię;
 - algorytmu, który inteligentnie wykorzystuje nadwyżki energii z instalacji fotowoltaicznej do podgrzewania wody użytkowej;
 - algorytmu zapobiegającego wyłączeniom instalacji fotowoltaicznych spowodowanych przeciążeniem sieci;
 - algorytmu do inteligentnego zarządzania ładowaniem samochodu elektrycznego;



- zaawansowanego algorytmu, który przewiduje godzinowe zużycie energii w gospodarstwie domowym na podstawie danych historycznych i prognozy zużycia energii z instalacji fotowoltaicznej, jednocześnie zarządzając systemem magazynowania energii; algorytm ten codziennie generuje strategię maksymalizującą wykorzystanie energii z fotowoltaiki i minimalizuje koszty poboru prądu z sieci; działa z taryfami dynamicznymi i wielostrefowymi.

Rozwiązanie Columbus Intelligence w pierwszej kolejności jest wdrażane na preferencyjnych warunkach dla nowych klientów, którzy nabędą produkty od Columbus wraz z magazynem energii. W dalszej kolejności, rozwiązanie Columbus Intelligence będzie oferowane dla otwartej sprzedaży, zarówno klientom posiadającym produkty od Columbus, jak też klientom posiadającym urządzenia OZE od innych dostawców. Columbus Intelligence jest jedynym tak kompleksowym tego typu dostępnym rozwiązaniem na rynku.

Powołanie spółki Columbus ONE - do integracji sieci sprzedaży i firm sprzedażowo-montażowych w ramach programu dotacyjnego Czyste Powietrze oraz Mój Prąd

W dniu 29 listopada 2024 r. Columbus wraz z Pawłem Bednarkiem powołał spółkę celową Columbus ONE S.A. Spółka ta i jej oferta dedykowana jest przede wszystkim podmiotom gospodarczym i sieciom sprzedaży produktów OZE, oraz ma na celu konsolidację oferty i realizacji podmiotów działających w branży termomodernizacji domów w programie Czyste Powietrze oraz Mój Prąd, poprzez udzielenie im wsparcia w prowadzeniu swojej działalności. Akcjonariuszami Columbus ONE S.A. są Columbus Energy SA (70% akcji) oraz Paweł Bednarek (30% akcji), powołany jednocześnie do pełnienia funkcji Prezesa Zarządu tej spółki. Obok niego w Zarządzie zasiadają Tomasz Tkaczuk (Dyrektor Sprzedaży Columbus Energy SA) oraz Szymon Gruszka (Prezes Zarządu Columbus Elite S.A).

2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe

Poza informacjami wskazanymi w punkcie 1 powyżej nie wystąpiły inne czynniki i zdarzenia, w tym o nietypowym charakterze, mające istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe.

3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

W okresie objętym Sprawozdaniem Spółka nie publikowała prognoz danych finansowych.

4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne

W trzecim kwartale 2024 r. Columbus ani żadna spółka zależna z Grupy nie była stroną, ani uczestnikiem postępowania administracyjnego, sądowego ani arbitrażowego, które może lub mogło wywrzeć istotny wpływ na sytuację finansową, rentowność lub działalność Grupy.

Postępowania administracyjne, których Spółka była stroną, dotyczące ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za niewykonanie obowiązku osiągnięcia minimalnego rocznego poziomu zbierania zużytego sprzętu za lata 2017-2020, ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku prowadzenia publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2017-2020 (sprzęt elektryczny i elektroniczny), ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za rok 2017-2020 (opakowania), ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku finansowania publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2020 (baterie) zakończyły się. Na poczet należności Grupa zawiązała rezerwę w latach ubiegłych.

Postępowanie arbitrażowe przed Sądem Arbitrażowym Przy Krajowej Izbie Gospodarczej w Warszawie o roszczenia z umowy na wytworzenie, wdrożenie i udzielenie licencji na system komputerowy również zostało zakończone.

Spółka jest stroną pozwaną w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota roszczeń osób trzecich wynosi około 1,15 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus. Spółka dokonała oceny zasadności roszczeń i zawiązała w tym zakresie odpowiednią rezerwę.

Spółka jest stroną powodową w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota wierzytelności od osób trzecich wynosi ok 1,1 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus.



