

Raport roczny za 2021.

Skonsolidowany raport roczny Grupy Kapitałowej Columbus Energy
za rok 2021.



**Prąd jak
Powietrze**



**Zielony
majątek**



**Zielona
franczyza**



**Ogniwa
perowskitowe**

Agenda.

List do Akcjonariuszy

3

Columbus w zakresie działań zmierzających do zwiększenia innowacyjności

4

Informacje na temat aktywności Columbus i Grupy Kapitałowej

7

Wybrane wyniki finansowe Grupy Kapitałowej Columbus

14

Akcjonariat i Władze Columbus

16

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus

Sprawozdanie z działalności Columbus oraz Grupy Kapitałowej Columbus

Sprawozdanie biegłego rewidenta z badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Oświadczenia Zarządu do skonsolidowanego raportu rocznego Columbus



List do Akcjonariuszy.

Drodzy Akcjonariusze,

Przekazuję na Wasze ręce raport za 2021 r. Nie udało nam się zrealizować w pełni naszych ambicji i planów, dotyczących wyniku finansowego z podstawowej działalności. Szeroki komentarz dotyczący tego zagadnienia został przedstawiony w Liście do Akcjonariuszy w raporcie za pierwszy kwartał 2022 r. Niemniej jednak, w ubiegłym roku wypracowaliśmy znaczącą wartość w biznesie farm fotowoltaicznych oraz mocno rozwinęliśmy naszą technologię do zarządzania energetyką rozproszoną i elektromobilnością, której premierę planujemy jeszcze w tym roku.

„Oszczędność napędza innowacyjność, tak jak inne ograniczenia. Jedynym sposobem wydostania się z ciasnego pudełka jest wymyślenie sobie drogi na zewnątrz” - powiedział kiedyś Jeff Bezos.

Fotowoltaika przez 2021 r. i pierwszy kwartał 2022 r. była takim ciasnym pudełkiem, pełnym małych instalatorów i drogich komponentów. Od 1 kwietnia br. pudełko pękło przez zmianę ustawy, a Columbus, dzięki wieloletniej budowie marki, inwestycji w organizację i technologię, którą rozwijamy, wydostał się z tego pudełka. Zaczęło się nowe rozdanie, które w tym roku zweryfikuje, czy nasze założenia strategiczne są trafne.

Patrząc na 2021 r. warto sobie przypomnieć słowa Richarda Bransona, jakże aktualne w dzisiejszym świecie: „Nigdy nie osiągnie się długofalowego sukcesu, jeśli jedynym powodem, dla którego robi się daną rzecz, jest zysk”.

Zyski przyjdą, jeśli będziemy skupiać się, jak dotychczas, na budowie długoterminowej wartości.

Za ten szalony rok 2021 chcę podziękować przede wszystkim naszym Pracownikom i Współpracownikom, Zespołowi Managerskiemu i Klientom. Jestem pewien, że 2022 r. nie będzie mniej szalony, ale może mniej skomplikowany i stabilniejszy.

Prezes Zarządu Columbus Energy S.A.,
Dawid Zieliński



Wymiary Columbus.

Dane na koniec 2021 roku.

rynek OZE

361 MW

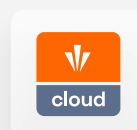
łączna moc zrealizowanych instalacji w segmencie domów jednorodzinnych oraz biznesowych

53 700

prosumentów i użytkowników rozwiązań opartych o OZE



technologia



Tworzymy ekosystem IT umożliwiający inteligentne zarządzanie energią. Pierwsze wdrożenie dla konsumentów – PowerHouse HEMS w drugim kwartale 2022 r.



Technologia fotowoltaiki opartej o ogniwa perowskitowe komercjalizowana w czterech obszarach: BIPV, BAPV, IoE i E-mobility.

inwestycje



Farmy fotowoltaiczne to długoterminowe aktywa Grupy Kapitałowej Columbus.

5 079 MW

potencjał portfela inwestycyjnego farm fotowoltaicznych Columbus

207 MW

moc farm fotowoltaicznych w realizacji lub w eksploatacji



Rynek OZE dla klienta indywidualnego.

Prąd jak Powietrze 2.0

W kwietniu 2021 roku, zapowiedzieliśmy przełomową usługę dla Prosumentów polegającą na bilansowaniu nadwyżek energii z fotowoltaiki 1:1.

W pierwszym etapie wdrażania odbiór 100% nadwyżki był możliwy w godzinach poza szczytem taryfy G12w. Drugi etap, ogłoszony po niespełna roku umożliwia już odbieranie nadwyżki prądu przez całą dobę. Trzeci etap, który jest w planie - zakłada tokenizację energii i możliwość jej odbioru w dowolnym punkcie ekosystemu Columbus.usługi mogą korzystać Klienci Columbus oraz Programu Columbus Reseller po podpisaniu umowy kompleksowej sprzedaży energii ze spółką Columbus Obrót.



Fotowoltaika

W samym 2021 roku zamontowaliśmy 120 MW mocy w fotowoltaice. Uzyskaliśmy I miejsce pod kątem udziału w profesjonalnym rynku mikroinstalacji fotowoltaicznych w Polsce zgodnie z Raportem IEO "Rynek fotowoltaiki w Polsce 2021".

Pompy ciepła

Sprzedaż pomp ciepła w Columbus zanotowała 511% wzrost rok do roku, a wartość sprzedaży w 2021 roku osiągnęła już 43 mln zł. W całym 2021 roku w Polsce zakupionych zostało łącznie niemal 80 tys. pomp ciepła, co oznacza, że cały rynek pomp ciepła urosł o 66%.*



* Źródło: Port PC

Magazyny energii

Sprzedaż domowych magazynów energii po raz pierwszy osiągnęła ponad 1 MW mocy w ciągu roku. W 2022 roku obserwujemy znaczny wzrost zainteresowania produktem, począwszy od marca 2022 r., po ogłoszeniu dotacji Mój Prąd 4.0.



Rynek OZE dla klienta biznesowego.

W 2021 roku do grona naszych klientów biznesowych dołączyły takie spółki jak m.in.: Wiśniowski, SOPP Packaging, Smay, Polmos Żyrardów, FAKRO, INTEX czy Greinplast Plus.

Columbus dla sektora publicznego

Powstanie działu Public i oferty kierowanej do jednostek samorządów terytorialnych jest odpowiedzią na coraz większe zainteresowanie instytucji publicznych energią odnawialną.

Magazyny energii

W odpowiedzi na oczekiwania rynku wprowadzamy ofertę magazynów energii dla biznesu.

Pompy ciepła

W 2021 roku rozpoczęliśmy przygotowania do wdrożenia sprzedaży i montażu pomp ciepła w ofercie Columbus dla biznesu. Finalnie oferta została uruchomiona w maju 2022 roku jako reakcja na rosnące zainteresowanie tym produktem.



Współprace partnerskie.



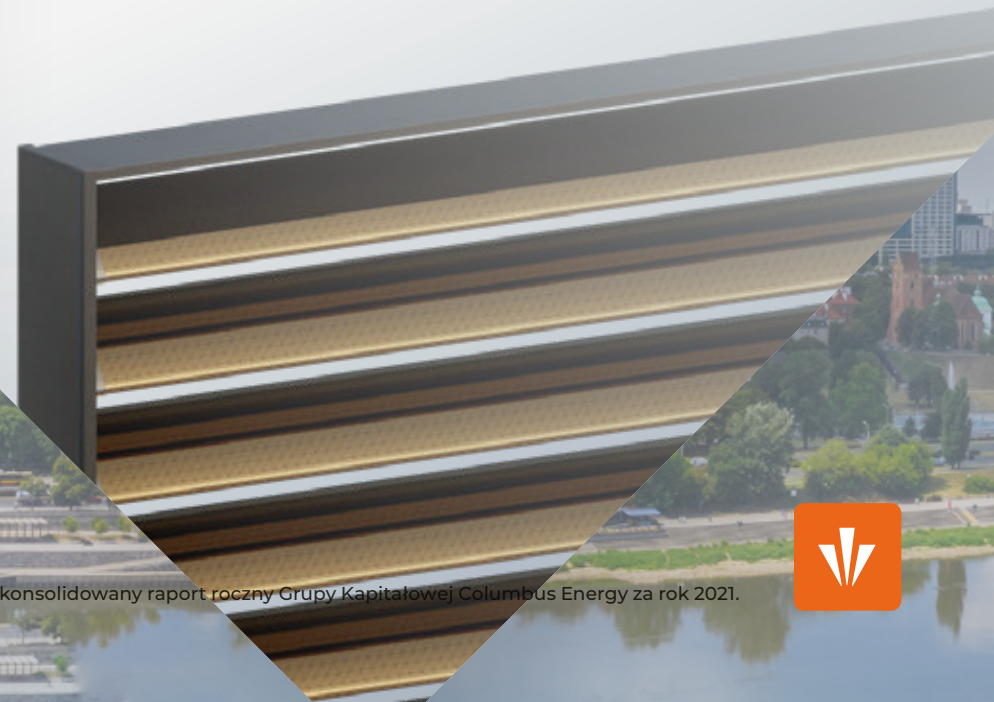
Razem z Arval Service Lease Polska, jako pierwsze firmy na polskim rynku, wprowadziliśmy kompleksowy pakiet, który łączy użytkowanie samochodu elektrycznego z montażem punktu ładowania oraz paneli fotowoltaicznych. Pozwala to do minimum ograniczyć koszty zasilania pojazdu i zapewnia jego rzeczywistą zeroemisyjność.



Zostaliśmy partnerem technologicznym Orange Energia, spółki z Grupy Kapitałowej Orange. W ramach współpracy będziemy dostarczać klientom Orange produkty i usługi z zakresu odnawialnych źródeł energii.



Rozwijamy współpracę z Saule i Somfy w zakresie komercjalizacji ogniw perowskitowych. Chcemy wspólnie opracować i wprowadzić na rynek nowe produkty z użyciem perowskitów, przeznaczone dla sektora budynków istniejących lub nowo powstających, w tym co najmniej trzy z kategorii BAPV, B2B utility-scale oraz B2C.



Portfel rozwijanych projektów farm fotowoltaicznych.

Mając na uwadze zwiększenie wartości naszych inwestycji w farmy fotowoltaiczne, przechodzimy stopniowo z modelu aukcyjnego do bardziej opłacalnego rozliczenia w modelu cPPA.



500 mln zł
Columbus zainwestował dotąd w zielone aktywa

Łącznie
5 079 MW

Po / w trakcie uzyskania warunków przyłączenia

1 371 MW

W trakcie budowy

163 MW

Przed uzyskaniem warunków przyłączenia do sieci

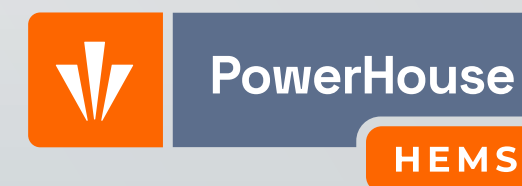
3 501 MW

W eksploatacji

44 MW

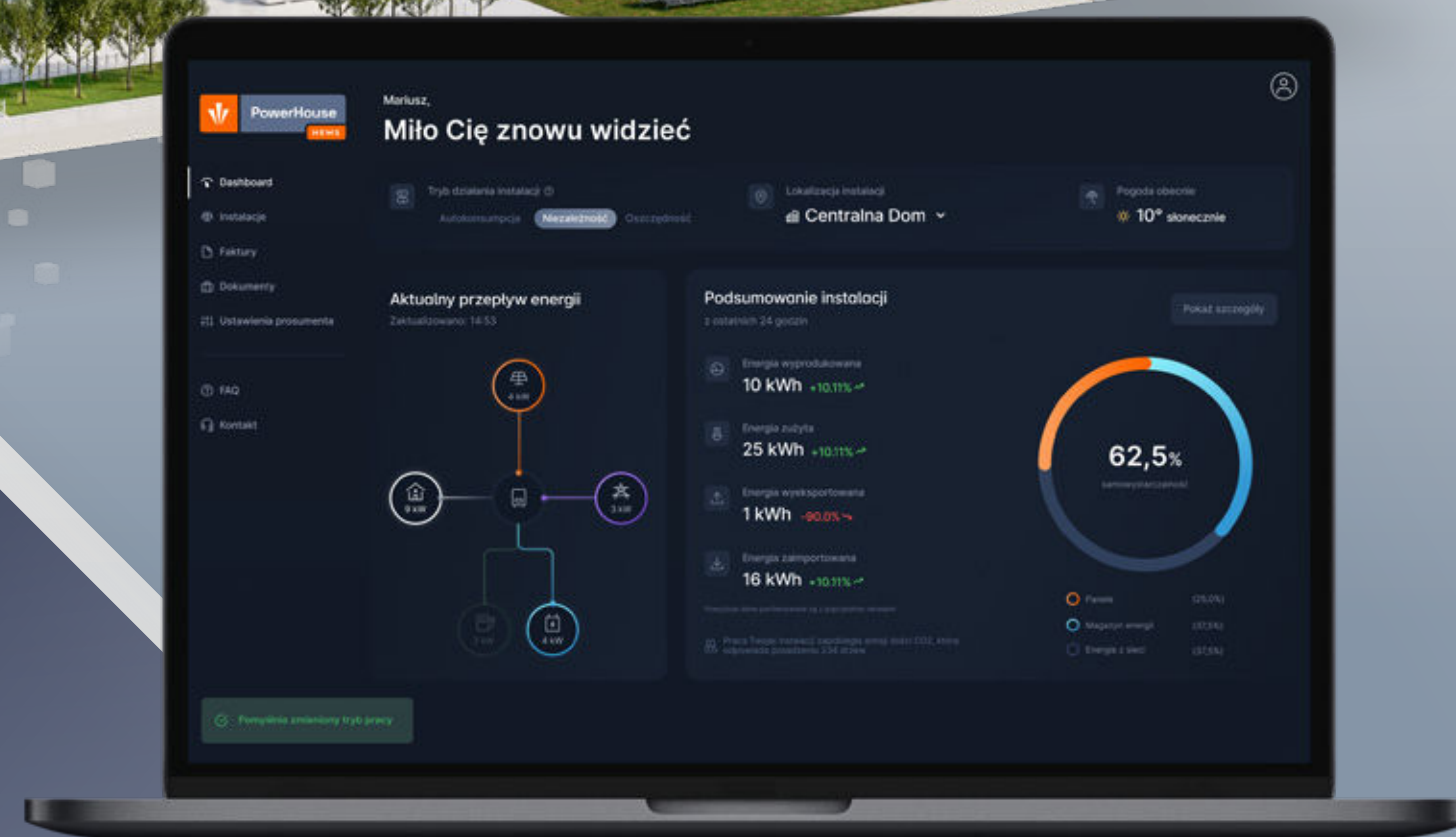


Technologia.



2021 – krok w stronę Ekosystemu Columbus

Rozpoczęliśmy pracę nad pełnym środowiskiem urządzeń i aplikacji, których generalnym celem jest optymalizacja energii elektrycznej i dostarczenie usług na najwyższym poziomie. Ekosystem Columbus to synergia algorytmów i urządzeń takich jak: fotowoltaika, pompa ciepła, magazyn energii czy sieć ładowarek elektrycznych. Docelowo umożliwi naszym Klientom zupełnie nowe zarządzanie energią w domu i poza nim. Home Energy Management System (HEMS) od Columbus pozwoli na optymalne wykorzystanie energii w ramach ekosystemu, zgodnie z preferencjami Prosumenta. System zdecyduje, kiedy korzystać z energii z fotowoltaiki, w którym momencie najkorzystniej naładować magazyn energii lub samochód elektryczny, a kiedy sprzedać energię po najatrakcyjniejszej stawce. Najbliższe lata zdefiniują nasze podejście do energii, a Ekosystem Columbus to krok w nową erę energetyki w Polsce.



Nagrody.

EY Przedsiębiorca Roku

Dawid Zieliński został laureatem 18. edycji prestiżowego konkursu EY Przedsiębiorca Roku w kategorii Nowe Technologie/Innowacyjność.



Nagroda Gospodarcza Prezydenta RP

Columbus Energy został uhonorowany przez Prezydenta RP Nagrodą Gospodarczą w kategorii "Narodowy Sukces".



Diamenty Forbes

Otrzymaliśmy Diament Forbesa aż w dwóch kategoriach – zwyciężyliśmy w ogólnopolskim rankingu firm o przychodach przekraczających 250 mln zł oraz w zestawieniu regionalnym, w woj. małopolskim.



Współpraca z Google Cloud Poland

Wraz z Saule Technologies zawarliśmy z Google Cloud Poland umowę o strategicznej współpracy przy tworzeniu nowych produktów wykorzystujących perowskitowe ogniwa fotowoltaiczne oraz rozwiązań z dziedziny energetyki rozproszonej i internetu rzeczy. Google Cloud Poland będzie również naszym partnerem technologicznym, dostarczającym usługi chmury obliczeniowej.

Światowa premiera instalacji łamaczy światła

Pierwsze komercyjne wdrożenie lameli (łamaczy światła z ogniwami perowskitowymi) na fasadzie fabryki Aliplast w Lublinie.

Otwarcie fabryki SAULE

Uruchomienie pierwszej linii produkcyjnej ogniw słonecznych na bazie perowskitu – fabryka we Wrocławiu.

PESL

Innowacyjne, elektroniczne etykiety cenowo-reklamowe PESL, zasilane perowskitowymi ogniwami fotowoltaicznymi.



CSR / CFF.

Redukcja śladu węglowego

Od 2015 r., dzięki swojej działalności (farmy oraz instalacje PV), zredukowaliśmy 505 tys. t CO₂e śladu węglowego netto.



Współpracujemy z Carbon Footprint Foundation, uzupełniając swoje działania na wielu płaszczyznach.

W 2021 r. po raz kolejny objęliśmy partnerstwem strategicznym Carbon Footprint Summit. To wydarzenie, łączące świat nauki, technologii, aktywizmu społecznego oraz biznesu, które ma na celu wspólne wypracowanie modelu zrównoważonej gospodarki. Prezes Zarządu Columbus omówił temat polskiej transformacji energetycznej, a inni eksperci z firmy dzielili się swoją wiedzą podczas dyskusji i paneli o elektromobilności, energetyce odnawialnej czy technologii blockchain w energetyce.

Webinary edukacyjne

W 2021 r. Columbus zorganizował łącznie 18 bezpłatnych webinarów, transmitowanych na żywo, edukując konsumentów z zakresu OZE.

Wydarzenia zgromadziły łącznie 11 226 uczestników.



Karta Zielonej Transformacji

Jesteśmy jednym z Członków Inicjatorów Karty Zielonej Transformacji - zobowiązania przedsiębiorstw do podejmowania działań zwiększających świadomość o śladzie węglowym i redukujących jego emisję.