5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązаныmi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe

W ocenie Spółki wszystkie transakcje z podmiotami powiązаныmi zostały zawarte na warunkach rynkowych i po cenach nieodbiegających od cen stosowanych w transakcjach pomiędzy podmiotami niepowiązаныmi. Należności lub zobowiązania wobec podmiotów powiązanych na 30 września 2024 r. nie są zabezpieczone, nie są oprocentowane i są rozliczane w środkach pieniężnych. Należności i zobowiązania wobec podmiotów powiązanych nie są objęte żadnymi udzielonymi lub otrzymanymi gwarancjami. W okresie sprawozdawczym Spółka nie zawierała transakcji nieodpłatnych z podmiotami powiązаныmi.

6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Na dzień 30 września 2024 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 8 mln. PLN, na rzecz Medisantus Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 6 mln. PLN, na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 3 mln. PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 4 mln. PLN na rzecz Mister sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 30 mln. PLN na rzecz BOŚ w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z (29) rachunków bankowych Columbus Energy S.A., do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 250 mln. PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 15 mln. EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 99 mln. PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 195 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 150 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-7 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 195 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 153 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI Sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,);
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o . i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2s sp. z o. o do kwoty 99 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o do kwoty 160 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 2.991.037,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 2.991.037,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.256.671,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.256.671,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.881.638,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.881.638,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.919.776,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego spółki zależnej od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.919.776,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.923.406,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.923.406,00 na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.921.150,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.921.150,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;



- na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.388.704,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.388.704,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.922.837,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach niektórych spółek zależnych od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.298.458,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na wierzytelnościach z rachunku bankowego niektórych spółek zależnych od Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 3.298.458,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.851.210,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach niektórych spółki zależnej od Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 3.790.294,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 3.685.767,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 3.767.733,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółek zależnych od Columbus JV-11 sp. z o.o. do kwoty 3.916.637,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-11 sp. z o.o. do kwoty 3.276.290,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-11 sp. z o.o. do kwoty 3.884.071,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-11 sp. z o.o. do kwoty 3.911.929,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus JV-11 sp. z o.o. do kwoty 3.921.895,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus Energy S.A. do kwoty 3.916.637,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od Columbus Energy S.A. do kwoty 3.921.150,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.138.293,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.923.406,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.912.125,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.957.248,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.641.194,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 7.847.871,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na udziałach spółki zależnej od CE Super JV ASI sp. z o.o. do kwoty 3.918.364,00 PLN na rzecz EDP ENERGIA POLSKA sp. z o.o. w związku z zawartymi umowami o roboty budowlane;
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 40 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. kwoty 800 mln. PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-5 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 40mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV10 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach spółki zależnej Columbus JV10 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych spółki zależnej Columbus JV10 sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych spółki zależnej Columbus JV10 sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na udziałach niektórych spółek zależnych CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. do kwoty 40 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. do kwoty 800 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;



- na udziałach niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami;
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln. EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.

Na dzień 30 września 2024 r. Spółka nie posiadała gwarancji bankowych wystawianych na jej zlecenie.

Na zabezpieczenie transakcji sprzedaży farm, Columbus udzielił poręczenia za oświadczenia i zapewnienia spółek sprzedających do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% wartości tej transakcji. Poręczenie zabezpieczone jest aktem poddania się egzekucji do kwoty 16.937.500 EUR.

7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej

W okresie od 1 stycznia do 30 września 2024 r. poza czynnikami wskazanymi w innych punktach niniejszego Sprawozdania, wpływ na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego Grupy mogą mieć zmiany organizacyjne, w tym dostosowywanie zatrudnienia do zmieniającej się wielkości rynku, powodująca ograniczenie ponoszonych z tego tytułu kosztów, względem 2023 r.

Columbus na dzień 30 września 2024 r. zatrudniał 325 osoby w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych w okresie pierwszych 3 kwartałów 2024 r. w kwocie 24 546 tys. zł, natomiast Grupa Columbus na dzień 30 września 2024 r. zatrudniała 390 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych w okresie pierwszych 3 kwartałów 2024 r. w kwocie 35 708 tys. zł.

Dla porównania, na dzień 30 września 2023 r. Columbus zatrudniał 342 osoby (30 444 tys. zł), a Grupa Columbus 498 osób (52 473 tys. zł). Z kolei na dzień 31 grudnia 2023 r. Columbus zatrudniał 333 osób, a Grupa Columbus 494 osoby.

Zmiana ilości zatrudnienia, w szczególności ograniczenie zatrudnienia w latach ubiegłych, spowodowana była koniecznością dostosowania pozycji kosztowych, w tym m.in. kosztów wynagrodzeń, do przychodów osiąganych przez Grupę, gdzie z uwagi na zmiany regulacji prawnych (m.in. zmianę systemu rozliczeń energii wprowadzanej do sieci z instalacji OZE) i związany z tym spadek realizacji instalacji od drugiego kwartału 2022 r. (cały sektor odnawialnych źródeł energii odnotował spadek popytu na oferowane produkty OZE). W III kwartale 2024 r. nastąpił wzrost zatrudnienia względem poprzedniego kwartału zarówno w spółce Columbus jak i w Grupie Columbus, wynikający z realizacji programu „Czyste Powietrze”.

8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Zdaniem Zarządu Columbus, obecna sytuacja finansowa Grupy nie stwarza zagrożenia dla jej dalszego funkcjonowania i rozwoju w okresie kolejnych miesięcy roku obrotowego.

Zarząd na bieżąco monitoruje wpływ sytuacji gospodarczo-politycznej na terytorium Ukrainy na działalność wszystkich spółek wchodzących w jej skład, a przede wszystkim spółki zależnej Columbus Energy Ukraine, LLC, która prowadzi działalność w sektorze OZE w Ukrainie.

Istotne dla rozwoju Grupy, a tym samym osiąganych wyników finansowych może być realizacja przyjętej w dniu 4 października 2023 r. nowej strategii rozwoju Grupy Columbus w latach 2023 - 2028. Strategia została podzielona na realizację celów krótkoterminowych (tzw. quick wins) oraz celów realizowanych w perspektywie pięcioletniej (tzw. long term strategy), których zadaniem jest umocnienie pozycji Columbus w regionie CEE. Szczegółowe przedstawienie strategii Zarząd zaprezentował w załączeniu do opublikowanego w dniu 5 października 2023 r. komunikatu ESPI nr 32/2023 oraz zamieścił na stronie internetowej Spółki.

Ponadto, istnieje wiele czynników, zarówno o wewnętrznym, jak i zewnętrznym charakterze, które bezpośrednio, bądź



pośrednio mogą mieć wpływ na osiągnięte przez Grupę wyniki finansowe.

Do czynników zewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- rozwój sytuacji ekonomicznej, gospodarczej i politycznej Polski Unii Europejskiej oraz innych państw, w których Grupa prowadzi działalność;
- inflację i wahania kursów walut (przede wszystkim EUR, USD, CZK);
- ryzyko wzrostu stóp procentowych oraz ryzyko kursowe;
- zmiany sytuacji kredytowej, płynności finansowej, możliwości finansowania się przez klientów;
- ryzyko przesuwania w czasie przez potencjalnych klientów decyzji o ich inwestycjach w rozwiązania OZE;
- dostępność programów dofinansowujących zakup OZE i popyt na dotacje rządowe w Polsce i za granicą.

Do czynników wewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- przeprowadzanie kolejnych transakcji sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- rozwój działalności oraz osiągnięte wyniki operacyjne w Czechach, Ukrainie oraz na Słowacji;
- realizacja projektów wielkoskalowych magazynów energii.

Poniżej przedstawiono inne znane tendencje, niepewne elementy, żądania, zobowiązania lub zdarzenia, które wedle wszelkiego prawdopodobieństwa mogą mieć znaczący wpływ na rozwój Spółki i Grupy w perspektywie najbliższych miesięcy:

- w przypadku dalszego korzystania przez Grupę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa mogą okazać się czynnikami znacząco obciążającymi płynność lub zdolność kredytową tych spółek;
- ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej; ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku występowania nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia nietrafionych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki;
- warunki panujące na rynku i w branży energetyki odnawialnej; na Grupę może również oddziaływać ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii;
- na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, Spółka korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24 i nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to możliwe w przyszłości; na Grupę mogą również w dalszym ciągu oddziaływać ryzyka ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego;
- na Grupę może mieć wpływ ponowne przystąpienie do prac legislacyjnych, mających na celu wprowadzenie ograniczeń dla lokalizacji instalacji fotowoltaicznych, a także dalsze utrzymywanie maksymalnych cen energii; podpisana przez Prezydenta RP w dniu 24 lipca 2023 r. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw zmienia zasadniczo podejście do budowy farm fotowoltaicznych, co będzie miało wpływ na dotychczasową działalność Spółki. Wedle założeń nowelizacji duże instalacje fotowoltaiczne, niezamontowane na budynkach, a zlokalizowane:
 - na użytkach rolnych klasy I-III i gruntach leśnych,
 - na użytkach rolnych klasy IV, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 150 kW lub wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
 - na gruntach innych niż wskazane w lit. a i b, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW,

będą mogły powstawać wyłącznie na podstawie zapisów planu miejscowego;