Zielony Ślad

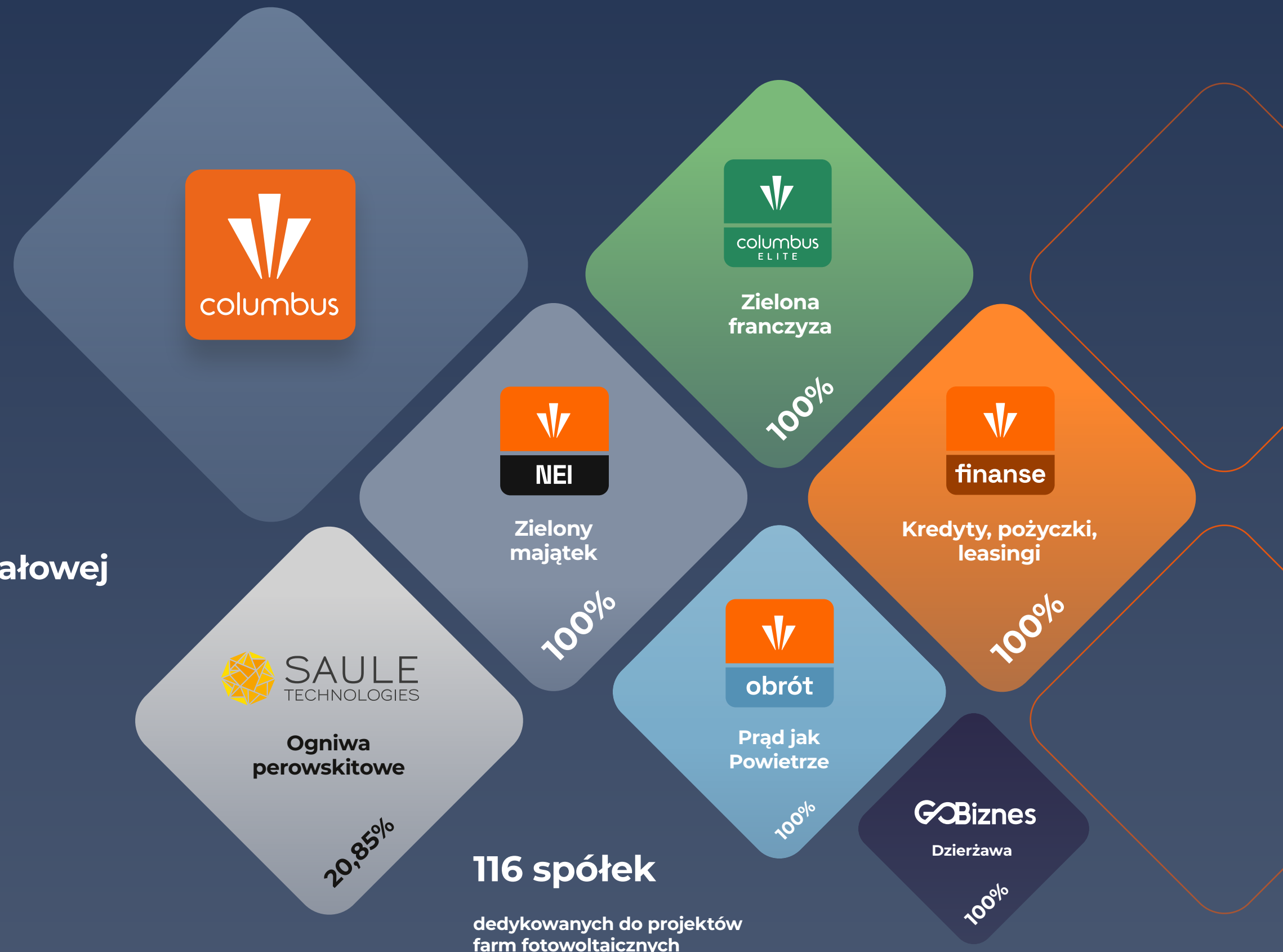
Jako Partner Technologiczny projektu aktywnie wspieramy kampanię Zielony Ślad, której celem jest promocja ekologicznych rozwiązań w przedsiębiorstwach. Kampania jest odpowiedzią na wzrost świadomości ekologicznej wśród konsumentów, którzy w związku z tym poszukują liderów zmian.



Grupa Kapitałowa.

126 spółek w Grupie Kapitałowej Columbus Energy

Stan na dzień publikacji raportu.



116 spółek

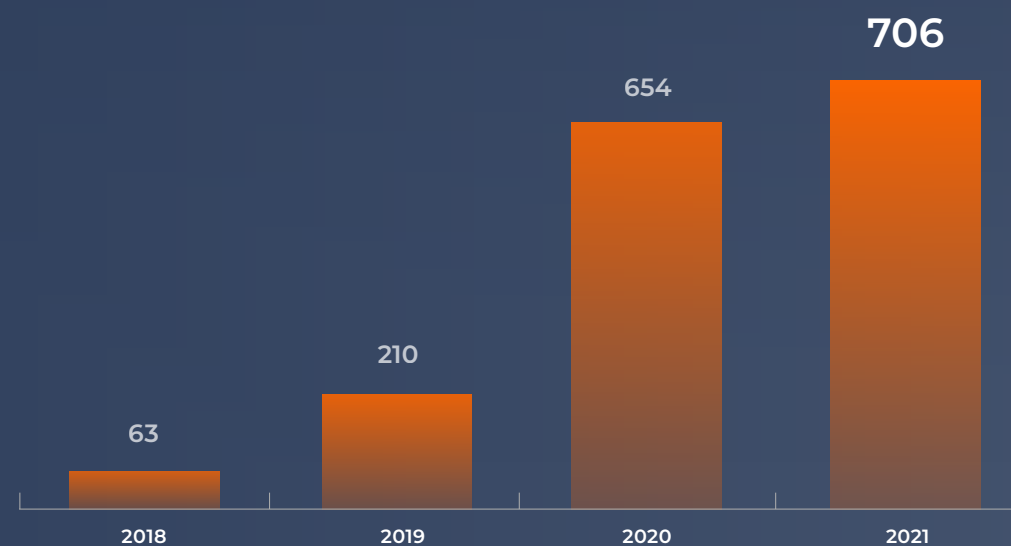
dedykowanych do projektów farm fotowoltaicznych



Przychody, EBITDA i wartość aktywów Grupy.

Przychody ogółem

[mln zł]



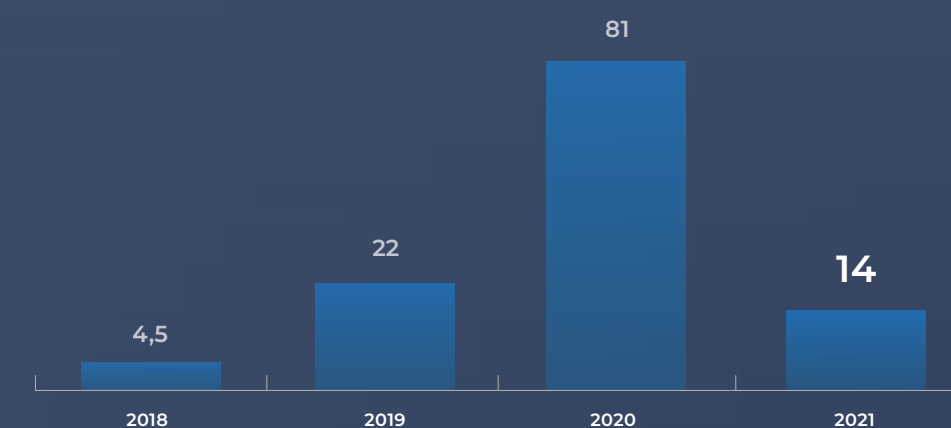
Wartość aktywów

[mln zł]



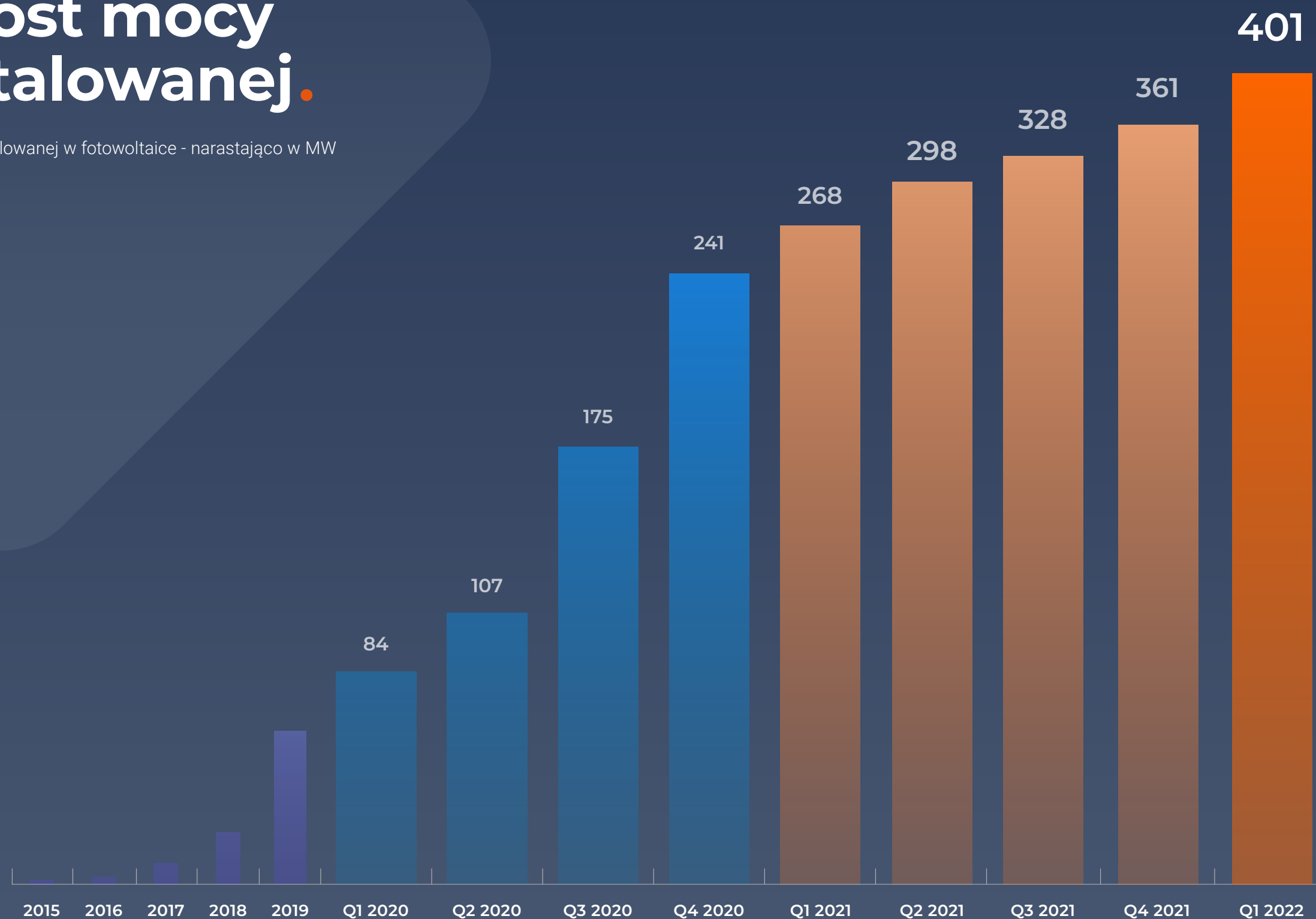
EBITDA

[mln zł]



Przyrost mocy zainstalowanej.

Przyrost mocy zainstalowanej w fotowoltaice - narastająco w MW





Dawid Zieliński

Prezes Zarządu

Założyciel i prezes Columbus Energy, z ponad 13-letnim doświadczeniem w prowadzeniu własnego biznesu.

W ciągu 8 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 Carbon Footprint Foundation, której jest fundatorem.



Rada Nadzorcza.

Stan na dzień publikacji raportu



**Paweł
Urbański**
Przewodniczący



**Łukasz
Kaleta**



**Adrian
Stachura**



**Paweł
Piotrowski**



**Jerzy
Ogłoszka**



**Tomasz
Misiak**



**Wojciech
Wolny**



**Marcin
Dobraszkievicz**

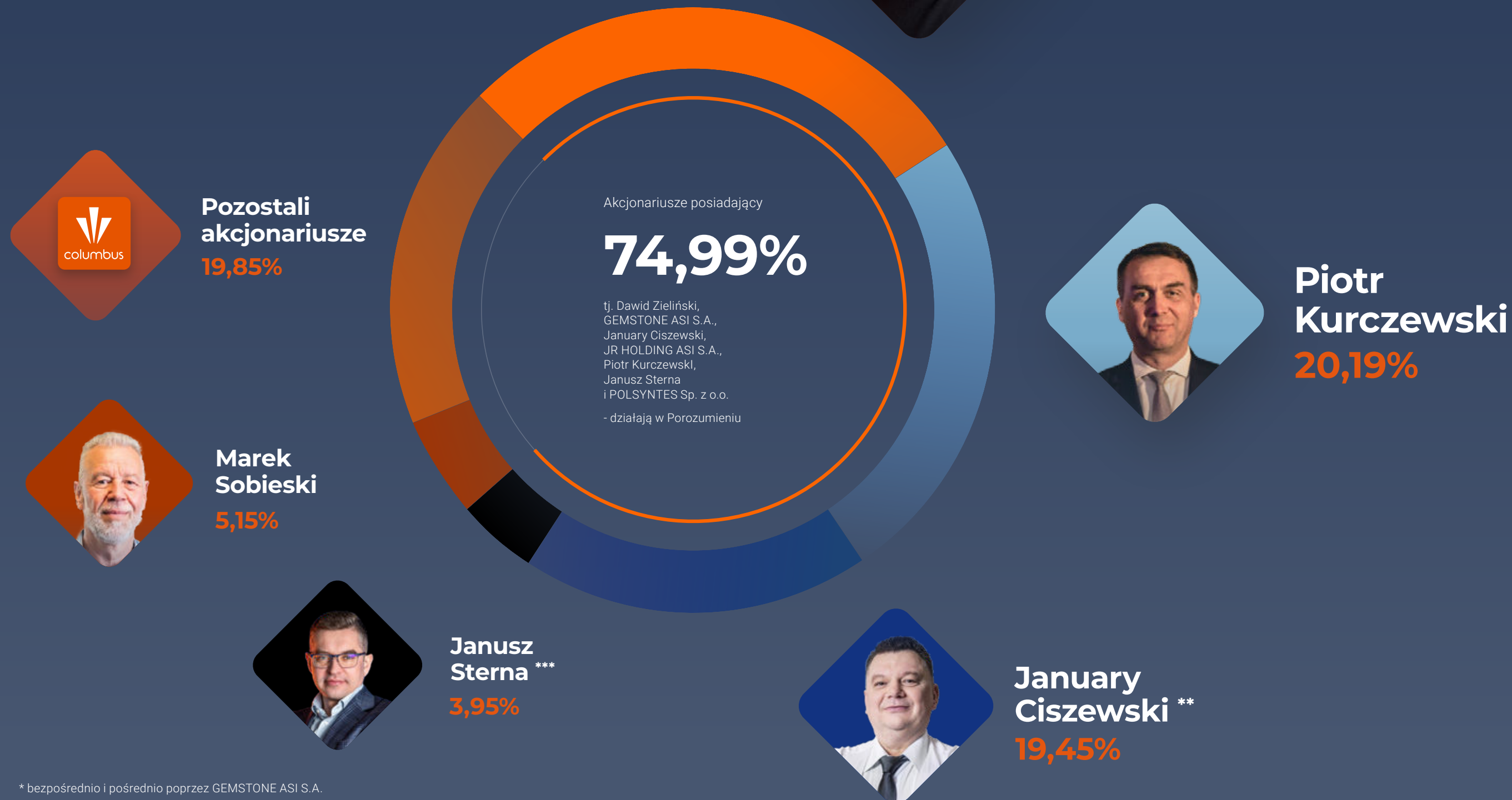


**Michał
Bochowicz**



Akcjonariat.

Stan na dzień publikacji raportu



* bezpośrednio i pośrednio poprzez GEMSTONE ASI S.A.

** bezpośrednio i pośrednio poprzez JR HOLDING ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

*** bezpośrednio i pośrednio poprzez POLSYNTES Sp. z o.o.



Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Columbus.

	tys. PLN				tys. EUR	
	2018	2019	2020	2021	2020	2021
Przychody ogółem	63 025	209 907	653 775	706 404	146 121	154 321
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	4 391	20 260	75 941	-1 070	16 973	-234
Amortyzacja	55	1 938	5 444	14 692	1 217	3 210
EBITDA	4 446	22 198	81 385	13 622	18 190	2 976
Zysk (strata) brutto	2 704	14 890	78 569	-15 123	17 560	-3 304
podatek dochodowy	714	3 217	15 451	1 289	3 453	282
Zysk (strata) netto	1 990	11 673	63 118	-16 412	14 107	-3 585
Przepływy pieniężne netto, razem	2 416	21 075	107 756	-70 217	24 084	-15 340
Aktywa/Pasywa razem	46 587	142 125	629 087	815 194	136 319	177 239
Aktywa trwałe	27 290	24 900	359 822	508 932	77 971	110 652
Aktywa obrotowe	19 297	117 225	269 265	306 262	58 348	66 587
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	2 772	23 847	131 604	61 387	28 518	13 347
Zapasy	471	62 513	75 741	87 449	16 413	19 013
Należności krótkoterminowe	16 054	30 365	61 920	157 426	13 418	34 228
Należności długoterminowe	18 790	10 072	19 030	27 875	4 124	6 061
Zobowiązania długoterminowe	4 276	35 077	215 078	181 647	46 606	39 494
Zobowiązania krótkoterminowe	26 061	72 419	320 329	502 776	69 413	109 313
Kapitał własny	16 250	34 629	93 680	130 771	20 300	28 432
Kapitał podstawowy	76 507	76 507	76 507	129 982	16 579	28 261



Kraków, 31.05.2022 r.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Columbus

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus
Energy za rok 2021



Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za rok 2021

(w tys PLN, o ile nie podano inaczej)

Spis treści sprawozdania

1.	Informacje ogólne.....	9
1.1	Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	10
1.2	Zmiany stosowanych zasad rachunkowości.....	15
1.3	Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane a nie weszły jeszcze w życie.....	16
2.	Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości.....	17
2.1	Konsolidacja.....	17
2.2	Rzeczowe aktywa trwałe.....	19
2.3	Koszty finansowania zewnętrznego.....	19
2.4	Aktywa niematerialne.....	20
2.5	Utrata wartości aktywów niefinansowych.....	20
2.6	Inwestycje i inne aktywa finansowe.....	21
2.7	Należności handlowe oraz pozostałe należności.....	22
2.8	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty.....	23
2.9	Wyemitowany kapitał akcyjny.....	23
2.10	Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania.....	23
2.11	Kredyty i pożyczki oraz dłużne papiery wartościowe.....	24
2.12	Rezerwy.....	24
2.13	Świadczenia pracownicze.....	25
2.14	Leasing.....	25
2.15	Płatności w formie akcji.....	26
2.16	Dywidenda.....	27
2.17	Ujmowanie przychodów.....	27
2.18	Ujmowanie kosztów.....	29
2.19	Podatek dochodowy.....	30
2.20	Wycena pozycji wyrażonych w walutach obcych.....	30
2.21	Zysk przypadający na jedną akcję.....	30
3.	Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach.....	31
3.1	Profesjonalny osąd.....	31
3.2	Niepewność szacunków i założeń.....	34
4.	Korekty błędów i zmiany prezentacji.....	36
5.	Informacje dotyczące segmentów działalności.....	42
6.	Noty objaśniające do sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	44
6.1	Przychody ze sprzedaży.....	44
6.2	Świadczenia na rzecz pracowników.....	45
6.3	Pozostałe przychody.....	45
6.4	Pozostałe koszty.....	45
6.5	Koszty finansowe.....	46
6.6	Podatek dochodowy.....	46
6.7	Zysk / (strata) na akcję.....	47
7.	Noty objaśniające do sprawozdania z sytuacji finansowej.....	49
7.1	Rzeczowe aktywa trwałe i aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	49
7.2	Wartości niematerialne.....	52
7.3	Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone.....	54
7.4	Udzielone pożyczki.....	62
7.5	Zapasy.....	64
7.6	Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.....	64
7.7	Środki pieniężne.....	66
7.8	Kapitał własny.....	67



7.9 Kredyty i pożyczki	69
7.10 Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.....	74
7.11 Zobowiązania z tytułu leasingu.....	75
7.12 Odroczone podatek dochodowy.....	75
7.13 Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	77
7.14 Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	79
7.15 Rezerwy	79
7.16 Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących.....	80
8. Noty objaśniające do instrumentów finansowych.....	81
9. Pozostałe noty objaśniające.....	83
9.1 Istotne czynniki ryzyka i zagrożeń	83
9.2 Pozycje warunkowe	85
9.3 Wynagrodzenie Zarządu i Rady Nadzorczej.....	88
9.4 Wynagrodzenie Biegłego Rewidenta.....	88
10. Istotne zdarzenia po dniu bilansowym.....	89



Skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 31.12.2021	1.01 - 31.12.2020 przekształcone
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży	6.1.	704 347	649 882
Pozostałe przychody	6.3.	2 057	3 893
Razem przychody z działalności operacyjnej		706 404	653 775
Amortyzacja		-14 692	-5 444
Zużycie materiałów i energii		-299 855	-277 649
Usługi obce		-220 095	-227 858
Koszty świadczeń pracowniczych	6.2.	-111 016	-41 052
Podatki i opłaty		-6 411	-3 951
Pozostałe koszty rodzajowe		-13 150	-2 870
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-32 448	-12 759
Pozostałe koszty	6.4.	-9 808	-6 250
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		- 1 070	75 941
Zysk ze zbycia udziałów	7.3.3	1 446	3 864
Przychody finansowe		3 023	890
Koszty finansowe	6.5.	-12 845	-7 261
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		-5 676	5 135
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		- 15 123	78 569
Podatek dochodowy	6.6.	1 289	15 451
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-16 412	63 118
ZYSK (STRATA) NETTO		-16 412	63 118
CAŁKOWITY DOCHÓD		-16 412	63 118
Zysk (strata) netto / Całkowity dochód przypadający:			
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-22 837	63 326
Udziałom niedającym kontroli		6 425	-208
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)			
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,35	1,56
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,33	0,96



Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone	1.01.2020 przekształcone
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	7.1.	376 981	247 701	845
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	7.1.	49 940	35 836	8 501
Wartość firmy	7.2.	6 100	3 833	3 833
Pozostałe aktywa niematerialne	7.2.	2 632	160	124
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach	7.3.2.	40 002	52 786	112
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	7.12.	5 401	476	252
Pozostałe należności	7.6.	15 956	15 787	11 873
Udzielone pożyczki	7.4.	11 920	3 243	0
Aktywa trwałe razem		508 932	359 822	25 542
Aktywa obrotowe				
Zapasy	7.5.	87 449	75 741	59 228
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	7.6.	127 869	55 498	23 901
Pozostałe aktywa finansowe	7.4.	75	75	500
Należności z tytułu podatku dochodowego		3 714	340	0
Udzielone pożyczki	7.4.	25 767	6 007	995
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	7.7.	61 387	131 604	23 847
Aktywa obrotowe razem		306 262	269 265	108 472
Aktywa razem		815 194	629 087	134 013



PASYWA			31.12.2020	1.01.2020
	Nota	31.12.2021	przekształcone	przekształcone
KAPITAŁ WŁASNY				
Wyemitowany kapitał akcyjny	7.8.	129 982	76 507	76 507
Akcje własne		0	0	0
Pozostałe kapitały		21 003	-55 050	-57 996
Zyski zatrzymane		-19 949	72 223	11 309
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		131 036	93 680	29 820
Udziały niekontrolujące		-265	0	2 610
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		130 771	93 680	32 430
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy	7.15.	8 210	4 534	142
Kredyty i pożyczki	7.13.	48 833	109 260	19 171
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	7.10.	67 647	71 469	7 485
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	7.16	14 238		
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	7.13.	64	52	25
Pozostałe zobowiązania	7.14.	2 232	1 097	0
Zobowiązania z tytułu leasingu	7.11.	40 422	28 666	6 568
Zobowiązania długoterminowe razem		181 647	215 078	33 391
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy	7.15.	761	522	154
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	7.14.	66 371	65 988	30 194
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	7.10.	65 414	10 615	80
Kredyty i pożyczki	7.13.	269 407	150 246	9 147
Pozostałe zobowiązania finansowe	7.10.	8 598	0	0
Bieżący podatek dochodowy	6.6.	953	14 442	3 567
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	7.13.	8 651	4 301	1 341
Zobowiązania z tytułu leasingu	7.11.	9 147	6 100	1 990
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	7.14.	43 536	29 653	16 819
Pozostałe zobowiązania	7.14.	29 938	38 463	4 900
Zobowiązania krótkoterminowe razem		502 776	320 329	68 192
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		684 423	535 407	101 584
PASYWA RAZEM		815 194	629 087	134 013



Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2021	76 507	-37 213	63 345	102 640	0	102 640
Korekty błędów		-17 838	8 878	-8 960		-8 960
STAN NA 1 STYCZNIA 2021 po korekcie	76 507	-55 050	72 223	93 680	0	93 680
CAŁKOWITE DOCHODY RAZEM:			-22 837	-22 837	6 425	-16 412
- zysk netto			-22 837	-22 837	6 425	-16 412
podział wyniku za 2020 rok		61 663	-61 663	0		0
emisja akcji w ramach konwersji pożyczek i obligacji	35 520	4 616		40 136		40 136
emisja akcji w ramach programu motywacyjnego	17 955	9 775		27 730		27 730
Objęcie kontroli nad wspólnym przedsięwzięciem (nota 7.3.1 - Columbus Elite S.A.)				0	6 260	6 260
Wypłata dywidendy udziałowcom niekontrolującym (nota 7.9)				0	-5 200	-5 200
Nabycie udziałów niekontrolujących – Columbus Elite S.A.			-8 186	-8 186	-6 999	-15 185
Nabycie jednostki zależnej (nota 7.3.1 Votum Energy S.A.)				0	-751	-751
Pozostałe korekty			513	513		513
STAN NA 31 GRUDNIA 2021	129 982	21 003	-19 950	131 036	-265	130 771

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2020	76 507	-40 084	-3 862	32 561	2 068	34 629
Korekty błędów		-17 913	15 171	-2 742	542	-2 199
STAN NA 1 STYCZNIA 2020 po korekcie	76 507	-57 996	11 309	29 820	2 610	32 430
- zysk netto			63 326	63 326	-208	63 118
CAŁKOWITY DOCHÓD RAZEM			63 326	63 326	-208	63 118
- konwersja pożyczek i obligacji	0	2 054	0	2 054	0	2 054
- program motywacyjny dla pracowników	0	892	0	892	0	892
- nabycie udziałów niekontrolujących	0	0	-2 412	-2 412	-2 402	-4 814
STAN NA 31 GRUDNIA 2020	76 507	-55 050	72 223	93 680	0	93 680



Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Za rok zakończony 31.12.2021	Za rok zakończony 31.12.2020 przekształcone
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	-15 123	78 570
Amortyzacja	14 692	5 444
Odsetki i udziały w zyskach	18 267	4 736
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych	500	0
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	-754	-3 864
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	5 666	-5 135
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	4 361	2 987
Zmiana stanu rezerw	4 252	4 759
Zmiana stanu zapasów	-11 708	-16 513
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	-72 540	-31 400
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	17 335	74 419
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe	360	2 589
Pozostałe przepływy	49 720	-2 560
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	15 027	114 032
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	-23 077	-5 140
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	-8 050	108 892
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-132 455	-144 126
Udzielone pożyczki	-44 112	-19 376
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	-8 870	-28 470
Nabycie jednostek zależnych	-2 248	-5 240
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	1 797	0
Odsetki otrzymane	254	0
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	12 688	11 121
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	-172 946	-186 092
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		
Otrzymane kredyty i pożyczki	146 872	184 315
Spłaty kredytów i pożyczek	-103 890	-61 998
Wpływy ze sprzedaży akcji własnych	62 761	0
Emisja dłużnych papierów wartościowych	60 000	74 270
Wykup dłużnych papierów wartościowych	-10 415	0
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu	-8 429	-3 234
Spłata odsetek	-12 075	-3 155
Spłaty zobowiązań z tytułu faktoringu odwrotnego	-18 845	0
Wykup udziałów niekontrolujących	0	-5 240
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym	-5 200	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	110 779	184 956
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-70 217	107 756
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	131 604	23 847
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	61 387	131 604



Informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne

Niniejsze sprawozdanie finansowe jest skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej Columbus Energy składającej się z Jednostki dominującej Columbus Energy S.A. i jej spółek zależnych. Grupa posiada także inwestycje w jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia. Wykaz jednostek zależnych znajduje się w notce 7.3.1 oraz w załączniku (dane nieaudytowane) do niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Columbus Energy S.A. jest spółką akcyjną z siedzibą w Polsce. Siedziba i główne miejsce prowadzenia działalności spółki znajduje się pod adresem:

Columbus Energy S.A.

ul. Jasnogórska 9

31-358 Kraków

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

Grupa prowadzi działalność w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla osób fizycznych, firm i innych instytucji oraz w zakresie budowy farm fotowoltaicznych w celu wytwarzania energii elektrycznej.

Na dzień 1 stycznia 2021 roku oraz 1 stycznia 2020 roku skład Zarządu był trzyosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Łukasz Górski	Wiceprezes Zarządu
3.	Janusz Sterna	Wiceprezes Zarządu

W dniu 7 maja 2021 r. pan Łukasz Górski złożył rezygnację ze stanowiska Wiceprezesa Zarządu ze skutkiem na 7 maja 2021 r.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku skład Zarządu był dwuosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Janusz Sterna	Wiceprezes Zarządu

W dniu 6 kwietnia 2022 r., Janusz Sterna złożył rezygnację z powodów osobistych z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu ze skutkiem na 6 kwietnia 2022 r.

Na dzień publikacji niniejszego raportu skład Zarządu jest jednoosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu



1.1 Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Oświadczenia o zgodności z MSSF

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

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

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

Spółka nie stosuje rachunkowości zabezpieczeń.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone w złotych (PLN), a wszystkie wartości, o ile nie wskazano inaczej podane są w tysiącach PLN.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. zostało przygotowane przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Spółkę oraz wszystkie spółki wchodzącej w skład Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości, tj. w okresie co najmniej 12 miesięcy od dnia bilansowego, a także co najmniej 12 miesięcy od dnia zatwierdzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie, w tym niepewności dotyczące niezrealizowania procesu refinansowania, które mogą wskazywać na istotną niepewność, która może powodować poważne wątpliwości co do zdolności Spółki do kontynuacji działalności.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

aktywa obrotowe w kwocie 306 milionów złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 87 milionów złotych, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 128 milionów złotych oraz środki pieniężne w kwocie 61 milionów złotych, a także

zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 503 milionów złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 269 milionów złotych, zadłużenie z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych w kwocie 65 milionów złotych oraz zobowiązania z tytułu dostaw, pozostałe zobowiązania i zobowiązania z tytułu umów z klientami w łącznej kwocie 140 milionów złotych.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 197 milionów złotych. Sytuacja ta wynika głównie z prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych w związku z krótkoterminowym charakterem części tych zobowiązań finansowych lub w związku z faktem naruszenia niektórych wskaźników finansowych (kovenantów) wymaganych w części umów zawartych z instytucjami finansującymi. Poniżej przedstawiono zestawienie zadłużenia finansowego Grupy na dzień 31 grudnia 2021 roku:



Lp	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania na 31 grudnia 2021	Umowny termin wymagalności	Prezentacja w sprawozdaniu na 31 grudnia 2021
[1]	BOŚ (kredyt obrotowy)	39 469	25.06.2022	Krótkoterminowy
[2]	BOŚ (kredyt obrotowy w spółkach celowych)	9 515	31.10.2022	Krótkoterminowy
[3]	Santander (kredyt obrotowy)	24 891	13.11.2022	Krótkoterminowy
[4]	mBank (kredyt obrotowy)	50 000	30.09.2022	Krótkoterminowy
[5]	Santander (faktoring)	8 598	30.04.2022	Krótkoterminowy
[6]	Obligacje (seria F)	61 287	08.07.2024	Krótkoterminowy
[7]	Obligacje (seria A)	67 647	03.12.2035	Długoterminowy
[8a]	Obligacje (seria A)	2 102	01.06.2022	Krótkoterminowy
[8b]	Obligacje (seria A)	2 025	01.12.2022	Krótkoterminowy
[9]	Pożyczkodawca (pożyczka od akcjonariusza)	6 590	30.06.2022	Krótkoterminowy
[10]	Mister (pożyczka od akcjonariusza)	8 762	30.06.2022	Krótkoterminowy
[11]	DC24 ASI 1 i (pożyczka od akcjonariusza)	48 605	08.10.2022	Krótkoterminowy
[12]	DC24 ASI 2 i (pożyczka od akcjonariusza)	31 395	18.11.2022	Krótkoterminowy
[13]	DC24 ASI 4 i (pożyczka od akcjonariusza)	10 000	31.05.2023	Długoterminowy
[14]	DC24 ASI 5 i (pożyczka od akcjonariusza)	18 307	08.06.2023	Długoterminowy
[15]	DC24 ASI 6 i (pożyczka od akcjonariusza)	20 000	21.12.2023	Długoterminowy
[16]	Pożyczkodawca C	49 194	31.07.2022	Krótkoterminowy

Zarząd Jednostki dominującej, opierając się na wynikach IV kwartału 2021 roku opublikowanych w dniu 21 marca 2022 roku wskazujących na możliwość niedotrzymania wskaźników finansowych wymaganych w niektórych umowach z instytucjami finansowymi, rozpoczął rozmowy z bankami finansującymi, pożyczkodawcami, jak również obligatariuszami celem potwierdzenia, że w przypadku naruszenia kowenantów, weryfikacja których będzie możliwa po opublikowaniu przez Grupę sprawozdań finansowych za 2021 rok, zadłużenie finansowe nie będzie natychmiast wymagalne, a także celem potwierdzenia możliwości dalszego finansowania działalności Grupy i przedłużenia finansowania po wygaśnięciu umownych terminów zapłaty. Dotychczasowe ustalenia i decyzje banków finansujących są pozytywne dla Spółki. Na dzień publikacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego status spełnienia wskaźników finansowych oraz podjętych przez Zarząd Jednostki dominującej działań przedstawia się następująco:

Poz. 1. W związku z zapadalnością kredytu w dniu 25 czerwca 2022 roku oraz naruszeniem wskaźników finansowych zawartych w warunkach kredytu Spółka rozpoczęła rozmowy z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. celem przedłużenia kredytu obrotowego na kolejny rok. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego wniosek o przedłużenie kredytu na kwotę 45 milionów złotych na kolejny rok jest rozpatrywany przez bank, ale Grupa nie uzyskała jeszcze decyzji kredytowej.

Poz. 2. Zobowiązanie wybranych spółek farmowych wobec Banku Ochrony Środowiska S.A. z tytułu kredytów obrotowych. Kredyty te nie zawierają konieczności dotrzymania wskaźników finansowych i na dzień niniejszego sprawozdania finansowego termin spłaty został wydłużony do 31 października 2022 roku.

Poz. 3. W związku z naruszeniem wymaganych wskaźników finansowych Spółka podjęła rozmowy z Santander Bank Polska S.A. zmierzające do zaniechania weryfikacji wskaźników finansowych. Dnia 26 maja 2022 roku Spółka uzyskała waiver z banku potwierdzający, że pomimo wystąpienia przypadku naruszenia warunków umowy (niespełnienia określonych w umowie wskaźników finansowych) nie będzie ono stanowiło podstawy dla banku do skorzystania z uprawnień umownych, tj. postawienia zadłużenia w stan natychmiastowej wymagalności. Umowny termin wymagalności to listopad 2022.

Poz. 4. W związku z naruszeniem wymaganych wskaźników finansowych Spółka podjęła rozmowy z mBank S.A. zmierzające do zaniechania weryfikacji wskaźników finansowych. Część zadłużenia w kwocie 20 milionów złotych



została spłacona przez Spółkę w marcu 2022 roku. Dnia 25 maja 2022 roku Spółka uzyskała waiver z banku potwierdzający, że pomimo wystąpienia przypadku naruszenia warunków umowy (niespełnienia określonych w umowie wskaźników finansowych) nie będzie ono stanowiło podstawy dla banku do skorzystania z uprawnień umownych, tj. postawienia zadłużenia w stan natychmiastowej wymagalności. Umowny termin wymagalności to 30 czerwca 2022 dla kwoty 20 milionów złotych oraz 30 września 2022 dla kwoty 10 milionów złotych.

Poz. 5. Linia faktoringowa od Santander Bank Polska S.A. z limitem 15 milionów złotych dostępna dla Spółki na dzień bilansowy zgodnie z umową do dnia 13 listopada 2022 roku. Spółka naruszyła umowne wskaźniki finansowe i na dzień publikacji niniejszego sprawozdania finansowego linia jest czasowo zawieszona.

Poz. 6. W związku z naruszeniem wskaźnika finansowego określonego w warunkach emisji obligacji serii F,, zobowiązanie z tytułu tych obligacji zostało wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako zobowiązanie krótkoterminowe pomimo pierwotnej wymagalności w 2024 roku. Zarząd Jednostki dominującej podjął rozmowy z obligatariuszami, które doprowadziły do podpisania porozumienia w sprawie zmiany warunków emisji. Zmiana dotyczy umożliwienia złożenia przez Spółkę żądania wcześniejszego wykupu obligacji w dowolnym dniu. W konsekwencji dnia 28 maja 2022 roku podpisane zostało również porozumienie, który zakłada wcześniejszą spłatę obligacji w dwóch transzach, z czego pierwsza transza w kwocie 30 milionów złotych powiększona o należne odsetki i premię za wcześniejszą spłatę została przez Spółkę spłacona w dniu 30 maja 2022 roku, natomiast transza druga również w wysokości 30 milionów złotych powiększone o odsetki i premię będzie płatna do dnia 30 września 2022 roku. Podpisane porozumienie obejmuje również weiver dotyczący przypadku naruszenia wskaźnika finansowego oraz odstąpienia od obowiązku publikacji tego wskaźnika.

Poz. 7-8. Obligacje serii A wyemitowane przez jednostkę zależną Spółki – New Energy Investments sp. z o.o. celem sfinansowania inwestycji w farmy fotowoltaiczne. Obligacje zostały objęte przez Bank Ochrony Środowiska S.A. będą podlegały wykupowi terminie 15 lat. Wskaźniki finansowe dla tego zobowiązania zgodnie z umową będą weryfikowane przez obligatariusza dopiero po oddaniu do użytkowania farm fotowoltaicznych, które są finansowane z tych środków. Na dzień publikacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego inwestycja jest w toku, a przewidywany termin oddania ostatnich farm podlegających finansowaniu przypada na rok bieżący.

Poz. 9. Spółka rozpoczęła negocjacje z Pożyczkodawcą – Akcjonariuszem spółki celem przedłużenia terminu spłaty pożyczki o kolejne 12 miesięcy. Pożyczka otrzymana od Pożyczkodawcy - Akcjonariusza nie zawiera konieczności dotrzymania wskaźników finansowych.

Poz. 10. Spółka rozpoczęła negocjacje z Pożyczkodawcą -Akcjonariuszem (akcjonariuszem Spółki i jednocześnie udziałowcem Mister sp. z o.o.) celem przedłużenia terminu spłaty pożyczki o kolejne 12 miesięcy. Pożyczka otrzymana od Mister sp. z o.o. nie zawiera konieczności dotrzymania wskaźników finansowych.

Poz. 11-15. Dnia 23 marca 2022 roku Spółka podpisała z DC24 Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. („DC24 ASI”) aneks nr 3 do umowy pożyczki z dnia 7 października 2020 roku przedłużający termin spłaty transzy 1 oraz 2 do dnia 8 kwietnia 2023 roku, tym samym całość zadłużenia z tytułu pożyczek od DC24 ASI będzie wymagalna najwcześniej w 2023 roku. Pożyczki otrzymane od DC24 ASI nie zawierają konieczności dotrzymania wskaźników finansowych.

Poz. 16. Dnia 31 stycznia 2022 roku Spółka spłaciła całość zobowiązania finansowego wobec Pożyczkodawcy C.

W związku z powyższym Zarząd Jednostki dominującej przygotował plan finansowy dla Spółki oraz Grupy na lata 2022-2026. Podczas jego przygotowania Zarząd przyjął szereg założeń, spośród których najważniejsze w okresie 12 kolejnych miesięcy od daty niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego dotyczyły:

- w zakresie przychodów ze sprzedaży w podziale na poszczególne segmenty:
 - konserwatywne założenie odnośnie montażu instalacji fotowoltaicznych, tj. zmniejszenie w 2022 oraz 2023 roku poziomu montażu tych instalacji w porównaniu do roku 2021 o około 23% (2022) oraz 32% (2023) przede wszystkim w związku z przyjętą przez Sejm w dniu 2 grudnia 2021 roku nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii. Zmiany legislacyjne wprowadziły od 1 kwietnia 2022 roku tzw. net-billing, czyli system wartościowego rozliczenia nadwyżki energii wyprodukowanej przez prosumenta. Wcześniejsze rozliczenie opierało się na tzw. net-meteringu, czyli opomiarowaniu netto, tj. rozliczaniu energii elektrycznej wyprodukowanej z instalacji



fotowoltaicznej z energią elektryczną zużytą w okresie rozliczeniowym. W związku z powyższą zmianą Spółka w 4 kwartale 2021 roku oraz w 1 kwartale 2022 roku zrealizowała wysokie poziomy montażu, niemniej jednak w 2 kwartale 2022 roku obserwowalny jest spadek zamówień na rynku, a w kolejnych kwartałach Zarząd Jednostki dominującej przewiduje stopniowe odbudowanie rynku do poziomu z roku 2020,

- wzrost montażu pomp ciepła w porównaniu do 2021 roku o około 78% (2022) oraz 172% (2023). Zakładany istotny wzrost montażu wynika przede wszystkim z rosnącego popytu na alternatywne źródła ogrzewania od źródeł tradycyjnych oraz gazowych ze względu na rosnące ceny surowców i gazu,
- wzrost montażu magazynów energii również w związku z wdrożeniem programu Mój Prąd 4.0. Spółka jeszcze przed wdrożeniem programu, tj. w 1 kwartale 2022 roku zamontowała około 82% więcej magazynów energii niż w całym 2021 roku,
- wzrost przychodów ze sprzedaży energii ze zrealizowanych przez Grupę farm fotowoltaicznych w porównaniu do 2021 roku o około 138% (2022) oraz 552% (2023),
- w zakresie kosztów zmiennych związanych z montażem towarów oferowanych przez Grupę, w związku z sytuacją rynkową związaną z COVID-19, a także wojną w Ukrainie, założono wzrost inflacyjny w stosunku do kosztów zrealizowanych w 1 kwartale 2022 roku,
- koszty stałe założono na poziomie z 2021 roku pomniejszonym o zdarzenia jednorazowe, które nie będą obciążały wyniku 2022 roku i lat kolejnych, ale powiększone o wskaźnik inflacji przewidywany na kolejne lata przez GUS,
- w zakresie finansowania działalności Zarząd Jednostki dominującej na podstawie rozmów prowadzonych z instytucjami finansowymi zakłada:
 - spłatę obligacji serii F w kwocie 30 milionów złotych powiększonych o należne odsetki i premie w maju 2022 roku oraz w kwocie 30 milionów złotych powiększonych o należne odsetki i premie we wrześniu 2022 roku,
 - spłatę zadłużenia wobec Santander Bank Polska S.A. zgodnie z umownym terminem wymagalności, tj. w listopadzie 2022 roku,
 - spłatę zadłużenia wobec mBank S.A. w kwocie 20 milionów złotych w czerwcu 2022 roku oraz 10 milionów złotych we wrześniu 2022 roku,
 - wpływ z tytułu Project Finance od mBank S.A. na realizację farm fotowoltaicznych w drugiej połowie 2022 roku w kwocie 76 milionów złotych,
 - wpływ od DC24 ASI w maju 2022 roku w kwocie 34 milionów złotych (zgodnie z umową z dnia 27 maja 2022 roku),
 - kontynuowanie współpracy z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. poprzez przedłużenie finansowania na kolejne okresy na poziomie zbliżonym do zadłużenia na 31 grudnia 2021 roku.
- w zakresie dodatkowych wpływów Zarząd Jednostki dominującej zakłada w drugiej połowie 2022 roku sprzedaż farm fotowoltaicznych o mocy 61MW (etap – warunki przyłączania do sieci) oraz 32MW (etap – farmy funkcjonujące) za łączną kwotę około 190 milionów złotych, przy jednoczesnej spłacie powiązanego zadłużenia w kwocie około 70 milionów złotych. Zarząd Jednostki dominującej dostrzega fakt, iż aktualnie Spółka oraz Grupa funkcjonują w otoczeniu gdzie WIBOR jest na bardzo wysokim poziomie, a według prognoz krótko i średnioterminowych będzie jeszcze wzrastał. Obsługa wysokiego finansowania zewnętrznego Grupy jest dużym obciążeniem i powoduje istotne zmniejszenie realizowanych wyników finansowych. W związku z powyższym Zarząd Jednostki dominującej zakłada opisaną powyżej sprzedaż części portfela farm fotowoltaicznych celem minimalizacji kosztów finansowania zewnętrznego,
- w zakresie nakładów na farmy fotowoltaiczne w prognozie założono nakłady inwestycyjne na realizację farm w 2022 i 2023 roku o mocy łącznej 120MW, niemniej jednak w przypadku trudności z przedłużeniem/pozyskaniem finansowania Grupa może ograniczyć nakłady wyłącznie do farm



z wygranymi aukcjami OZE (łącznie 51MW), co istotnie zmniejszy potrzeby kapitałowe Grupy, lub zaproponować podmiotom trzecim współpracę w zakresie realizacji farm.

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

- żądanie natychmiastowej spłaty zadłużenia przez Bank Ochrony Środowiska S.A. w związku z naruszeniem warunków kredytowych (niespełnienie wskaźników finansowych),
- brak przedłużenia finansowania przez Bank Ochrony Środowiska S.A. na kolejne okresy na poziomie zbliżonym do zadłużenia na 31 grudnia 2021 roku,
- brak porozumienia z mBank S.A. w sprawie udzielenia Grupie finansowania z tytułu Project Finance na realizację farm fotowoltaicznych w drugiej połowie 2022 roku w kwocie 76 milionów złotych,
- brak porozumienia z akcjonariuszem w sprawie przedłużenia finansowania na kolejne 12 miesięcy (pożyczki od Pożyczkodawcy – Akcjonariusza oraz od Mister sp. z o.o.),
- brak podpisania umów sprzedaży lub wydłużenie procesu sprzedaży farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 93MW,
- 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,
- wystąpienie ryzyk o charakterze operacyjnym,
- wystąpienie czynników poza-biznesowych mogących wywrzeć istotny, a jednocześnie trudny do przewidzenia na dzień dzisiejszy wpływ na wiele aspektów prowadzonej działalności.

Zarząd Jednostki dominującej przygotowując niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zidentyfikował wspomniane powyżej ryzyka i okoliczności mogące wpływać istotnie na wyniki oraz sytuację płynnościową Spółki i całej Grupy. Ryzyka te – gdyby się zmaterializowały – mogłyby spowodować brak możliwości zapewnienia dalszego finansowania Grupy, co z kolei mogłoby zagrozić kontynuacji działalności.

W związku z powyższym Zarząd Jednostki dominującej podejmuje również inne działania mające na celu odmrożenie zainwestowanego kapitału, które ze względu na aktualny status nie zostały uwzględnione w przygotowanej prognozie finansowej, w tym m.in. prowadzone są negocjacje w zakresie pozyskania partnera finansowego/strategicznego do wspólnego rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

Ponadto istotnym elementem bezpieczeństwa biznesu Grupy jest możliwość częściowej sprzedaży posiadanego portfela farm fotowoltaicznych w sytuacji gdyby, realizacja któregośkolwiek z wyżej wymienionych działań była opóźniona lub wyniki z bieżącej działalności niższe od spodziewanych. Spółka posiada duży portfel farm fotowoltaicznych na etapie uzyskanych warunków przyłączenia i dalszych, a także projektów na etapach wcześniejszych. Nadmienić należy, że w obecnym czasie popyt na projekty fotowoltaiczne jest bardzo duży, ceny projektów wciąż rosną, a możliwości sprzedaży są bardzo szybkie.

Mając na uwadze powyższe, pomimo opisanych ryzyk związanych z działalnością Spółki oraz Grupy, 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.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku oraz zawiera dane porównawcze za rok zakończony 31 grudnia 2020 roku. Ze względu na korektę błędu oraz zmianę prezentacji pozycji w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej (patrz nota 4) prezentowany jest również bilans otwarcia najwcześniejszego prezentowanego okresu, tj. na dzień 1 stycznia 2020 roku.

Waluta funkcjonalna i waluta sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdania finansowe Grupy zostały przedstawione w PLN, które są również walutą funkcjonalną Jednostki dominującej, dla każdej z jednostek zależnych ustalana jest waluta funkcjonalna i aktywa oraz



zobowiązania danej jednostki są mierzone w tej walucie funkcjonalnej.

Zatwierdzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Zarząd Jednostki dominującej do publikacji dnia 31 maja 2022 r. Do czasu odbycia Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy i jego zatwierdzenia Zarząd Jednostki dominującej jest uprawniony do zmiany i ponownej publikacji skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

1.2 Zmiany stosowanych zasad rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszych skonsolidowanych sprawozdań finansowych są spójne w odniesieniu do wszystkich zaprezentowanych okresów, z wyjątkiem zastosowania nowych lub zmienionych standardów oraz interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się od 1 stycznia 2021 roku i później:

a) Zmiany do MSSF 9, MSR 39, MSSF 7, MSSF 4 oraz MSSF 16: *Reforma wskaźnika referencyjnego stopy procentowej – Etap 2*

Zaproponowane zmiany zawierają tymczasowe odstępstwa, adresujące skutki zastąpienia międzybankowej stopy procentowej („IBOR”) alternatywną stopą procentową bliską wolnej od ryzyka („RFR”) i wpływ na sprawozdawczość finansową. Zmiany zawierają poniższe praktyczne rozwiązania:

- praktyczne rozwiązanie wymagające, by zmiany umowy lub zmiany przepływów pieniężnych, które są bezpośrednim następstwem reformy były traktowane jako zmiany zmiennej stopy procentowej, co jest równoznaczne ze zmianą rynkowej stopy procentowej,
- zezwolenie na dostosowanie dokumentacji rachunkowości zabezpieczeń w zakresie wyznaczania i dokumentowania powiązań zabezpieczających bez ich rozwiązywania, jeżeli zmiany te były bezpośrednio wymagane przez reformę IBOR,
- przyznanie tymczasowego zwolnienia z wymogu spełnienia kryterium odrębnej identyfikacji, jeżeli instrument RFR został wyznaczony jako zabezpieczenie komponentu ryzyka.

b) Zmiany do MSSF 4 - przedłużenie tymczasowego zwolnienia ze stosowania MSSF 9

Zmiany przesuwają datę zakończenia okresu tymczasowego zwolnienia ze stosowania MSSF 9 z 1 stycznia 2021 roku na 1 stycznia 2023 roku w celu dostosowania do daty wejścia w życie MSSF 17. Zmiany przewidują opcjonalne rozwiązania w celu zmniejszenia wpływu różnych dat wejścia w życie MSSF 9 i MSSF 17.

c) Zmiana do MSSF 16: *Ustępstwa czynszowe związane z Covid-19 po 30 czerwca 2021*

Zmiana rozszerza praktyczne rozwiązanie dla leasingobiorców, dotyczące umów leasingowych z ulgami w czynszach przyznawanych bezpośrednio w związku z pandemią Covid 19 i płatnościami pierwotnie należnymi do dnia 30 czerwca 2021 r. włącznie, na umowy z płatnościami pierwotnie należnymi do dnia 30 czerwca 2022 r. włącznie.

Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie żadnego standardu, interpretacji lub zmiany, która została opublikowana, lecz nie weszła dotychczas w życie w świetle przepisów Unii Europejskiej.

Powyższe zmiany do MSSF nie miały istotnego wpływu na zaprezentowane dane w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Najważniejsze zasady rachunkowości zastosowane przy sporządzaniu niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego przedstawione zostały w dalszych częściach niniejszego sprawozdania. Zasady te stosowane były we wszystkich prezentowanych okresach w sposób ciągły, o ile nie podano inaczej.



1.3 Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane a nie weszły jeszcze w życie

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

- MSSF 14 *Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe* (opublikowano dnia 30 stycznia 2014 roku) – zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej proces zatwierdzania standardu w wersji wstępnej nie zostanie zainicjowany przed ukazaniem się standardu w wersji ostatecznej - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 10 i MSR 28: *Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem* (opublikowano dnia 11 września 2014 roku) – prace prowadzące do zatwierdzenia niniejszych zmian zostały przez UE odłożone bezterminowo - termin wejścia w życie został odroczony przez RMSR na czas nieokreślony;
- MSSF 17 *Umowy ubezpieczeniowe* (opublikowano dnia 18 maja 2017 roku) w tym Zmiany do MSSF 17 (opublikowano dnia 25 czerwca 2020) - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później;
- Zmiany do MSR 1: *Prezentacja sprawozdań finansowych – Podział zobowiązań na krótkoterminowe i długoterminowe oraz Podział zobowiązań na krótkoterminowe i długoterminowe – odroczenie daty wejścia w życie* (opublikowano odpowiednio dnia 23 stycznia 2020 roku oraz 15 lipca 2020 roku) – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 3: *Zmiany do odniesień do Założeń Konceptyjnych* (opublikowano dnia 14 maja 2020 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2022 roku lub później;
- Zmiany do MSR 16: *Rzeczowe aktywa trwałe: przychody osiągnięte przed oddaniem do użytkowania* (opublikowano dnia 14 maja 2020 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2022 roku lub później;
- Zmiany do MSR 37: *Umowy rodzące obciążenia – koszty wypełnienia obowiązków umownych* (opublikowano dnia 14 maja 2020 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2022 roku lub później;
- Zmiany wynikające z przeglądu MSSF 2018-2020 (opublikowano dnia 14 maja 2020 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2022 roku lub później;
- Zmiany do MSR 1 i Stanowiska Praktycznego 2: *Ujawnianie informacji dotyczących zasad (polityki) rachunkowości* (opublikowano dnia 12 lutego 2021 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później;
- Zmiany do MSR 8: *Definicja wartości szacunkowych* (opublikowano dnia 12 lutego 2021 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później;
- Zmiany do MSR 12: *Podatek odroczony dotyczący aktywów i zobowiązań powstających na skutek pojedynczej transakcji* (opublikowano dnia 7 maja 2021 roku) – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 17 *Umowy ubezpieczeniowe*: Pierwsze zastosowanie MSSF 17 i MSSF 9 – Informacje porównawcze (opublikowano dnia 9 grudnia 2021 roku) - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2023 roku lub później.

Daty wejścia w życie są datami wynikającymi z treści standardów ogłoszonych przez Radę ds. Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej. Daty stosowania standardów w Unii Europejskiej mogą różnić się od dat stosowania



wynikających z treści standardów i są ogłaszane w momencie zatwierdzenia do stosowania przez Unię Europejską.

Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego do publikacji Zarząd nie zakończył jeszcze prac nad oceną wpływu wprowadzenia powyższych standardów oraz interpretacji na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości w odniesieniu do działalności Grupy lub jej wyników finansowych.

2. Opis ważniejszych stosowanych zasad rachunkowości

Poniżej przedstawiono ważniejsze zasady rachunkowości zastosowane przy sporządzaniu niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Jeśli nie zaznaczono inaczej, zasady te były stosowane w sposób ciągły we wszystkich przedstawionych latach.

Przyjęte przez Grupę zasady rachunkowości są spójne z zasadami stosowanymi w poprzednim roku obrotowym.

2.1 Konsolidacja

Jednostki zależne

Sprawowanie kontroli przez Jednostkę dominującą ma miejsce wtedy, gdy z tytułu swojego zaangażowania podlega ekspozycji na zmienne zwroty lub gdy ma prawa do zmiennych zwrotów oraz ma możliwość wywierania wpływu na wysokość tych zwrotów poprzez sprawowanie władzy nad jednostką zależną. Przy dokonywaniu oceny czy Grupa kontroluje daną jednostkę, uwzględnia się istnienie i wpływ potencjalnych praw głosu, które w danej chwili można zrealizować lub zamienić. Jednostki zależne podlegają konsolidacji metodą pełną od dnia przejścia nad nimi kontroli przez Grupę. Zaprzestaje się konsolidacji jednostek zależnych z dniem ustania kontroli.

Jednostka dominująca ustala, czy transakcja lub inne zdarzenie jest połączeniem jednostek posługując się w tym celu definicją zawartą w MSSF 3 "Połączenia jednostek", która wymaga, aby nabyte aktywa i przejęte zobowiązania stanowiły przedsięwzięcie.

Grupa nabywa przedsięwzięcie w sytuacji, gdy nabyty zbiór działań i aktywów obejmuje co najmniej jeden wkład i jeden znaczący proces, które łącznie znacząco przyczyniają się do zdolności do tworzenia produktu. Jeżeli zespół działań i aktywów nie ma produktów na dzień przejęcia, nabyty proces (lub grupę procesów) uznaje się za znaczący wyłącznie, gdy ma on znaczenie krytyczne dla zdolności do rozwijania lub przekształcania nabytego wkładu lub wkładów w produkty oraz nabyte wkłady obejmują zarówno zorganizowaną siłę roboczą, która posiada niezbędne umiejętności, wiedzę lub doświadczenie na potrzeby prowadzenia tego procesu (lub grupy procesów), jak i inne wkłady, które zorganizowana siła robocza mogłaby rozwijać lub przekształcać w produkty. Jeżeli zespół działań i aktywów ma produkty na dzień przejęcia, nabyty proces (lub grupę procesów) uznaje się za znaczący, jeśli ma krytyczne znaczenie dla zdolności do kontynuowania wytwarzania produktów, a nabyte wkłady obejmują zarówno zorganizowaną siłę roboczą, która posiada niezbędne umiejętności, wiedzę lub doświadczenie na potrzeby prowadzenia tego procesu (lub grupy procesów), jak i inne wkłady, które zorganizowana siła robocza mogłaby rozwijać lub przekształcać w produkty. Jeżeli zespół działań i aktywów ma produkty na dzień przejęcia, nabyty proces (lub grupę procesów) uznaje się za znaczący, jeśli ma krytyczne znaczenie dla zdolności do kontynuowania wytwarzania produktów, a nabyte wkłady obejmują zorganizowaną siłę roboczą, która posiada niezbędne umiejętności, wiedzę lub doświadczenie na potrzeby prowadzenia tego procesu (lub grupy procesów) lub jeśli znacząco przyczynia się do zdolności do kontynuowania wytwarzania produktów i jest uważany za wyjątkowy lub rzadki lub nie można go zastąpić bez znacznych kosztów, nakładów lub opóźnień w odniesieniu do zdolności do kontynuowania wytwarzania produktów.

Połączenie jednostek zgodnie z MSSF 3 „Połączenie jednostek” rozlicza się metodą nabycia. Wynagrodzenie przekazane z tytułu nabycia jednostki zależnej ustala się jako wartość godziwą przekazanych aktywów oraz zobowiązań zaciągniętych lub instrumentów kapitałowych wyemitowanych przez Grupę. Przekazane wynagrodzenie obejmuje wartość godziwą aktywów lub zobowiązań wynikających z ustalenia elementu warunkowego



wynagrodzenia umowy. Koszty związane z przejęciem ujmowane są w wyniku finansowym w momencie poniesienia. Możliwe do zidentyfikowania aktywa nabyte oraz zobowiązania i zobowiązania warunkowe przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych wycenia się początkowo według ich wartości godziwej na dzień przejęcia. Dla każdego przejęcia Grupa ujmuje niekontrolujące udziały w jednostce przejmowanej według wartości godziwej lub według przypadającej na niekontrolujące udziały proporcjonalnej części aktywów netto przejmowanej jednostki.

Wartość firmy z tytułu przejęcia przedsięwzięcia jest początkowo ujmowana według ceny nabycia stanowiącej kwotę nadwyżki sumy:

- przekazanej zapłaty,
- kwoty wszelkich niekontrolujących udziałów w jednostce przejmowanej oraz
- w przypadku połączenia jednostek realizowanego etapami wartości godziwej na dzień przejęcia udziału w kapitale jednostki przejmowanej, należącego poprzednio do jednostki przejmującej.

nad wartością godziwą netto ustaloną na dzień przejęcia wartości możliwych do zidentyfikowania nabytych aktywów, przejętych zobowiązań i zobowiązań warunkowych.