- realizacja farm fotowoltaicznych co do zasady odbywać będzie się w oparciu o zapisy miejscowych planów, które z kolei będą mogły powstać dopiero po uchwaleniu przez gminy dokumentów planistycznych jakimi będą plany ogólne;
- na Grupę może mieć wpływ wprowadzenie zmian w Prawie Energetycznym w zakresie przyłączania OZE do sieci energetycznej oraz ogłoszenie przez Ministerstwo Rozwoju i Technologii naboru wniosków dotyczących instalacji OZE realizowanych przez społeczności energetyczne, podjęcie wstępnych prac



legislacyjnych nad specustawą dotyczącą sieci przesyłowych i przeznaczenie dodatkowych nakładów finansowych na jej rozbudowę, a także podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad regulacjami dotyczącymi linii bezpośredniej (tj. linii łączącej instalację wytwórczą z instalacją odbiorczą, z pominięciem sieci elektroenergetycznej); częściowo weszła w życie ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Ustawa przewiduje m.in. możliwość stworzenia obywatelskich społeczności energetycznych, których przedmiotem działalności ma być m.in. wytwarzanie, dystrybucja, obrót, agregacja, magazynowanie energii elektrycznej, realizowanie przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej oraz świadczenie usług w zakresie ładowania pojazdów elektrycznych swoim członkom. Dodatkowo Ustawa, co ma wpływ na Spółkę, zawiera m.in. przepisy dotyczące tzw. linii bezpośredniej łączącej odbiorcę z wytwórcą energii elektrycznej ułatwiająca tworzenie linii bezpośredniej. Wedle znowelizowanych przepisów przedsiębiorcy, którzy będą planowali budowę linii bezpośredniej, nie będą musieli już występować o stosowną zgodę do prezesa URE, a wyłącznie złożyć zgłoszenie. Po spełnieniu przesłanek bezpieczeństwa sieci, przedsiębiorca posiadający linię bezpośrednią ze źródłem będzie mieć możliwość wprowadzenia energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Zmiana w tym zakresie w ocenie Spółki może zwiększyć efektywność sieci i obniżyć koszty inwestycji;

- nowelizacja Ustawy o OZE w zakresie klastrów, magazynowania i OZE w ciepłownictwie, a także wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (tzw. dyrektywa RED II); Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw weszła częściowo w życie. Nowelizacja obejmuje w szczególności przepisy implementujące do polskiego porządku prawnego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.) (RED II). Wprowadzono zmiany m.in. w obszarach klastrów energii, transpozycji REDII, wdrożenia systemu wsparcia dla instalacji zmodernizowanych oraz wsparcia operacyjnego, modernizacji instalacji odnawialnych źródeł energii, czy też hybrydowych instalacji OZE.

Na działalność Grupy wpływ może mieć również odblokowanie środków z Krajowego Planu Odbudowy. Środki te, jak również środki z innych programów dotacyjnych (w tym przede wszystkim z programu "Czyste Powietrze") mogą spowodować zwiększenie zainteresowania konsumentów rozwiązaniami w zakresie OZE, co może mieć bezpośrednie przełożenie na popyt na produkty z oferty Grupy. Warto przypomnieć, że obecna edycja programu "Czyste Powietrze" jest skierowana do właścicieli jednorodzinnych domów mieszkalnych i obejmuje dofinansowanie kompleksowej termomodernizacji budynków oraz wymiany starych i nieefektywnych źródeł ciepła na nowoczesne źródła, spełniające najwyższe normy.

Na działalność Grupy wpływ może mieć również odblokowanie środków z Krajowego Planu Odbudowy. Środki te, jak również środki z innych programów dotacyjnych (w tym przede wszystkim z programu "Czyste Powietrze") mogą spowodować zwiększenie zainteresowania konsumentów rozwiązaniami w zakresie OZE, co może mieć bezpośrednie przełożenie na popyt na produkty z oferty Grupy. Warto przypomnieć, że obecna edycja programu "Czyste Powietrze" jest skierowana do właścicieli jednorodzinnych domów mieszkalnych i obejmuje dofinansowanie kompleksowej termomodernizacji budynków oraz wymiany starych i nieefektywnych źródeł ciepła na nowoczesne źródła, spełniające najwyższe normy.