W przypadku nabycia składnika aktywów lub grupy aktywów niestanowiących przedsięwzięcia Grupa identyfikuje i ujmuje poszczególne możliwe do zidentyfikowania nabyte aktywa (w tym aktywa spełniające definicję oraz kryteria ujmowania wartości niematerialnych zawarte w MSR 38 Wartości niematerialne) oraz przejęte zobowiązania.

Koszt grupy jest przypisywany do poszczególnych możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań w proporcji do ich wartości godziwych na dzień nabycia. Transakcja lub zdarzenie tego rodzaju nie prowadzą do powstania wartości firmy.

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym eliminowane są transakcje wewnątrzgrupowe, rozrachunki, przychody, koszty i niezrealizowane zyski z transakcji między jednostkami Grupy. Eliminacji podlegają również niezrealizowane straty, po uprzedniej weryfikacji pod kątem utraty wartości aktywów, których dotyczą. Jednostki zależne stosują takie same zasady rachunkowości, jak Grupa.

Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia

Jednostki stowarzyszone to wszelkie jednostki, na które Grupa wywiera znaczący wpływ, lecz których nie kontroluje, co zwykle towarzyszy posiadaniu 20% lub więcej ogólnej liczby głosów w organach stanowiących. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych rozlicza się metodą praw własności i ujmuje początkowo według kosztu. Wspólne przedsięwzięcie to wspólne ustalenie umowne, w ramach którego strony sprawujące współkontrolę nad ustaleniem umownym mają prawa do aktywów netto tego ustalenia. Inwestycje we wspólnych przedsięwzięciach rozlicza się metodą praw własności i ujmuje początkowo według kosztu.

Udział Grupy w wyniku finansowym jednostek stowarzyszonych lub wspólnych przedsięwzięć od dnia nabycia ujmuje się w wyniku finansowym, jej udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych lub wspólnych przedsięwzięć ujmuje się w innych całkowitych dochodach, zaś jej udział w zmianach stanu innych kapitałów od dnia nabycia – w pozostałych kapitałach. Wartość księgową inwestycji koryguje się o łączne zmiany stanu od dnia nabycia

Udział w jednostce stowarzyszonej lub wspólnym przedsięwzięciu stanowi wartość bilansowa inwestycji w jednostce stowarzyszonej lub wspólnym przedsięwzięciu ustalona zgodnie z metodą praw własności, włącznie z wszelkimi udziałami długoterminowymi, które w swojej istocie stanowią część inwestycji netto jednostki w jednostce stowarzyszonej lub wspólnym przedsięwzięciu. Jeżeli udział Grupy w stratach jednostki stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia jest równy lub wyższy od jej udziału w jednostce stowarzyszonej lub wspólnym przedsięwzięciu, Grupa zaprzestaje ujmowania swojego udziału w dalszych stratach.”

Niezrealizowane zyski na transakcjach pomiędzy Grupą a jej jednostkami stowarzyszonymi lub wspólnymi przedsięwzięciami eliminuje się proporcjonalnie do udziału Grupy w tych jednostkach. Eliminowane są również niezrealizowane straty, chyba że transakcja dostarcza dowodów na wystąpienie utraty wartości przekazywanego składnika aktywów.



2.2 Rzeczowe aktywa trwałe

Składniki rzeczowych aktywów trwałych ujmuje się jako aktywa, jeżeli jest prawdopodobne, że Grupa będzie uzyskiwać korzyści ekonomiczne w związku z danym składnikiem aktywów, a koszt tego składnika można wiarygodnie wycenić.

Początkowe ujęcie - według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia, obejmującego wszystkie koszty niezbędne do doprowadzenia danego składnika aktywów do zamierzonego użytkowania. Jeżeli płatność jest wydłużona w porównaniu do normalnych warunków kredytowych, ujmuje się koszty odsetkowe, jeżeli odsetki te mogą zostać skapitalizowane zgodnie z MSR 23.

Składnik rzeczowych aktywów trwałych ujmuje się w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w cenie nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonego o łączną amortyzację (umorzenie) i zakumulowaną utratę wartości. Utratę wartości składników majątku trwałego ustala się zgodnie z MSR 36.

Wartość początkowa środków trwałych obejmuje ich cenę nabycia lub koszt wytworzenia, powiększone o wszystkie bezpośrednie koszty związane z zakupem i przystosowaniem składnika aktywów do stanu zdolnego do używania.

W wartości początkowej rzeczowych aktywów trwałych ujmuje się także szacunkowe koszty demontażu i usunięcia składnika aktywów oraz koszty przeprowadzenia renowacji miejsca, w którym się znajdował, do których Grupa jest zobowiązana w związku z nabyciem pozycji rzeczowych aktywów trwałych lub używaniem składnika rzeczowych aktywów trwałych w danym okresie w celu innym niż wytwarzanie wyrobów.

W skład kosztu wchodzi również koszt wymiany części składowych maszyn i urządzeń w momencie poniesienia, jeśli spełnione są kryteria rozpoznania. Koszty poniesione po dacie oddania środka trwałego do używania, takie jak koszty konserwacji i napraw, obciążają zysk lub stratę w momencie ich poniesienia.

Amortyzacja jest naliczana metodą liniową przez szacowany okres użytkowania danego składnika aktywów wynoszący:

- farmy fotowoltaiczne do 29 lat,
- maszyny i urządzenia od 2 do 5 lat,
- pozostałe środki trwałe od 2 do 5 lat.

Wartość bilansowa pozycji rzeczowych aktywów trwałych może zostać usunięta ze sprawozdania z sytuacji finansowej po dokonaniu jej zbycia lub w przypadku, gdy nie są spodziewane żadne ekonomiczne korzyści wynikające z dalszego użytkowania lub sprzedaży takiego składnika aktywów. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia danego składnika aktywów ze sprawozdania z sytuacji finansowej (obliczone jako różnica pomiędzy wpływami ze sprzedaży netto a wartością bilansową danej pozycji) są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym dokonano takiego wyksięgowania.

Wartość końcową, okres użytkowania oraz metodę amortyzacji składników rzeczowych aktywów trwałych weryfikuje się, i w razie konieczności – koryguje, na koniec każdego roku obrotowego.

2.3 Koszty finansowania zewnętrznego

Koszty finansowania zewnętrznego bezpośrednio związane z nabyciem lub wytworzeniem składników majątku wymagających dłuższego czasu w celu doprowadzenia ich do użytkowania, zalicza się do kosztów wytworzenia takich aktywów aż do momentu, w którym aktywa te są zasadniczo gotowe do zamierzonego użytkowania lub sprzedaży. Przychody z inwestycji uzyskane w wyniku krótkoterminowego inwestowania pozyskanych środków zewnętrznych przeznaczonych bezpośrednio na finansowanie nabycia lub wytworzenia składników majątku, pomniejszają wartość kosztów finansowania zewnętrznego podlegających kapitalizacji. Wszelkie pozostałe koszty finansowania zewnętrznego są odnoszone bezpośrednio w sprawozdaniu z zysków lub strat i innych całkowitych dochodów w okresie, w którym zostały poniesione.



2.4 Aktywa niematerialne

Aktywa niematerialne nabyte w oddzielnej transakcji początkowo wycenia się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia.

Po początkowym ujęciu aktywa niematerialne są wykazywane w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o umorzenie i odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Nakłady poniesione na aktywa niematerialne wytworzone we własnym zakresie, z wyjątkiem aktywowanych nakładów poniesionych na prace rozwojowe, nie są aktywowane i ujmują się w zysku lub stracie w okresie, w którym zostały poniesione.

Grupa ustala, czy okres użytkowania aktywów niematerialnych jest określony czy nieokreślony.

Aktywa niematerialne o określonym okresie użytkowania są amortyzowane przez okres użytkowania oraz poddawane testom na utratę wartości każdorazowo, gdy istnieją przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. Okres i metoda amortyzacji aktywów niematerialnych o określonym okresie użytkowania są weryfikowane przynajmniej na koniec każdego okresu sprawozdawczego. Zmiany w oczekiwanym okresie użytkowania lub oczekiwanym sposobie konsumowania przyszłych korzyści ekonomicznych pochodzących z danego składnika aktywów są analizowane pod kątem wpływu na zmianę odpowiednio okresu lub metody amortyzacji i traktowane jak zmiany wartości szacunkowych.

Odpis amortyzacyjny składników aktywów niematerialnych o określonym okresie użytkowania ujmują się w rachunku zysków i strat w ciężar tej kategorii kosztów, która odpowiada funkcji danego składnika aktywów niematerialnych.

Aktywa niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania nie są amortyzowane, ale są corocznie testowane pod kątem utraty wartości. Okres użytkowania składników aktywów niematerialnych zaliczanych do aktywów niematerialnych o nieokreślonym okresie użytkowania jest corocznie weryfikowany w celu sprawdzenia, czy przyjęte założenie dotyczące braku możliwości jego określenia jest nadal prawidłowe. Jeżeli weryfikacja nie potwierdzi prawidłowości okresu użytkowania, jest on prospektywnie zmieniany.

Zyski lub straty wynikające z usunięcia aktywów niematerialnych ze sprawozdania z sytuacji finansowej są wyceniane według różnicy pomiędzy wpływami ze sprzedaży netto a wartością bilansową danego składnika aktywów i są ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie usunięcia.

2.5 Utrata wartości aktywów niefinansowych

Na każdy dzień bilansowy Grupa ocenia, czy istnieją jakiekolwiek przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości któregoś ze składników niefinansowych aktywów trwałych, w tym składnika aktywów z tytułu prawa do użytkowania. W razie stwierdzenia, że przesłanki takie zachodzą, lub w razie konieczności przeprowadzenia corocznego testu sprawdzającego, czy nastąpiła utrata wartości, Grupa dokonuje oszacowania wartości odzyskiwalnej danego składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne, do którego dany składnik aktywów należy.

Wartość odzyskiwalna składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne odpowiada wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży tego składnika aktywów lub odpowiednio ośrodka wypracowującego środki pieniężne, lub jego wartości użytkowej, zależnie od tego, która z nich jest wyższa. Wartość odzyskiwalną ustala się dla poszczególnych aktywów, chyba że dany składnik aktywów nie generuje samodzielnie wpływów pieniężnych, które są w większości niezależne od generowanych przez inne aktywa lub grupy aktywów. Jeśli wartość bilansowa składnika aktywów jest wyższa niż jego wartość odzyskiwalna, ma miejsce utrata wartości i dokonuje się wówczas odpisu do ustalonej wartości odzyskiwalnej. Przy szacowaniu wartości użytkowej prognozowane przepływy pieniężne są dyskontowane do ich wartości bieżącej przy zastosowaniu stopy dyskontowej przed uwzględnieniem skutków opodatkowania odzwierciedlającej bieżące rynkowe oszacowanie wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko typowe dla danego składnika aktywów. Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości składników majątkowych używanych w działalności kontynuowanej ujmują się w pozostałych kosztach.



Na każdy dzień bilansowy Grupa ocenia, czy występują przesłanki wskazujące na to, że odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości, który był ujęty w okresach poprzednich w odniesieniu do danego składnika aktywów jest zbędny, lub czy powinien zostać zmniejszony. Jeżeli takie przesłanki występują, Grupa szacuje wartość odzyskiwalną tego składnika aktywów. Poprzednio ujęty odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości ulega odwróceniu wtedy i tylko wtedy, gdy od momentu ujęcia ostatniego odpisu aktualizującego nastąpiła zmiana wartości szacunkowych stosowanych do ustalenia wartości odzyskiwalnej danego składnika aktywów. W takim przypadku, podwyższa się wartość bilansową składnika aktywów do wysokości jego wartości odzyskiwalnej. Podwyższona kwota nie może przekroczyć wartości bilansowej składnika aktywów, jaka zostałaby ustalona (po uwzględnieniu umorzenia), gdyby w ubiegłych latach nie ujęto odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości w odniesieniu do tego składnika aktywów. Odwrócenie odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości składnika aktywów ujmuje się niezwłocznie jako przychód. Po odwróceniu odpisu aktualizującego, w kolejnych okresach odpis amortyzacyjny dotyczący danego składnika jest korygowany w sposób, który pozwala w ciągu pozostałego okresu użytkowania tego składnika aktywów dokonywać systematycznego odpisania jego zweryfikowanej wartości bilansowej pomniejszonej o wartość końcową.

2.6 Inwestycje i inne aktywa finansowe

Grupa klasyfikuje składniki aktywów finansowych jako:

- wyceniane po początkowym ujęciu w wartości godziwej (przez inne całkowite dochody albo przez wynik finansowy),
- wyceniane według zamortyzowanego kosztu.

Klasyfikacja zależy od modelu biznesowego stosowanego przez Grupę do zarządzania aktywami finansowymi i od charakterystyki przepływów pieniężnych wynikających z warunków umownych.

W przypadku aktywów wycenianych w wartości godziwej, zyski i straty są ujmowane w wyniku finansowym lub w innych całkowitych dochodach. W przypadku inwestycji w instrumenty kapitałowe inne niż przeznaczone do obrotu, sposób ujęcia zależy od tego, czy w momencie początkowego ujęcia Grupa podjęła nieodwołalną decyzję, że dana inwestycja kapitałowa będzie ujmowana w wartości godziwej poprzez inne całkowite dochody.

Grupa dokonuje przeklasyfikowania instrumentów dłużnych wyłącznie wtedy, gdy ulega zmianie jej model biznesowy stosowany do zarządzania takimi aktywami.

Ujmowanie i zaprzestanie ujmowania

Standaryzowane transakcje kupna lub sprzedaży składników aktywów finansowych ujmuje się na dzień zawarcia transakcji, czyli na dzień, w którym Grupa zobowiązała się do nabycia bądź sprzedaży składnika aktywów. Grupa zaprzestaje ujmowania aktywów finansowych, gdy prawa do otrzymywania przepływów pieniężnych z tych aktywów finansowych wygasły bądź zostały przeniesione a Grupa przekazała zasadniczo całość ryzyka i korzyści wynikających z posiadania danego składnika aktywów.

Wycena

W momencie początkowego ujęcia Grupa wycenia składnik aktywów finansowych w jego wartości godziwej, którą w przypadku aktywów finansowych niewycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy powiększa się o koszty transakcyjne, które można bezpośrednio przypisać do nabycia tych aktywów finansowych. Koszty transakcyjne dotyczące aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy są ujmowane w wyniku finansowym.

Aktywa finansowe zawierające wbudowane instrumenty pochodne są uwzględniane w całości przy ustalaniu, czy wynikające z nich przepływy pieniężne stanowią jedynie spłatę kwoty głównej i odsetek.



Zapasy

Zapasy są wyceniane według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia/ kosztu wytworzenia i ceny sprzedaży netto.

Koszty poniesione na doprowadzenie każdego składnika zapasów do jego aktualnego miejsca i stanu są ujmowane w cenie nabycia ustalonej metodą „pierwsze weszło-pierwsze wyszło”.

Cena sprzedaży netto jest to szacowana cena sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, pomniejszona o koszty wykończenia i szacowane koszty niezbędne do doprowadzenia sprzedaży do skutku.

2.7 Należności handlowe oraz pozostałe należności

Należności handlowe obejmują kwoty należne od klientów za świadczone usługi bądź sprzedane towary w ramach zwykłej działalności. Ich termin płatności wynosi zazwyczaj 7 dni i dlatego są one klasyfikowane jako krótkoterminowe. Należności handlowe ujmuje się początkowo w wysokości bezwarunkowo należnego wynagrodzenia. Grupa utrzymuje należności handlowe w celu otrzymania umownych przepływów pieniężnych i w związku z tym wycenia je po początkowym ujęciu według zamortyzowanego kosztu metodą efektywnej stopy procentowej i pomniejszane o odpis na oczekiwane straty kredytowe.

Grupa w pozycji należności handlowe oraz pozostałe należności ujmuje także należności dotyczące sprzedaży z odroczonym terminem płatności, które w poprzednich latach finansowane były przez spółkę zależną Columbus Energy Finance Sp. z o.o. Są to należności z tytułu dostaw i usług wynikających z transakcji, które są objęte zakresem MSSF 15 i które zawierają istotny komponent finansowania zgodnie z MSSF 15.

W przypadku krótkoterminowych należności handlowych, które nie mają znaczącego elementu finansowania, Spółka stosuje podejście uproszczone wymagane w MSSF 9 i wycenia odpisy z tytułu utraty wartości w wysokości strat kredytowych oczekiwanych w całym okresie życia należności od momentu jej początkowego ujęcia. Spółka stosuje matrycę odpisów, w której odpisy oblicza się dla należności handlowych zaliczonych do różnych przedziałów wiekowych lub okresów przeterminowania.

Na potrzeby ustalenia oczekiwanych strat kredytowych należności handlowe pogrupowano na podstawie podobieństwa charakterystyki ryzyka kredytowego. W celu określenia ogólnego współczynnika niewypełnienia zobowiązania przeprowadza się analizę nieściągalności za ostatnie 3 lata. Współczynniki niewypełniania zobowiązania oblicza się dla następujących przedziałów: (1) nieprzeterminowane; (2) do 90 dni; (3) od 90 do 180 dni; (4) od 180 do 360 dni oraz (5) powyżej 360 dni.

Spółka z powyższej analizy należności handlowych wydzieliła należności pokrywane dotacjami rządowymi, które w imieniu klientów wpłacają regionalne WFOŚ oraz należności będące przedmiotem indywidualnych uzgodnień dotyczących terminów spłaty.

W przypadku należności z tytułu dostaw i usług wynikających z transakcji, które są objęte zakresem MSSF 15 i które zawierają istotny komponent finansowania zgodnie z MSSF 15 Grupa wybrała jako zasadę rachunkowości wycenianie odpisu na oczekiwane straty kredytowe zgodnie z podejściem ogólnym. W aktywach trwałych należności te ujmowane są w pozycji pozostałe aktywa. Należności dotyczące sprzedaży z odroczonym terminem płatności udzielane klientom indywidualnym przez Spółkę zależną Columbus Energy Finance Sp. z o.o. zostały poddane osobnej analizie z tytułu utraty wartości.

Spółka należności te analizuje według ich stanu na datę bilansową i ocenia zgodnie z trzystopniowym modelem utraty wartości przewidzianym w MSSF 9:

Stopień 1 - obsługiwane na bieżąco lub z opóźnieniem maksymalnie jednej raty (miesięcznej)

Stopień 2 - pogorszona obsługa - należności z opóźnieniem o więcej niż jedną ratę, ale nie więcej niż maksymalnie trzy raty

Stopień 3 - nieobsługiwane - należności z opóźnieniem o więcej niż trzy raty

Na bazie danych historycznych z ostatnich trzech lat dokonano analizy spłacalności należności i ustalono



odzyski dla tych należności w stopniu trzecim w zależności od ich przeterminowania:

- opóźnienia w przedziale 4-6 rat - przyjęto odzysk na poziomie 85%
- opóźnienia w przedziale 7-9 rat - przyjęto odzysk na poziomie 75%
- opóźnienia w przedziale 10-12 rat - przyjęto odzysk na poziomie 50%
- opóźnienia powyżej 12 rat - przyjęto odzysk na poziomie 10%

Biorąc pod uwagę powyższą analizę, dla należności w stopniu pierwszym i drugim Spółka zdecydowała o przyjęciu średniego poziomu odzysku na poziomie 75%. Prawdopodobieństwo niewypelnienia zobowiązania zostało ustalone na podstawie grupowej analizy udzielonych „pożyczek” i ich spłacalności w okresie historycznych 3 lat. Na podstawie wykonanych analiz przyjęto współczynnik niewypłacalności na poziomie 3% (w ujęciu całego cyklu życia instrumentu) oraz na poziomie 1,5% (w horyzoncie jednego roku analizowanym dla instrumentów finansowych zaklasyfikowanych do tzw. pierwszego stopnia).

Każdy kontrahent, przed podpisaniem umowy, jest oceniany pod kątem możliwości wywiązania się ze zobowiązań finansowych z uwzględnieniem specyfiki danego zamówienia. W przypadku negatywnej oceny zdolności płatniczych kontrahenta Grupa nie przystępuje do realizacji zamówienia.

2.8 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty obejmują środki pieniężne w kasie, depozyty bankowe płatne na żądanie, inne krótkoterminowe inwestycje o wysokim stopniu płynności i o pierwotnym terminie wymagalności do trzech miesięcy, które mogą zostać zamienione na znane kwoty pieniężne i dla których ryzyko zmian wartości jest nieistotne. Kredyty w rachunku bieżącym są prezentowane w bilansie w ramach zobowiązań krótkoterminowych jako składnik kredytów i pożyczek.

2.9 Wyemitowany kapitał akcyjny

Akcje zwykłe Jednostki dominującej zalicza się do kapitału podstawowego. Kapitał podstawowy ujmuje się w wysokości określonej w statucie i wpisanej w rejestrze sądowym Jednostki dominującej.

Koszty poniesione bezpośrednio w związku z emisją nowych akcji lub opcji wykazuje się w kapitale własnym jako pomniejszenie, po opodatkowaniu, wpływów z emisji.

2.10 Zobowiązania handlowe oraz pozostałe zobowiązania

Zobowiązania stanowią obecny, wynikający ze zdarzeń przeszłych obowiązek Grupy, którego wypełnienie, według oczekiwań, spowoduje wypływ z jednostki środków zawierających w sobie korzyści ekonomiczne.

Zobowiązania krótkoterminowe z tytułu dostaw i usług wykazywane są w kwocie wymagającej zapłaty. Pozostałe zobowiązania niefinansowe obejmują w szczególności zobowiązania wobec urzędu skarbowego z tytułu podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób fizycznych oraz rozliczenia międzyokresowe kosztów. Pozostałe zobowiązania niefinansowe ujmowane są w kwocie wymagającej zapłaty. Zobowiązania z tytułu umów z klientami dotyczą otrzymanych zaliczek, które będą rozliczone poprzez dostawę towarów lub usług.

Zobowiązania długoterminowe w początkowym ujęciu wykazuje się w wartości godziwej, pomniejszonej o poniesione koszty transakcyjne, zaś w okresie późniejszym wykazuje się je według zamortyzowanego kosztu, stosując metodę efektywnej stopy procentowej.

Zwiększenie (zmniejszenie) zobowiązania w związku z upływem czasu jest ujmowane jako koszty / (przychody) finansowe.



2.11 Kredyty i pożyczki oraz dłużne papiery wartościowe

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe ujmuję się początkowo w wartości godziwej, pomniejszonej o poniesione koszty transakcyjne.

Po początkowym ujęciu kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe są wykazywane według zamortyzowanego kosztu, przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej.

Grupa jako emitent instrumentu finansowego niebędącego instrumentem pochodnym poddaje ocenie warunki instrumentu finansowego w celu stwierdzenia, czy zawiera on składnik zobowiązaniowy i składnik kapitałowy. Grupa ujmuję odrębnie składniki instrumentu finansowego, które

- a) tworzą jej zobowiązanie finansowe; oraz
- b) dają posiadaczowi instrumentu opcję jego zamiany na instrument kapitałowy.

Kiedy w momencie początkowego ujęcia bilansowa wartość złożonego instrumentu finansowego jest przypisywana do składników: kapitałowego i zobowiązaniowego, instrument kapitałowy przyjmuje wartość końcowej (rezydualnej) kwoty pozostającej po odjęciu od wartości godziwej całego instrumentu odrębnie ustalonej wartości składnika zobowiązaniowego (w drodze wyceny wartości godziwej podobnego zobowiązania, z którym nie jest związany składnik kapitałowy). Wartość jakiegokolwiek cechy pochodnej (np. opcji kupna), wbudowanej w złożony instrument finansowy, innej niż składnik kapitałowy (np. opcja zamiany na udziały), jest włączana do składnika zobowiązaniowego. W momencie początkowego ujęcia suma bilansowych wartości składników: zobowiązaniowego i kapitałowego, jest zawsze równa wartości godziwej, która byłaby przypisana instrumentowi jako całości. Odrębne początkowe ujęcie składników instrumentu nie powoduje powstania zysków ani strat.

2.12 Rezerwy

Rezerwy tworzone są wówczas, gdy na Grupie ciąży istniejący obowiązek (prawny lub zwyczajowo oczekiwany) wynikający ze zdarzeń przeszłych, i gdy prawdopodobne jest, że wypełnienie tego obowiązku spowoduje konieczność wypływu korzyści ekonomicznych oraz można dokonać wiarygodnego oszacowania kwoty tego zobowiązania. Jeżeli Grupa spodziewa się, że koszty objęte rezerwą zostaną zwrócone, na przykład na mocy umowy ubezpieczenia, wówczas zwrot ten jest ujmowany jako odrębny składnik aktywów, ale tylko wtedy, gdy jest rzeczą praktycznie pewną, że zwrot ten rzeczywiście nastąpi. Koszty dotyczące danej rezerwy są wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów po pomniejszeniu o wszelkie zwroty.

W przypadku, gdy wpływ wartości pieniądza w czasie jest istotny, wielkość rezerwy jest ustalana poprzez zdyskontowanie prognozowanych przyszłych przepływów pieniężnych do wartości bieżącej, przy zastosowaniu stopy dyskontowej odzwierciedlającej aktualne oceny rynkowe wartości pieniądza w czasie oraz ewentualnego ryzyka związanego z danym zobowiązaniem. Jeżeli zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie rezerwy w związku z upływem czasu jest ujmowane jako koszty finansowe.

Grupa farmy fotowoltaiczne buduje na dzierżawionych działkach. Umowy dzierżawy, które zostały podpisane zobowiązują poszczególne podmioty z Grupy do usunięcia zamontowanych przedmiotów i wyrównania terenu. Grupa tworzy rezerwy na koszty likwidacji farm po zakończeniu umów dzierżawy. Kwoty rezerw wykazuje się w bieżącej wartości nakładów, które – jak się oczekuje – będą niezbędne do wypełnienia obowiązku. Stosuje się wówczas stopę procentową przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżącą ocenę rynku odnośnie do wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane konkretnie z danym składnikiem zobowiązań. Zwiększenie rezerw związane z upływem czasu jest rozpoznawane jako koszty odsetkowe i ujmowane w kosztach finansowych. Zmiany wysokości rezerw związane z aktualizacją szacunków ich dotyczących (stopa dyskonta, stopa inflacji, spodziewana nominalna wartość nakładów na likwidację) ujmowane są jako korekta wartości aktywów trwałych objętych obowiązkiem likwidacji.



Grupa tworzy rezerwę na koszty przewidywanych napraw gwarancyjnych produktów sprzedanych w oparciu o poziom napraw gwarancyjnych odnotowanych w latach ubiegłych i ponoszonych w związku z tym kosztów. Założenia zastosowane do obliczenia rezerwy na naprawy gwarancyjne i oparte zostały na bieżących poziomach sprzedaży i 15-letnim okresie gwarancyjnym na wszystkie sprzedane produkty.

2.13 Świadczenia pracownicze

Zobowiązania krótkoterminowe

Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń, w tym świadczeń niepieniężnych, urlopów i wynagrodzeń chorobowych, których uregulowanie w całości spodziewane jest w ciągu 12 miesięcy od zakończenia okresu, w którym pracownicy świadczyli dane usługi, ujmowane są w odniesieniu do usług świadczonych przez pracowników do końca okresu sprawozdawczego i wyceniane w kwotach wynagrodzeń oczekiwanych do wypłaty w momencie uregulowania zobowiązań. Zobowiązania te są wykazywane w bilansie jako krótkoterminowe zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.

Świadczenia po okresie zatrudnienia

Zgodnie z obowiązującymi przepisami Kodeksu Pracy Grupa zobligowana jest do wypłaty świadczeń po okresie zatrudnienia tj. odpraw emerytalnych i rentowych.

Wartość świadczeń pracowniczych na dzień bilansowy jest kalkulowana wg niezależnego aktuarium.

Naliczone zobowiązania równe są zdyskontowanym płatnościom, które w przyszłości zostaną dokonane, z uwzględnieniem rotacji zatrudnienia, informacji demograficznych i dotyczą okresu zatrudnienia i dotyczą okresu do dnia bilansowego.

2.14 Leasing

Leasing jest ujmowany jako składnik aktywów z tytułu prawa do użytkowania z odpowiadającym mu zobowiązaniem na datę udostępnienia przedmiotu leasingu Grupie.

Grupa użytkuje w ramach leasingu lokale biurowe, magazynowe, sprzęt, narzędzia i środki transportu. Umowy zawierane są zazwyczaj do 3 lat lub na czas nieokreślony. Ponadto spółki celowe Grupy użytkują w ramach umowy najmu działki, na których budowane są farmy fotowoltaiczne. Umowy te zawierane są najczęściej na 25 - 30 lat.

W przypadku umów najmu zawartych na czas nieokreślony Spółka przyjmuje na potrzeby ich ujęcia zgodnie z MSSF 16 przewidywany okres użytkowania wynoszący od 3 do 5 lat.

W przypadku leasingu, gdzie Grupa jest leasingobiorcą, Grupa wybrała możliwość niewyodrębniania elementów nie leasingowych od elementów leasingowych i ujmowania ich jako pojedynczego elementu leasingowego.

Aktywa i zobowiązania z tytułu leasingu wycenia się w momencie początkowego ujęcia w wartości bieżącej. Zobowiązania leasingowe obejmują wartość bieżącą opłat leasingowych netto.

Zobowiązania z tytułu leasingu

W dacie rozpoczęcia leasingu Grupa wycenia zobowiązanie z tytułu leasingu w wysokości wartości bieżącej opłat leasingowych pozostających do zapłaty w tej dacie. Opłaty leasingowe Grupa dyskontuje z zastosowaniem krańcowej stopy procentowej. Opłaty leasingowe obejmują stałe płatności (w tym zasadniczo stałe opłaty leasingowe) pomniejszone o wszelkie należne zachęty leasingowe, zmienne opłaty leasingowe, które zależą od indeksu lub stawki, kwoty gwarantowanej wartości końcowej oraz cenę wykonania opcji kupna (jeżeli jest wystarczająca pewność, że Grupa z tej opcji skorzysta). Zmienne opłaty leasingowe, które nie zależą od indeksu lub stawki, są ujmowane od razu jako koszt okresu, w którym zaistniało zdarzenie lub warunek powodujący konieczność uiszczenia opłaty. W kolejnych okresach zobowiązanie z tytułu leasingu pomniejszone jest o dokonane spłaty i powiększane o naliczane odsetki. W przypadku, gdy w umowie leasingowej dokonywana jest modyfikacja, zmianie ulega okres lub wysokość zasadniczo stałych opłat leasingowych lub następuje zmiana w zakresie osądu co



do realizacji opcji kupna wynajmowanego aktywa, wówczas zobowiązanie z tytułu leasingu jest przeliczane, aby odzwierciedlić opisane zmiany.

Grupa przyjęła różne krańcowe stopy dla leasingów o krótszym i dłuższym okresie.

Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

Grupa ujmuje w swoim bilansie aktywa z tytułu prawa do użytkowania na dzień rozpoczęcia leasingu (tj. na datę, kiedy aktywo objęte umową leasingu jest dostępne dla Grupy do użytkowania). Aktywa z tytułu prawa do użytkowania są ujmowane początkowo po koszcie, a następnie pomniejszone o odpisy amortyzacyjne oraz ewentualne straty z tytułu utraty wartości, a także odpowiednio korygowane o dokonywane przeliczenia zobowiązania z tytułu leasingu.

Koszt składnika aktywów z tytułu prawa do użytkowania obejmuje kwotę początkowej wyceny zobowiązania z tytułu leasingu, wszelkie opłaty leasingowe zapłacone w dacie rozpoczęcia lub przed tą datą, pomniejszone o wszelkie otrzymane zachęty leasingowe, początkowe koszty bezpośrednie poniesione przez leasingobiorcę oraz szacunek kosztów, które mają zostać poniesione przez leasingobiorcę w związku z demontażem i usunięciem bazowego składnika aktywów.

Jeżeli w ramach umowy leasingu przeniesione zostanie prawo własności do bazowego składnika aktywów na rzecz Spółki, która występuje w roli leasingobiorcy, pod koniec okresu leasingu lub jeżeli koszt składnika aktywów z tytułu prawa do użytkowania uwzględnia to, że Grupa skorzystała z opcji kupna, leasingobiorca dokonuje amortyzacji składnika aktywów z tytułu prawa do użytkowania, począwszy od daty rozpoczęcia aż do końca okresu użytkowania bazowego składnika aktywów. W przeciwnym razie Grupa dokonuje amortyzacji składnika aktywów z tytułu prawa do użytkowania od daty rozpoczęcia leasingu aż do końca okresu użytkowania tego składnika lub do końca okresu leasingu, w zależności od tego, która z tych dat jest wcześniejsza.

Umowy krótkoterminowe i aktywa o niskiej wartości

Zgodnie z MSSF 16 Grupa stosuje uproszczenie dotyczące wynajmu dla umów zawartych na okres krótszy niż 12 miesięcy oraz wynajmu aktywów o niskiej wartości, który jest stosowany dla wynajmu sprzętu (np.: sprzęt IT, terminale, elektronarzędzia). Za aktywa o niskiej wartości początkowej przyjmuje się wartość przedmiotu do kwoty 5.000 USD. Płatności leasingowe w przypadku obu wymienionych wyjątków rozpoznawane są w kosztach okresu, którego dotyczą. Ani aktywo z tytułu prawa do użytkowania ani odpowiadające mu zobowiązanie finansowe nie są w tym przypadku rozpoznawane.

2.15 Płatności w formie akcji

Pracownicy (w tym członkowie zarządu) Grupy otrzymują nagrody w formie akcji.

Transakcje rozliczane w instrumentach kapitałowych

Koszt transakcji rozliczanych z pracownikami w instrumentach kapitałowych jest wyceniany przez odniesienie do wartości godziwej na dzień przyznania praw. Wartość godziwa ustalana jest przez niezależnego rzeczoznawcę w oparciu o model oparty na metodzie Monte-Carlo, o którym dalsze informacje przedstawione są w notce 7.13 Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych. Przy wycenie transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych uwzględniane są rynkowe warunki nabycia uprawnień (związane z ceną akcji jednostki dominującej) oraz warunki inne niż warunki nabycia uprawnień.

Koszt transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych jest ujmowany wraz z odpowiadającym mu wzrostem wartości kapitału własnego w okresie, w którym spełnione zostały warunki dotyczące efektywności/ wyników lub/i świadczenia pracy bądź usług, kończącym się w dniu, w którym określone pracownicy zdobędą pełne uprawnienia do świadczeń („dzień nabycia praw”). Skumulowany koszt ujęty z tytułu transakcji rozliczanych w instrumentach kapitałowych na każdy dzień bilansowy do dnia nabycia praw odzwierciedla stopień upływu okresu nabywania praw oraz liczbę nagród, do których prawa – w opinii Zarządu jednostki dominującej na ten dzień,



opartej na możliwie najlepszych szacunkach liczby instrumentów kapitałowych – zostaną ostatecznie nabyte.

Żadne koszty nie są ujmowane z tytułu nagród, do których prawa nie zostaną ostatecznie nabyte, z wyjątkiem nagród, w przypadku których nabycie praw zależy od warunków rynkowych lub warunków innych niż warunki nabycia uprawnień, które są traktowane jako nabyte bez względu na fakt spełnienia warunków rynkowych lub warunków innych niż warunki nabycia uprawnień, pod warunkiem spełnienia wszystkich innych warunków dotyczących efektywności/ wyników lub/ i świadczenia pracy bądź usług.

W przypadku modyfikacji warunków przyznawania nagród rozliczanych w instrumentach kapitałowych, w ramach spełnienia wymogu minimum ujmuje się koszty, jak w przypadku, gdyby warunki te nie uległy zmianie. Ponadto, ujmowane są koszty z tytułu każdego wzrostu wartości transakcji w wyniku modyfikacji, wycenione na dzień zmiany.

W przypadku anulowania nagrody rozliczanej w instrumentach kapitałowych, jest ona traktowana w taki sposób, jakby prawa do niej zostały nabyte w dniu anulowania, a wszelkie jeszcze nieujęte koszty z tytułu nagrody są niezwłocznie ujmowane. Dotyczy to również nagród w przypadku, których warunki inne niż warunki nabycia uprawnień będące pod kontrolą jednostki dominującej lub pracownika nie są spełnione. Jednakże w przypadku zastąpienia anulowanej nagrody nową nagrodą – określoną jako nagroda zastępcza w dniu jej przyznania, nagroda anulowana i nowa nagroda są traktowane tak, jakby stanowiły modyfikację pierwotnej nagrody, tj. w sposób opisany w paragrafie powyżej.

2.16 Dywidenda

Grupa tworzy rezerwę na kwotę zadeklarowanej dywidendy, która została zatwierdzona do wypłaty na podstawie uchwały Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy i nie zależy już od uznania jednostki na koniec okresu sprawozdawczego lub wcześniej, ale nie zostanie wypłacona na koniec okresu sprawozdawczego.

2.17 Ujmowanie przychodów

Grupa stosuje zasady MSSF 15 z uwzględnieniem modelu 5 kroków w odniesieniu do analizy dotyczącej ujmowania przychodów z umów z klientami.

Wymogi identyfikacji umowy z klientem

Umowa z klientem spełnia swoją definicję, gdy zostaną spełnione wszystkie następujące kryteria: strony umowy zawarły umowę i są zobowiązane do wykonania swoich obowiązków; Grupa jest w stanie zidentyfikować prawa każdej ze stron dotyczące dóbr i usług, które mają zostać przekazane; Grupa jest w stanie zidentyfikować warunki płatności za dobra i usługi, które mają być przekazane; umowa ma treść ekonomiczną oraz jest prawdopodobne, że Grupa otrzyma wynagrodzenie, które będzie jej przysługiwało w zamian za dobra i usługi, które zostaną przekazane klientowi.

Identyfikacja zobowiązań do wykonania świadczenia

W momencie zawarcia umowy Grupa dokonuje oceny dóbr i usług przyrzeczonych w umowie z klientem i identyfikuje jako zobowiązanie do wykonania świadczenia każde przyrzeczenie do przekazania na rzecz klienta, dobra lub usługi (lub pakietu dóbr lub usług), które można wyodrębnić lub grupy odrębnych dóbr i usług, które są zasadniczo takie same i w przypadku których przekazanie na rzecz klienta ma taki sam charakter.

Dla umów zawieranych przez Grupę z klientami do lipca 2021 roku Grupa identyfikuje zobowiązanie do wykonania świadczenia jakim jest:

- wykonanie projektu instalacji fotowoltaicznej
- dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznej, pomp ciepła i magazynów energii wraz z przygotowaniem projektu i innych formalności
- usługa rozszerzonej gwarancji 10-letniej dla klientów biznesowych



- dostarczenie wyprodukowanej energii elektrycznej z farm fotowoltaicznych do sieci energetycznej.

Dla umów zawieranych przez Grupę z klientami od lipca 2021 roku Grupa identyfikuje zobowiązanie do wykonania świadczenia jakim jest:

- dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznej, pomp ciepła i magazynów energii wraz z przygotowaniem projektu i innych formalności
- usługa rozszerzonej gwarancji 10-letniej dla klientów biznesowych
- dostarczenie wyprodukowanej energii elektrycznej z farm fotowoltaicznych do sieci energetycznej.