Istotne jest podjęcie przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w dniu 28 listopada 2024 r. decyzji, o czasowym wstrzymaniu (do wiosny 2025 r.) przyjmowania nowych wniosków w ramach programu Czyste Powietrze. Decyzja ta związana jest z przebudową tego programu, co ma na celu zabezpieczenie gospodarstw domowych przed nadużyciami ze strony nieuczciwych wykonawców. W konsekwencji tej decyzji, Zarząd Columbus powołał spółkę celową Columbus ONE SA, której oferta dedykowana jest przede wszystkim podmiotom gospodarczym i sieciom sprzedaży produktów OZE, oraz ma na celu konsolidację oferty i realizacji podmiotów działających w branży termomodernizacji domów w programie Czyste Powietrze oraz Mój Prąd, poprzez udzielenie im wsparcia w prowadzeniu swojej działalności. W opinii Zarządu, umożliwi to dostęp Columbus do nowych klientów, obsługiwanych dotychczas przez te przedsiębiorstwa, co może przełożyć się na wyniki osiągnięte przez Columbus.



III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	1.01 - 30.09.2024	1.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży	214 905	74 416	334 040	104 368
Pozostałe przychody	1 363	1 033	5 488	338
Razem przychody z działalności operacyjnej	216 268	75 449	339 528	104 706
Amortyzacja	-6 706	-2 046	-9 079	-2 883
Zużycie materiałów i energii	-49 936	-19 039	-121 284	-36 154
Usługi obce	-93 914	-31 561	-147 507	-51 130
Koszty świadczeń pracowniczych	-24 546	-9 034	-30 444	-8 721
Podatki i opłaty	-1 086	-399	-1 601	-543
Pozostałe koszty rodzajowe	-2 078	-762	-3 063	-782
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-7 974	-1 427	-30 931	-5 370
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	-879	-521	-2 095	-382
Pozostałe koszty	-3 907	-964	-3 478	-1 262
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	25 242	9 696	-9 954	-2 520
Zysk (strata) ze zbycia udziałów	2 094	2 094	-120	0
Przychody finansowe	25 210	7 937	31 751	4 424
Koszty finansowe	-41 965	-14 024	-53 013	-18 020
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych	-5 823	-1 407	-4 525	-1 475
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	4 758	4 296	-35 861	-17 592
Podatek dochodowy	-1 687	1 422	-7 481	-4 602
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	6 445	2 874	-28 380	-12 989
ZYSK (STRATA) NETTO	6 445	2 874	-28 380	-12 989
CAŁKOWITY DOCHÓD	6 445	2 874	-28 380	-12 989
Zysk (strata) netto / Całkowity dochód przypadający:		0		0
Akcjonariuszom jednostki dominującej	6 445	2 874	-28 380	-12 989
Udziałom niedającym kontroli	0	0	0	0
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)				
Podstawowy	0,09		-0,41	
Rozwodniony	0,09		-0,41	

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2023 Przekształcone*
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe		1 164	2 207	2 513
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania		9 195	14 194	15 326
Wartość firmy		3 833	3 833	3 833
Wartości niematerialne		19 732	16 635	11 975
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		292 171	259 888	294 068
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1.7.	20 770	19 082	19 198
Pozostałe należności	1.2.	3 518	3 160	1 581
Udzielone pożyczki	1.4.	231 755	53 197	51 496
Aktywa trwałe razem		582 138	372 196	399 990
Aktywa obrotowe				
Zapasy	1.3.	56 267	43 531	64 716
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1.2.	101 058	104 691	121 901
Aktywa z tytułu kontraktów budowlanych		17 164	10 414	9 763
Należności z tytułu podatku dochodowego		157	157	157
Udzielone pożyczki	1.4.	62 368	197 580	189 374
Środki pieniężne		291	447	1 586
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży		5	31 508	0
Aktywa obrotowe razem		237 310	388 327	387 497
Aktywa razem		819 448	760 522	787 487

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w notcie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