Na podstawie umów z klientami podpisywanych do lipca 2021 roku Spółka identyfikowała dwa osobne świadczenia do wykonania zobowiązania w ramach jednej umowy tj. 1) przygotowanie projektu instalacji fotowoltaicznej 2) wykonanie montażu instalacji fotowoltaicznej. Pierwszy etap umowy obejmował wykonanie projektu instalacji fotowoltaicznej dla klienta. Według umowy, niezależnie od tego, czy był realizowany etap 2 obejmujący dostawę i montaż instalacji, Spółce należne było wynagrodzenie. Każdy z tych etapów może być sprzedawany jako osobna usługa i w przypadku gdy klient zdecyduje się na zakup obu usług w ramach jednej umowy otrzymuje zniżkę na pierwszy etap. Grupa dokonywała alokacji całkowitego wynagrodzenia kontraktowego na oba świadczenia, proporcjonalnie do rynkowej ceny sprzedaży netto danego świadczenia. Wynagrodzenie to odzwierciedla kwotę wynagrodzenia, które jej przysługuje w zamian za wykonanie i przekazanie klientowi dokumentacji projektowej. Od lipca 2021 roku, po zmianach zapisów umów z klientami, Spółka nie identyfikuje osobnych świadczeń z wykonania projektu instalacji i dostawy oraz montażu instalacji fotowoltaicznej, ponieważ umowa nie gwarantuje otrzymania wynagrodzenia za wykonanie tylko projektu oraz nie następuje przekazanie projektu przed zakończeniem instalacji.

Świadczenie polegające na dostarczeniu wyprodukowanej energii elektrycznej z farm fotowoltaicznych jest realizowane w sposób ciągły, ograniczony porą dnia lub warunkami meteorologicznymi na podstawie umów zawartych ze spółkami obrotu. Rozliczenie wykonanych dostaw następuje w okresach miesięcznych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych. Przyjęte terminy płatności wynoszą 21 dni od dnia wystawienia faktury.

W ramach umowy sprzedaży instalacji fotowoltaicznej Grupa udziela gwarancji na sprzedawany produkt. Instalacje sprzedawane klientom indywidualnym przez Columbus Energy S.A. objęte są 15 letnią gwarancją, której zakres i okres są zgodne z ogólnie przyjętą na rynku praktyką dla tego typu produktów. W ocenie Grupy, gwarancja ta stanowi zapewnienie klienta, że produkt będzie działać zgodnie z zamierzeniem stron, ponieważ jest on zgodny z ustaloną przez strony specyfikacją. Klient nie ma możliwości zakupu gwarancji oddzielnie. Na tej podstawie, Spółka nie identyfikuje udzielenia 15 letniej gwarancji jako zobowiązania do wykonania świadczenia. Rezerwa jest ujmowana zgodnie z MSR 37 Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe.

Klientom biznesowym, dla których przeznaczone są większe instalacje fotowoltaiczne Grupa oferuje dodatkową gwarancję obejmującą czynności związane z dochodzeniem roszczeń z tytułu gwarancji udzielonych przez Producenta w imieniu klienta. Rozszerzona gwarancja udzielana jest klientowi za dodatkową opłatą na okres 10 lat, jej udzielenie nie jest ogólnie przyjętą praktyką na rynku. Grupa identyfikuje dodatkową gwarancję 10 letnią jako zobowiązanie do wykonania osobne świadczenie i rozlicza przez okres ich trwania. W ocenie Grupy, gwarancja ta zapewnia klientowi dostęp do dodatkowej usługi w uzupełnieniu zapewnienia, że instalacja fotowoltaiczna jest zgodna z ustaloną specyfikacją. W związku z tym, Grupa ujmuje przyrzeczoną gwarancję jako zobowiązanie do wykonania świadczenia i przypisuje część ceny transakcyjnej do tego zobowiązania do wykonania świadczenia.

Ustalenie ceny transakcyjnej

W celu ustalenia ceny transakcyjnej Grupa uwzględnia warunki umowy oraz stosowane przez nią zwyczajowe praktyki handlowe. Cena transakcyjna to kwota wynagrodzenia, które zgodnie z oczekiwaniem Grupy będzie jej przysługiwać w zamian za przekazanie przyrzeczonych dóbr i usług na rzecz klienta, brak zmiennych elementów przy ustalaniu ceny transakcyjnej.

Dla produkcji energii elektrycznej cena ustalana jest w umowie zawartej między Grupą, a spółką odpowiedzialną za obrót energią elektryczną.



Alokacja ceny transakcyjnej do poszczególnych zobowiązań do wykonania świadczenia

Grupa przypisuje cenę transakcyjną do każdego zobowiązania do wykonania świadczenia (lub do odrębnego dobra lub odrębnej usługi) w kwocie, która odzwierciedla kwotę wynagrodzenia, które – zgodnie z oczekiwaniem Grupy – przysługuje jej w zamian za przekazanie przyrzeczonych dóbr lub usług klientowi:

- dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznej wraz z przygotowaniem projektu i innych formalności – cena transakcyjna z u mowy
- dostawa i montaż pomp ciepła – cena transakcyjna z u mowy
- dostawa magazynów energii – cena transakcyjna z u mowy
- usługa rozszerzonej gwarancji 10-letniej dla klientów biznesowych – cena transakcyjna podlega alokacji pomiędzy poszczególne zobowiązania do wykonania świadczenia na bazie ich proporcjonalnych indywidualnych rynkowych cen sprzedaży
- dostarczenie wyprodukowanej energii elektrycznej z farm fotowoltaicznych do sieci energetycznej – cena transakcyjna z u mowy

W przypadku umów na dostawę i montaż instalacji fotowoltaicznych podpisanych do lipca 2021 wynagrodzenie (cena transakcyjna) podlegała alokacji pomiędzy poszczególne zobowiązania do wykonania świadczenia na bazie ich proporcjonalnych indywidualnych rynkowych cen sprzedaży.

Ujęcie przychodów w momencie spełnienia zobowiązań do wykonania świadczenia

Grupa ujmuje przychody w momencie spełnienia (lub w trakcie spełniania) zobowiązania do wykonania świadczenia poprzez przekazanie przyrzeczonego dobra lub usługi (tj. składnika aktywów) klientowi (klient uzyskuje kontrolę nad tym składnikiem aktywów). Za moment wykonania świadczenia dla zidentyfikowanych zobowiązań do wykonania świadczenia uznaje się:

- dla dostawy i montażu instalacji fotowoltaicznych moment zawarcia protokołu końcowego odbioru instalacji fotowoltaicznej dla
- dla sprzedaży magazynów energii i pomp ciepła moment zawarcia protokołu końcowego odbioru prac
- dla sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej przychód jest rozpoznawany w momencie wytworzenia energii i wprowadzenia jej do ogólnokrajowej sieci energetycznej.

Wyjątek stanowią umowy podpisywane do lipca 2021 roku, w których Spółka identyfikowała dwa osobne świadczenia do wykonania usługi. W tym przypadku przychód jest rozpoznawany po wykonaniu etapu 1 umowy, czyli wykonanie projektu instalacji fotowoltaicznej oraz po wykonaniu etapu 2, czyli po dostawie i montażu instalacji fotowoltaicznej. Przychody ujmowane są jako kwoty równe cenie transakcyjnej, która została przypisana do danego zobowiązania do wykonania świadczenia.

Dla farm fotowoltaicznych sprzedających energię w systemie aukcyjnym ustalony na dany okres przychód korygowany jest o kwotę wynikającą z salda rozliczeń, o którym mowa w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. W przypadku wystąpienia ujemnego salda zarządca rozliczeń wypłaca różnicę pomiędzy ceną aukcyjną a ceną rynkową. W przypadku wystąpienia dodatniego salda brakująca kwota rozliczana jest wartością salda ujemnego, występującego w ciągu kolejnych trzech lat. W przypadku braku możliwości potrącenia salda ujemnego z dodatnim, spółki Grupy zobowiązane są do zwrotu salda dodatniego w ciągu sześciu miesięcy po upływie trzech lat.

2.18 Ujmowanie kosztów

Za koszty uznaje się uprawdopodobnione zmniejszenie w okresie sprawozdawczym korzyści ekonomicznych, o wiarygodnie określonej wartości, w formie zmniejszenia wartości aktywów albo zwiększenia wartości zobowiązań i rezerw, które doprowadzą do zmniejszenia kapitału własnego lub zwiększenia jego niedoboru w inny sposób niż wycofania środków przez udziałowców lub właścicieli.



2.19 Podatek dochodowy

Podatek dochodowy za okres sprawozdawczy obejmuje podatek bieżący i odroczony. Podatek ujmuje się w wyniku finansowym, z wyłączeniem zakresu, w którym odnosi się on bezpośrednio do pozycji ujętych w innych całkowitych dochodach lub kapitale własnym. W tym przypadku podatek również ujmowany jest odpowiednio w innych całkowitych dochodach lub kapitale własnym. Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego jest obliczane na podstawie obowiązujących przepisów podatkowych. Grupa dokonuje okresowego przeglądu kalkulacji zobowiązań podatkowych w odniesieniu do sytuacji, w których odnośne przepisy podatkowe podlegają interpretacji, tworząc ewentualne rezerwy kwot, należnych organom podatkowym.

Zobowiązanie z tytułu odroczonego podatku dochodowego wynikające z różnic przejściowych pomiędzy wartością podatkową aktywów i zobowiązań a ich wartością księgową w sprawozdaniu finansowym – ujmowane jest w pełnej wysokości, metodą bilansową. Jeżeli jednak odroczony podatek dochodowy powstał z tytułu początkowego ujęcia składnika aktywów lub zobowiązania w ramach transakcji innej niż połączenie jednostek gospodarczych, która nie wpływa ani na wynik finansowy, ani na dochód podatkowy (stratę podatkową), nie wykazuje się go. Odroczony podatek dochodowy ustala się przy zastosowaniu obowiązujących prawnie lub faktycznie na dzień kończący okres sprawozdawczy stawek (i przepisów) podatkowych, które zgodnie z oczekiwaniami będą obowiązywać w momencie realizacji odnośnych aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego lub uregulowania zobowiązania z tego tytułu.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmuje się, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który umożliwi wykorzystanie różnic przejściowych.

Zobowiązanie z tytułu odroczonego podatku dochodowego wynikające z różnic przejściowych, powstałych z tytułu inwestycji w jednostkach zależnych i stowarzyszonych jest ujmowane, chyba że rozłożenie w czasie odwracania się różnic przejściowych jest kontrolowane przez Grupę i prawdopodobne jest, że w możliwej do przewidzenia przyszłości różnice te nie ulegną odwróceniu.

Aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego podlegają kompensacie, jeżeli występuje możliwy do wyegzekwowania tytuł prawny do dokonania kompensaty aktywów z tytułu bieżącego podatku dochodowego z zobowiązaniami z tytułu bieżącego podatku dochodowego oraz jeżeli aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego dotyczą podatków dochodowych naliczonych przez te same władze podatkowe od jednostki podlegającej opodatkowaniu lub różnych jednostek podlegających opodatkowaniu w przypadku, gdy istnieje zamiar i możliwość rozliczenia sald w kwotach netto.

2.20 Wycena pozycji wyrażonych w walutach obcych

Transakcje wyrażone w walutach obcych przelicza się na moment początkowego ujęcia na walutę funkcjonalną według kursu obowiązującego w dniu transakcji.

Zyski i straty kursowe z tytułu rozliczenia tych transakcji oraz wyceny księgowej aktywów i zobowiązań pieniężnych wyrażonych w walutach obcych ujmuje się w wyniku finansowym, o ile nie odracza się ich w innych całkowitych dochodach, gdy kwalifikują się do uznania za zabezpieczenie przepływów pieniężnych.

2.21 Zysk przypadający na jedną akcję

Podstawowy zysk na akcję

Podstawowy zysk na akcję wylicza się jako iloraz zysku przypadającego na akcjonariuszy oraz średniej ważonej liczby akcji zwykłych w ciągu roku.



Rozwodniony zysk na akcję

Rozwodniony zysk na akcję wylicza się, korygując średnią ważoną liczbę akcji zwykłych w taki sposób, jak gdyby nastąpiła zamiana na potencjalne akcje zwykłe powodujące rozwodnienie.

3. Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach

3.1 Profesjonalny osąd

Sporządzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy wymaga od Zarządu jednostki dominującej dokonania osądów, szacunków oraz założeń, które mają wpływ na prezentowane przychody, koszty, aktywa i zobowiązania i powiązane z nimi noty oraz ujawnienia dotyczące zobowiązań warunkowych. Niepewność co do tych założeń i szacunków może spowodować istotne korekty wartości bilansowych aktywów i zobowiązań w przyszłości.

W procesie stosowania zasad (polityki) rachunkowości Zarząd dokonał następujących osądów, które mają największy wpływ na przedstawiane wartości bilansowe aktywów i zobowiązań.

a) ocena sprawowania współkontroli lub wywierania znaczącego wpływu

- Saule S.A. – Grupa wywiera znaczący wpływ na jednostkę poprzez posiadanie 20% akcji tj 312 488 sztuk. akcji Saule S.A. Zarząd Saule S.A. składa się z od 2 (dwóch) do 5 (pięciu) członków powoływanych i odwoływanych uchwałą Rady Nadzorczej na wspólną 3 (trzy) letnią kadencję. Rada Nadzorcza Saule S.A. składa się z 5 (pięciu) członków powoływanych i odwoływanych przez Walne Zgromadzenie na wspólną 3 (trzyletnią) kadencję.

- Nexity Global S.A. – do 14 października 2021 roku Grupa posiadała 32,98 % akcji spółki, na którą zdaniem Zarządu jednostki dominującej wywierała znaczący wpływ. Po dokonaniu transakcji sprzedaży udziałów mającej miejsce 14 października 2021 (o czym szerzej w nocie 7.3.3) w posiadaniu Grupy zostało 9,99% akcji. Pozostali akcjonariusze posiadali (po dokonaniu transakcji oraz na dzień bilansowy) odpowiednio: January Ciszewski 32,36% akcji, Dawid Zieliński 9,75% akcji, Dawid Kmiecik 11,01% akcji, Jerzy Ogłoszka 6,35% akcji oraz inni, z których każdy posiada mniej niż 5% kapitału zakładowego - 30,53% akcji. Nie istnieją inne ustalenia umowne pomiędzy akcjonariuszami Nexity Global S.A. Decyzje na Walnym Zgromadzeniu Akcjonariuszy Nexity Global S.A. podejmowane są zwykłą większością głosów, a funkcję Prezesa Zarządu Nexity Global S.A. pełnił Dawid Zieliński, będący jednocześnie Prezesem Zarządu Columbus Energy S.A. Mając na uwadze powyższe, w ocenie Zarządu jednostki dominującej Grupa uczestniczy w podejmowaniu decyzji na temat polityki finansowej i operacyjnej Nexity Global S.A. i, w konsekwencji, wywiera na nią znaczący wpływ (pomimo, że po dokonaniu transakcji posiada mniej niż 20 % praw głosu w Nexity Global S.A.),

- Columbus Elite S.A. – Na dzień 31 grudnia 2020 roku Grupa posiadała 50% akcji w spółce i zgodnie z dokumentami korporacyjnymi, żaden z akcjonariuszy, bez współpracy z pozostałymi nie sprawował realnej kontroli. W ocenie Zarządu Columbus Elite S.A. stanowił wspólne przedsięwzięcie Spółki.

b) ocena sprawowania kontroli

- W dniu 2 stycznia 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisał umowę z właścicielami Columbus Elite S.A. posiadającymi pozostałe 50% akcji, przyznające Spółce opcje wykupu pakietu akcji. Ponadto w dniu 2 stycznia 2021, pozostali współwłaściele Columbus Elite S.A. posiadający 50 % akcji udzielili Columbus Energy S.A. nieodwołalnego pełnomocnictwa do uczestniczenia w ich imieniu na wszelkich Walnych Zgromadzeniach Columbus Elite S.A. i do wykonywania prawa głosu na tych Zgromadzeniach przez Columbus Energy S.A. ze wszystkich posiadanych przez pozostałych akcjonariuszy akcji, według uznania Columbus Energy S.A. W wyniku postanowień podpisanej Umowy oraz udzielonego pełnomocnictwa Columbus Energy S.A. z dniem 2 stycznia 2021 objął kontrolę nad Spółką Columbus Elite S.A. i od tego momentu traktuje jako jednostkę zależną i konsoliduje ją metodą pełną.



W dniu 30 czerwca 2021 roku uchwalono zmianę do statutu Spółki, zgodnie z którą, Zarząd składa się z dwóch do trzech członków. Członkowie Zarządu powoływani i odwoływani są w następujący sposób:

- o akcjonariusz Columbus Energy S.A. ma prawo powoływania i odwoływania dwóch Członków Zarządu i powierzania jednemu z nich funkcji Prezesa Zarządu a drugiemu z nich stanowiska Wiceprezesa Zarządu;
- o pozostali akcjonariusze, działający łącznie, mają prawo powoływania i odwoływania jednego Członka Zarządu i powierzania mu stanowiska Wiceprezesa Zarządu.

Rada Nadzorcza składa się z czterech do pięciu członków powoływanych i odwoływanych w następujący sposób:

- o akcjonariuszowi Columbus Energy S.A. przysługuje prawo powoływania i odwoływania trzech członków Rady Nadzorczej;
- o pozostałym akcjonariuszom przysługuje prawo powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej (każdemu z akcjonariuszy przysługuje prawo do powołania jednego członka Rady Nadzorczej);

Walne Zgromadzenie jest ważne jeżeli są na nim obecni, osobiście lub przez przedstawiciela, akcjonariusze reprezentujący co najmniej $\frac{3}{4}$ kapitału zakładowego, chyba, że bezwzględnie obowiązujące przepisy przewidują surowsze wymogi w zakresie quorum. Jeśli jednak na trzecim kolejnym Walnym Zgromadzeniu nie zostanie osiągnięte quorum wskazane powyżej, dla podjęcia uchwał wystarczająca będzie obecność akcjonariuszy reprezentujących co najmniej połowę kapitału zakładowego, z zastrzeżeniem wymogów surowszych wynikających z przepisów prawa.

Uchwały Walnego Zgromadzenia zapadają bezwzględną większością $\frac{3}{4}$ głosów, jeżeli przepisy Kodeksu spółek handlowych, bądź niniejszego statutu nie stanowią inaczej.

- Votum Energy S.A. – na dzień 31 grudnia 2021 r. Grupa posiada 38,5% akcji pośrednio poprzez spółkę zależną Columbus Elite S.A. w której Grupa na dzień 31 grudnia 2021 r. posiada 70% akcji. Columbus Elite S.A. nabył 55% akcji Votum Energy S.A. w związku z czym na koniec roku bilansowego Grupa sprawuje kontrolę nad spółką Votum Energy S.A. Votum Energy S.A. jako 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.). Zgodnie ze statutem Spółki, członkowie Zarządu powoływani są w następujący sposób:

- o Votum S.A. przysługuje prawo do powołania i odwołania 1 (jednego) Prezesa Zarządu poprzez złożenie oświadczenia o powołaniu lub odwołaniu w formie pisemnej pod rygorem nieważności;
- o Columbus Elite S.A. przysługuje prawo do powołania i odwołania 1 (jednego) Prezesa Zarządu poprzez złożenie oświadczenia o powołaniu lub odwołaniu w formie pisemnej pod rygorem nieważności;
- o Radzie Nadzorczej przysługuje prawo do powołania i odwołania 1 (jednego) Wiceprezesa Zarządu.

W skład Rady Nadzorczej wchodzi 5 (słownie: pięciu) członków. W przypadku złożenia żądania wyboru Rady Nadzorczej w trybie art. 385 § 3-9 Kodeksu spółek handlowych, dokonuje się wyboru Rady Nadzorczej w składzie 5 członków.