	Nota	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2023
PASYWA				
Przekształcone*				
KAPITAŁ WŁASNY				
Wyemitowany kapitał akcyjny		129 982	129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616	4 616
Pozostałe kapitały		-31 004	-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-72 166	-78 612	-70 071
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		31 428	24 983	33 523
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy		1 149	1 602	1 252
Kredyty i pożyczki	1.5.	101 657	87 781	67 487
Zobowiązania z tytułu leasingu		5 127	9 065	10 036
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		56	56	73
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		2 187	2 595	2 802
Pozostałe zobowiązania	1.6.	551	592	609
Zobowiązania długoterminowe razem		110 727	101 691	82 259
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy		2 280	1 722	1 773
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług		64 755	56 583	62 360
Kredyty i pożyczki	1.5.	532 438	532 506	554 413
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		3 170	2 794	3 331
Zobowiązania z tytułu leasingu		4 914	6 674	6 807
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		62 474	25 106	25 550
Pozostałe zobowiązania	1.6.	7 262	8 464	17 471
Zobowiązania krótkoterminowe razem		677 293	633 849	671 705
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		788 020	735 539	753 964
PASYWA RAZEM		819 448	760 522	787 487

* Dane porównawcze zostały przekształcone z tytułu korekty błędów. Szczegóły dotyczące korekt znajdują się w nocie 1.1.

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2024	129 982	4 616	-31 004	-78 612	24 982
CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:	0	0	0	6 445	6 445
- zysk netto	0	0	0	6 445	6 445
STAN NA 30 WRZEŚNIA 2024	129 982	4 616	-31 004	-72 167	31 428

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-8 915	-8 915
STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto	0	0	0	-36 922	-36 922
STAN NA 31 GRUDNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-78 611	24 983

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 820
Zmiana zasad rachunkowości				-8 915	-8 915
STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	-41 689	61 905
- zysk netto				-28 382	-28 382
STAN NA 30 WRZEŚNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-70 071	33 523



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	1.01 - 30.09.2024	1.07 - 30.09.2024	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ				
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	4 758	4 296	-35 861	-17 593
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)	26 500	13 631	29 558	31 482
Amortyzacja	6 706	2 046	9 079	2 883
Odsetki i udziały w zyskach	18 890	6 208	31 243	6 951
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych	-2 611	-1 729	-1 059	4 078
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	-1 804	-2 034	2 070	892
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	5 818	2 713	5 902	2 852
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	376	538	-961	-372
Zmiana stanu rezerw	106	-258	592	147
Zmiana stanu zapasów	-12 736	-25 161	36 872	9 626
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-30 778	-1 065	6 327	52 073
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	42 532	32 373	-60 507	-47 648
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	31 258	17 927	-6 303	13 889
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	0	0	0	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	31 258	17 927	-6 303	13 889
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ				
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych, wartości niematerialnych prawnych oraz aktywów z tytułu prawa do użytkowania	-4 890	-1 576	-1 407	-377
Udzielone pożyczki	-210 363	-169 570	-33 773	-12 280
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	0	0	-10 718	-2 471
Nabycie jednostek zależnych	-38 174	-37 155	0	0
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	37 013	35 820	136	6
Odsetki otrzymane	3 488	205	101	3
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	207 901	175 163	15 808	4 821
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	95	69	0	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	-4 931	2 955	-29 853	-10 298
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ				
Otrzymane kredyty i pożyczki	9 157	1 079	46 945	21
Spłaty kredytów i pożyczek	-28 627	-19 690	-9 122	-1 525
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-5 249	-1 542	-7 743	-2 546
Spłata odsetek	-1 764	-1 280	-2 027	-279
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	-26 483	-21 433	28 053	-4 329
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-156	-551	-8 103	-738
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	447	842	9 689	2 324
Różnice kursowe z przeliczenia środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	0	0	0	0
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	291	291	1 586	1 586
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ	291	291	1 586	1 586



1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego

1.1. Korekty błędów

W bieżącym okresie Grupa nie dokonywała zmian zasad polityki rachunkowości ani znaczących zmian prezentacyjnych.

Grupa zidentyfikowała istotne błędy w danych porównawczych za 2023 r. Błędy zostały skorygowane za poprzednie okresy poprzez przekształcenie każdej z pozycji sprawozdania finansowego, których one dotyczą. Poniższe tabele przedstawiają podsumowanie zmian dokonanych w danych porównawczych w celu skorygowania błędów.

	1.07 - 30.09.2023	Korekta 1	1.07 - 30.09.2023 Przekształcone*
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży	111 483	-7 115	104 368
Razem przychody z działalności operacyjnej	111 821 -	7 115	104 706
Zużycie materiałów i energii	-42 938	6 784	-36 154
Usługi obce	-51 461	331	-51 130
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-2 521	0	-2 520
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-17 592	0	-17 592
ZYSK (STRATA) NETTO	-12 990	0	-12 989
CAŁKOWITY DOCHÓD	-12 990	0	-12 989

	Nota	30.09.2023	Korekta 2	30.09.2023 Przekształcone*
AKTYWA				
Investycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		295 067	-999	294 068
Aktywa trwałe razem		400 989	-999	399 990
Aktywa obrotowe razem		387 497	0	387 497
Aktywa razem		788 486	-999	787 487

	Nota	30.09.2023	Korekta 2	30.09.2023 Przekształcone*
PASYWA				
Zyski zatrzymane		-69 072	-999	-70 071
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		34 522	-999	33 523
Zobowiązania długoterminowe razem		82 259	0	82 259
Zobowiązania krótkoterminowe razem		671 705	0	671 705
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		753 964	0	753 964
PASYWA RAZEM		788 486	-999	787 487

Korekta 1 - Korekta memoriałowego ujęcia przychodów i kosztów związanych z wyceną kontraktów budowlanych w odniesieniu do kosztów materiałów u klienta. Dla pewnych kontraktów długoterminowych przychody i koszty nie zostały rozpoznane prawidłowo oraz zgodnie z okresem spełnienia zobowiązania do wykonania świadczenia, który częściowo miał miejsce w trakcie 2022 r. a całkowicie został rozpoznany dopiero w 2023 r. Korekta ta została ujęta w sprawozdaniu finansowym za 9 i 12 miesięcy 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 czerwca 2023 r. nie była ujmowana i ujęta jako korekta błędów danych porównawczych sprawozdaniu na 30.06.2024. W niniejszym sprawozdaniu finansowym następuje odwrócenie tej korekty w III kwartale 2023 r.

Korekta 2 - w celu dostosowania zasad jednostkowych do zasad wyceny w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, udziały w Nexity Global zostały zaprezentowane zgodnie z metodą praw własności. Spółka od momentu nabycia generowała straty. Korekta ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2023 r., natomiast w publikowanych danych na 30 września 2023 r. nie była ujmowana.



1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności

	30.09.2024	31.12.2023
Należności handlowe brutto	56 839	81 973
Odpis aktualizujący	-9 974	-10 132
Należności handlowe netto	46 865	71 841
Czynne rozliczenia międzyokresowe	3 622	3 331
Należności z tytułu podatku VAT	8 802	7 944
Kaucje, wadia	3 686	3 292
Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	14 415	5 186
Zaliczki na dostawy i usługi	16 961	5 710
Rozrachunki z pracownikami	496	227
Należności z tytułu dywidend	9 156	9 156
Pozostałe należności	573	1 165
NALEŻNOŚCI HANDLOWE ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM	104 576	107 851
krótkoterminowe	101 058	104 691
długoterminowe	3 518	3 160

30.09.2024	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto w tym:	13 318	7 904	4 842	12 643	18 132	56 839
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	13 008	7 903	4 842	12 586	14 858	53 197
Odpis aktualizujący	-52	-80	-329	-659	-5 473	-6 592
Procent oczekiwanych strat	0%	1%	7%	5%	37%	12%
Pozostałe analizowane indywidualnie	310	0	0	58	3 274	3 642
Odpis aktualizujący	-86	0	0	-22	-3 274	-3 382
Procent oczekiwanych strat	28%	4%	0%	38%	100%	93%
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	13 181	7 824	4 513	11 962	9 385	46 865

31.12.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto	15 291	6 179	35 121	12 246	13 136	81 973
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	14 955	6 156	35 099	11 986	10 024	78 220
Odpis aktualizujący	-785	-121	-130	-460	-5 425	-6 921
Procent oczekiwanych strat	5%	2%	0%	4%	54%	9%
Pozostałe analizowane indywidualnie	336	23	22	260	3 112	3 753
Odpis aktualizujący	-2	-1	-4	-92	-3 112	-3 211
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	18%	35%	100%	86%
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	14 504	6 057	34 987	11 694	4 599	71 841

Z należności handlowych, jakie Spółka posiadała na dzień 30 września 2024 roku należności handlowe wyrażone w EUR wynoszą 2 398 tys. EUR, zaś na 31 grudnia 2023 roku wynosiły 3 574 tys. EUR.



1.3. Zapasy

Zapasy	30.09.2024	31.12.2023
Materiały	25 482	34 755
w tym materiały u klienta	3 733	1 186
Towary	2 400	4 419
Projekty	24 112	1 127
Towary i materiały w drodze	4 177	3 230
Zaliczki na materiały	96	0
RAZEM	56 267	43 531

	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Odpisy aktualizujące na początek okresu	4 800	10 804
-utworzenie dodatkowych odpisów	2 200	1 535
-rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-5 809
-wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	-1 730
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	7 000	4 800

Informacje na temat odpisów na zapasy zamieszczono w nocie 4.19 w części I.

1.4. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	250 777	132 002
Zmiana stanu pożyczek	256 443	245 702
-udzielone	209 918	38 587
-udzielone inne	25 171	183 991
- naliczone odsetki	21 354	23 125
Zmniejszenia	-213 097	-126 928
- spłata	-202 525	-29 210
- spłacone odsetki	-3 488	-584
- wycena bilansowa	-2	-8
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	-7 082	-96 315
- odpis aktualizujący - (utworzenie)/rozwiązanie	0	-811
STAN NA KONIEC OKRESU*	294 123	250 777

* zawiera pożyczki udzielone do spółek zależnych w kwocie 369 tys. zł, których udziały zostały ujęte jako aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży.

1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane

	1.01 - 30.09.2024	1.01 - 31.12.2023
Stan na początek okresu	620 288	596 422
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
-zaciągnięcie	9 157	46 925
-spłata	-28 627	-19 231
-inne zwiększenia (zamiana pożyczkobiorcy, przejęcie długu)	0	17 631
-inne zmniejszenia (zamiana pożyczkobiorcy, kompensata)	-2 842	-73 203
-naliczone odsetki	39 478	60 946
-spłacone odsetki	-1 764	-1 745
-wycena elementu kapitałowego	-1 438	-7 115
-wycena elementu odsetkowego	-157	-342
Stan na koniec okresu	634 095	620 288



1.6. Pozostałe zobowiązania

Pozostałe zobowiązania	30.09.2024	31.12.2023
Zobowiązania z tytułu PPK	207	147
Zobowiązania publiczno-prawne	2 631	2 270
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	260	191
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	237	194
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	2 530	2 582
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	3	1 489
Kaucje i zabezpieczenia	1 514	1 940
Pozostałe rozrachunki	431	243
RAZEM	7 813	9 056
w tym:		
- długoterminowe	551	592
- krótkoterminowe	7 262	8 464

1.7. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2024
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	727	-278	449	-221	227
Amortyzacja	148	71	219	-202	17
Zobowiązania z tytułu leasingu	3 491	-501	2 990	-1 083	1 908
Strata podatkowa	9 416	-274	9 142	1 573	10 715
Rezerwy na koszty	1 943	-88	1 855	259	2 114
Odpisy aktualizujące	4 296	193	4 489	886	5 375
Naliczone odsetki	0	11 427	11 427	7 219	18 645
Ujemne różnice kursowe	161	-137	24	14	38
Rozliczenie kontraktów	4 062	-3 796	266	-215	51
Kary umowne naliczone	38	0	38	-38	0
Gwarancje	475	164	639	25	664
Ulga na złe długi	0	479	479	0	479
Pozostałe	188	234	422	-284	138
Razem	24 945	7 493	32 438	7 933	40 371
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży					
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227		-13 356		-19 601
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11 718		19 082		20 770



Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2023	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2024
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	3 474	-697	2 777	-1 009	1 768
Strata podatkowa	272	-272	0	0	
Kary umowne naliczone	0	639	639	11	650
Naliczone odsetki	3 076	3 281	6 357	3 263	9 620
Dodatnie różnice kursowe	82	1 456	1 538	-1 164	374
Rezerwy na przychody	0	0	0	2 675	2 675
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	4 834	-2 816	2 018	-1 461	557
Przychody przyszłych okresów	20	0	20	0	20
Prowizje handlowe	0		0	3 932	3 932
Pozostałe	1 469	-1 462	7	-2	5
Razem	13 227	129	13 356	6 245	19 601
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży					
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-13 227		-13 356		-19 601
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0		0		0