Członkowie Rady Nadzorczej są powoływani i odwoływani w następujący sposób:

- o Columbus Elite S.A. przysługuje prawo do powoływania i odwoływania Przewodniczącego Rady Nadzorczej oraz 2 (dwóch) Członków Rady Nadzorczej poprzez złożenie oświadczenia o powołaniu lub odwołaniu w formie pisemnej pod rygorem nieważności
- o Votum S.A. przysługuje prawo do powoływania i odwoływania 2 (dwóch) Członków Rady Nadzorczej poprzez złożenie oświadczenia o powołaniu lub odwołaniu w formie pisemnej pod rygorem nieważności

Wszystkie uchwały Walnego Zgromadzenia zapadają bezwzględną większością głosów oddanych, chyba, że przepisy Kodeksu Spółek Handlowych ustanawiają surowsze warunki powzięcia tych uchwał.



c) ocena czy transakcja nabycia farm fotowoltaicznych jest połączeniem jednostek

Grupa dokonała analizy czy nabycie farm fotowoltaicznych jest połączeniem jednostek zgodnie z MSSF 3. Zdaniem Zarządu nabywane farmy nie spełniają definicji przedsięwzięcia, ponieważ nie obejmują znaczących procesów, dlatego grupa rozliczyła te transakcje jako nabycie aktywów.

d) Okres leasingu dla umów z opcjami przedłużenia

Grupa ustala okres leasingu jako nieodwołalny okres leasingu, łącznie z okresami objętymi opcją przedłużenia leasingu, jeżeli można z wystarczającą pewnością założyć, że opcja zostanie zrealizowana, oraz okresami objętymi opcją wypowiedzenia leasingu, jeżeli można z wystarczającą pewnością założyć, że opcja nie zostanie wykonana.

Grupa ma możliwość, w ramach niektórych umów leasingu, wydłużyć okres trwania leasingu aktywów. Grupa stosuje osąd przy ocenie, czy istnieje wystarczająca pewność skorzystania z opcji przedłużenia. Oznacza to, że uwzględnia wszystkie istotne fakty i okoliczności, które stanowią zachętę ekonomiczną do jej przedłużenia lub karę ekonomiczną za jej nieprzedłużenie. Po dacie rozpoczęcia Grupa ponownie ocenia okres leasingu, jeśli wystąpi znaczące zdarzenie lub zmiana okoliczności pozostających pod jej kontrolą i wpływa na jej zdolność do wykonywania (lub niewykonywania) opcji przedłużenia (np. zmiana strategii biznesowej).

Grupa uwzględniła okres przedłużenia jako część okresu leasingu dla leasingu powierzchni biurowych ze względu na znaczenie tych aktywów dla działalności. Te umowy leasingu mają krótki, nieodwoływalny okres i może wystąpić znaczący negatywny wpływ na działalność Grupy, jeżeli zastąpienie tych aktywów nie będzie łatwo dostępne.

e) Okres leasingu dla umów na czas nieokreślony

Grupa posiada umowy leasingu zawarte na czas nieokreślony oraz umowy, które przekształciły się w umowy na czas nieokreślony w sytuacjach przewidzianych w Kodeksie Cywilnym, w których obie strony dysponują opcją wypowiedzenia. Ustalając okres leasingu, Grupa określa okres egzekwowalności umowy. Leasing przestaje być egzekwowalny, gdy zarówno leasingobiorca, jak i leasingodawca mają prawo wypowiedzenia umowy bez konieczności uzyskania zezwolenia drugiej strony bez ponoszenia kar większych niż nieznaczące. Grupa ocenia istotność szeroko rozumianych kar, tzn. poza kwestiami stricte umownymi bądź finansowymi, uwzględnia wszelkie inne istotne czynniki ekonomiczne zniechęcające do wypowiedzenia umowy (np. istotne inwestycje w przedmiocie leasingu, dostępność rozwiązań alternatywnych, koszty relokacji). Jeśli ani Grupa jako leasingobiorca, ani leasingodawca nie poniesie istotnej kary za wypowiedzenie (rozumianej szeroko), leasing przestaje być egzekwowalny i jego okres stanowi okres wypowiedzenia. Natomiast w sytuacji, gdy którakolwiek ze stron – zgodnie z profesjonalnym osądem – poniesie istotną karę za wypowiedzenie (rozumianą szeroko), Grupa określa okres leasingu jako wystarczająco pewny (czyli okres, co do którego można z wystarczającą pewnością założyć, że umowa będzie trwać).

f) klasyfikacja farm fotowoltaicznych

Do 2019 roku Grupa nabywała projekty farm fotowoltaicznych w budowie celem ich ukończenia i późniejszej sprzedaży. Projekty te były przeznaczone do sprzedaży w toku zwykłej działalności gospodarczej w związku z czym Grupa klasyfikowała je jako zapasy. W 2020 roku, Grupa zmieniła model biznesowy i planuje utrzymywać farmy fotowoltaiczne w celu wykorzystania ich w produkcji energii elektrycznej, która będzie sprzedawana na Towarowej Giełdzie Energii. W związku z powyższym od 2020 roku Grupa klasyfikuje farmy fotowoltaiczne jako rzeczowe aktywa trwałe." Szczegóły w notce 7.1

g) prezentacja nakładów na farmy fotowoltaiczne

Grupa ponosi nakłady na farmy fotowoltaiczne, które prezentowane są zarówno jako zapasy jak i rzeczowe aktywa trwałe. Każdorazowo Zarząd Jednostki Dominującej dokonuje oceny czy poszczególne projekty będą



rozwijane w celu późniejszej odsprzedaży czy zostaną w majątku Grupy aby generować przychody z tytułu sprzedaży energii w przyszłości.

h) prezentacja zobowiązań z tytułu faktoringu odwrotnego

Od 2021 roku Grupa korzysta z faktoringu odwrotnego polegającego na finansowaniu przez faktora zobowiązań faktoranta wobec jego dostawców. Ze względu na zmianę charakteru zobowiązania oraz istotnie wydłużone terminy płatności Grupa zdecydowała o odrębnej prezentacji w ramach „Pozostałych zobowiązań finansowych”.

i) Ocena, czy pożyczki udzielone stanowią w swojej istocie część inwestycji netto Spółki

Wszelkie pozycje, których rozliczenie nie jest ani planowane, ani prawdopodobne w dającej się przewidzieć przyszłości, stanowią w swojej istocie powiększenie wartości udziału Spółki w danej jednostce. Pozycje takie mogą obejmować akcje uprzywilejowane i należności długoterminowe lub pożyczki. Według stanu na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Zarząd ocenia, że wszystkie pożyczki udzielone zostaną spłacone zgodnie z harmonogramem spłat ustalonym w umowach tych pożyczek.

j) Klasyfikacja pożyczek udzielonych

Spółka jako pożyczkodawca dokonuje klasyfikacji pożyczek udzielonych jako wyceniany po początkowym ujęciu w zamortyzowanym koszcie albo w wartości godziwej przez inne całkowite dochody bądź w wartości godziwej przez wynik finansowy na podstawie:

- modelu biznesowego Spółki w zakresie zarządzania pożyczkami udzielonymi oraz
- charakterystyki wynikających z umowy przepływów pieniężnych dla pożyczek udzielonych (tzw. test umownych przepływów pieniężnych).

W przypadku pożyczek udzielonych jednostce specjalnego przeznaczenia, które stanowią jedyne źródło finansowania zakupu farm fotowoltaicznych (kapitał własny pożyczkobiorcy jest nieistotny na moment udzielenia pożyczki), Spółka ocenia, że charakterystyka wynikających z umowy przepływów pieniężnych nie odpowiada jedynie spłacie kwoty głównej i odsetek od kwoty głównej pozostałej do spłaty i wycenia takie pożyczki w wartości godziwej przez wynik finansowy. Szczegóły dotyczące klasyfikacji pożyczek udzielonych przedstawiono w notcie 7.4.

3.2 Niepewność szacunków i założeń

Poniżej omówiono podstawowe założenia dotyczące przyszłości i inne kluczowe źródła niepewności występujące na dzień bilansowy, z którymi związane jest istotne ryzyko znaczącej korekty wartości bilansowych aktywów i zobowiązań w następnym roku finansowym. Grupa przyjęła założenia i szacunki na temat przyszłości na podstawie wiedzy posiadanej podczas sporządzania sprawozdania finansowego. Występujące założenia i szacunki mogą ulec zmianie na skutek wydarzeń w przyszłości wynikających ze zmian rynkowych lub zmian nie będących pod kontrolą Grupy. Takie zmiany są odzwierciedlane w szacunkach lub założeniach w chwili wystąpienia.

a) utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych, aktywów z tytułu prawa do użytkowania i wartości firmy

Na dzień bilansowy Grupa dokonuje szczegółowej oceny, czy istnieją jakiegokolwiek przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości któregoś ze składników rzeczowych aktywów trwałych, aktywów z tytułu prawa do użytkowania. W związku ze stwierdzeniem, że przesłanki takie zachodzą, Grupa przeprowadziła test na utratę wartości. Dodatkowo zgodnie z MSR 36 Grupa na każdy dzień bilansowy przeprowadza test na utratę wartości rozpoznanej wartości firmy. Szczegóły dotyczące oceny przesłanek oraz przeprowadzonych testów zawarto



w notach 7.1 oraz 7.2.

b) stawki amortyzacyjne

Wysokość stawek amortyzacyjnych ustalana jest na podstawie przewidywanego okresu ekonomicznej użyteczności składników rzeczowego majątku trwałego oraz aktywów niematerialnych. Grupa corocznie dokonuje weryfikacji przyjętych okresów ekonomicznej użyteczności na podstawie bieżących szacunków.

c) odzyskiwalność należności handlowych

Odpisów z tytułu utraty wartości należności dokonuje się zgodnie z MSSF 9 i zastosowanym modelem oczekiwanych strat kredytowych. W przypadku należności z tytułu dostaw i usług, które są objęte zakresem MSSF 15 i które nie zawierają istotnego komponentu finansowania Grupa wykorzystuje macierze rezerw do wyceny odpisu na oczekiwane straty kredytowe. W celu ustalenia oczekiwanych strat kredytowych, należności handlowe zostały pogrupowane na podstawie podobieństwa charakterystyki ryzyka kredytowego. Grupa wykorzystuje swoje dane historyczne dotyczące strat kredytowych, skorygowane w stosownych przypadkach o wpływ informacji dotyczących przyszłości. W przypadku należności z tytułu dostaw i usług, które są objęte zakresem MSSF 15 i które zawierają istotny komponent finansowania Grupa wybrała jako zasadę rachunkowości wycenianie odpisu na oczekiwane straty kredytowe zgodnie z podejściem ogólnym.

d) krańcowa stopa procentowa leasingobiorcy

Grupa nie jest w stanie z łatwością ustalić stopy procentowej dla umów leasingowych, dlatego przy wycenie zobowiązania z tytułu leasingu stosuje krańcową stopę procentową leasingobiorcy. Jest to stopa procentowa, jaką Grupa musiałaby zapłacić, aby na podobny okres, w tej samej walucie i przy podobnych zabezpieczeniach pożyczyć środki niezbędne do zakupu składnika aktywów o podobnej wartości co składnik aktywów z tytułu prawa do użytkowania w podobnym środowisku gospodarczym.

e) rezerwa na koszty demontażu i usunięcia paneli oraz koszty przeprowadzenia renowacji miejsca, w którym znajdowała się farma fotowoltaiczna

Rezerwa na koszty demontażu i usunięcia paneli oraz koszty przeprowadzenia renowacji miejsca, w którym znajdowała się farma fotowoltaiczna szacowana jest w momencie oddania farmy do użytkowania i ujmowana w oparciu o najlepszy szacunek kwoty wymaganej do uregulowania zobowiązania. Wysokość rezerwy jest dyskontowana przez zastosowanie stopy dyskonta, która odzwierciedla upływ czasu oraz ryzyko charakterystyczne dla danego składnika zobowiązań. Kwota rezerwy jest okresowo weryfikowana i korygowana w razie konieczności, w korespondencji z aktywem, którego dotyczy. Wartość rezerw na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych została oszacowana na podstawie kosztów demontażu instalacji fotowoltaicznej przypadającego na 1 MW oraz kosztu uprzątnięcia terenu w odniesieniu do 1 ha w cenach bieżących. Realna Stopa dyskontowa wykorzystana do wyliczenia bieżącej wartości rezerw na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych uwzględnia stopę wolną od ryzyka skorygowaną o cel inflacyjny, wynosi ona dla roku 2021: 1,2% (2020: -1,25%).

f) rezerwa gwarancyjna

Grupa udziela klientom gwarancji serwisowej. W oparciu o ewidencję kosztów napraw serwisowych ponoszonych przez Grupę ustalany jest udział tych kosztów w przychodach ze sprzedaży. W oparciu o wyliczony współczynnik i osiągnięte przychody ze sprzedaży określana jest wysokość rezerwy na naprawy serwisowe na kolejne lata. Grupa na bieżąco monitoruje koszty napraw serwisowych i aktualizuje wartość współczynnika.

g) zaciągnięte pożyczki oraz wyemitowane obligacje z opcją konwersji



W 2019 roku Grupa zaciągnęła pożyczki oraz wyemitowała obligacje z opcją ich konwersji na akcje. Ze względu na fakt, że opcja konwersji określa stałą cenę oraz stałą ilość instrumentów kapitałowych to opcja konwersji spełnia definicję elementu kapitałowego w myśl MSR 32. W pierwszej kolejności Grupa ustaliła bilansową wartość składnika zobowiązaniowego w drodze wyceny wartości godziwej podobnego zobowiązania, z którym nie jest związany składnik kapitałowy. Wartość bilansowa składnika kapitałowego, reprezentowanego przez opcję zamiany instrumentu na akcje, została ustalona w drugiej kolejności przez odjęcie wartości godziwej zobowiązania finansowego od wartości godziwej złożonego instrumentu finansowego jako całości.

4. Korekty błędu i zmiany prezentacji

W okresie sprawozdawczym dokonano korekty błędów poprzednich okresów oraz zmian w prezentacji sprawozdań finansowych mających na celu rzetelne przedstawienie informacji o wpływie niektórych rodzajów transakcji na sytuację majątkową i finansową Grupy. Dane porównawcze zostały odpowiednio przekształcone.

Numer zmiany	Opis zmiany
Zmiana 1	Zmiana prezentacji należności z tytułu sprzedaży z odroczonym terminem płatności, które wcześniej były prezentowane jako „Udzielone pożyczki”
Zmiana 2	Ujęcie zobowiązania z tytułu dodatkowych kosztów (gwarancje, opłata produktowa) i rezerw na potencjalne kary
Zmiana 3	Podział pożyczek udzielonych i otrzymanych na długo i krótkoterminowe
Zmiana 4	Korekta wyceny i prezentacji leasingu związana m.in. ze zmianą krańcowej stopy procentowej oraz zbyt wczesnym ujęciem prawa do użytkowania
Zmiana 5	Korekta ujęcia należności, zobowiązań i zapasów we właściwym okresie
Zmiana 6	Korekta rozliczenia nabycia spółek celowych w ciągu roku
Zmiana 7	Kompensata należności i zobowiązań z tytułu VAT
Zmiana 8	Korekta rozliczenia połączenia odwrotnego Columbus Capital S.A. i Columbus Energy S.A. z 2016 roku w zakresie prezentacji kapitałów własnych po połączeniu
Zmiana 9	Korekta odpisów z tytułu oczekiwanych strat kredytowych
Zmiana 10	Wydzielenie części długoterminowej należności z tytułu kaucji
Zmiana 11	Rozpoznanie niskocennych środków trwałych w ramach rzeczowych aktywów trwałych
Zmiana 12	Korekta wyceny programu motywacyjnego
Zmiana 13	Rozliczenie nakładów na środki trwałe, ujętych jako nierozliczone zaliczki oraz aktywowanie odsetek związanych z finansowaniem budowy farm fotowoltaicznych
Zmiana 14	Korekta wyceny inwestycji we wspólnym przedsięwzięciu z zastosowaniem metody praw własności
Zmiana 15	Korekta wyceny bilansowej zobowiązań i naliczenia odsetek, które zostały częściowo aktywowane
Zmiana 16	Zmiana prezentacji części zobowiązania związanej z nabyciem spółek oraz ujęcie zobowiązania z tytułu inwestycji w jednostce stowarzyszonej
Zmiana 17	Spisanie składnika aktywów z tytułu umów
Zmiana 18	Zmiany prezentacyjne przychodów i kosztów związane m.in. z wydzieleniem linii przychody finansowe i prezentacji kosztów najmu krótkoterminowego jako usługi obce.
Zmiana 19	Wydzielenie długoterminowej części zobowiązania z tyt. umów (Gwarancje 10-letnie)
Zmiana 20	Rozliczenie nabycia jednostek zależnych jako grupy aktywów, które wcześniej były ujmowane jako nabycie przedsięwzięcia zgodnie z MSSF 3
Zmiana 21	Korekta rozliczenia ceny zakupu towarów i materiałów
Zmiana 22	Zaksięgowanie rezerwy na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych
Zmiana 23	Odpis z tytułu utraty wartości aktywów trwałych – Farmy fotowoltaiczne
Zmiana 24	Korekta kalkulacji bieżącego podatku dochodowego



Poniższa tabela przedstawia wpływ korekt na Skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów za 2020 rok

	Zatwierdzone 2020	Zmiana 2	Zmiana 4	Zmiana 9	Zmiana 11	Zmiana 12	Zmiana 13	Zmiana 14	Zmiana 15	Zmiana 17	Zmiana 18	Zmiana 21	Zmiana 22	Zmiana 23	Zmiana 24	Przekształcone 2020
Przychody ze sprzedaży	657 110	0	0	0	0	0	0	0	0	-3 632	-3 596	0	0	0	0	649 882
Pozostałe przychody	12 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7 916	0	0	0	0	4 782
Razem przychody z działalności operacyjnej	669 809	0	0	0	0	0	0	0	0	-3 632	-11 512	0	0	0	0	654 665
Amortyzacja	-5 655	0	74	0	275	0	-7	0	0	0	0	0	-131	0	0	-5 444
Zużycie surowców i materiałów	-278 051	0	0	0	1 217	0	0	0	0	0	0	-815	0	0	0	-277 649
Usługi obce	-222 300	-707	662	0	0	0	0	0	0	0	-5 513	0	0	0	0	-227 858
Koszty świadczeń pracowniczych	-40 977	0	0	0	0	-75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-41 052
Podatki i opłaty	-2 882	-2 154	0	0	0	0	0	0	0	0	1 085	0	0	0	0	-3 951
Pozostałe koszty rodzajowe	-8 606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 736	0	0	0	0	-2 870
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-12 759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12 759
Pozostałe koszty	-5 280	0	0	-626	0	0	0	0	0	0	2 288	0	0	-2 633	0	-6 250
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	93 299	-2 861	736	-626	1 492	-75	-7	0	0	-3 632	-7 916	-815	-131	-2 633	0	76 831
Zysk ze zbycia udziałów	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 864	0	0	0	0	3 864
Koszty finansowe	-11 479	-51	-479	0	0	0	1 339	0	-643	0	4 052	0	0	0	0	-7 261
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych i powiązanych	4 689	0	0	0	0	0	0	446	0	0	0	0	0	0	0	5 135
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	86 508	-2 912	257	-626	1 492	-75	1 332	446	-643	-3 632	0	-815	-131	-2 633	0	78 569
Podatek dochodowy	16 199	-544	0	-125	283	0	253	0	-122	-690	0	-155	-12	-237	600	15 451
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	70 309	-2 369	257	-501	1 209	-75	1 079	446	-521	-2 942	0	-660	-119	-2 396	-600	63 118
ZYSK (STRATA) NETTO	70 309	-2 369	257	-501	1 209	-75	1 079	446	-521	-2 942	0	-660	-119	-2 396	-600	63 118



Poniższa tabela przedstawia wpływ zmian na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2020 roku:

AKTYWA	Zatwierdzone 31.12.2020	Zmiana 1	Zmiana 4	Zmiana 5	Zmiana 7	Zmiana 9	Zmiana 10	Zmiana 11	Zmiana 13	Zmiana 14	Zmiana 15	Zmiana 16	Zmiana 17	Zmiana 20	Zmiana 21	Zmiana 22	Zmiana 23	Przekształcone 31.12.2020
Rzeczowe aktywa trwałe	241 395	0	0	0	0	0	0	2 106	2 676	0	546	0	0	928	0	2 682	-2 633	247 701
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	47 378	0	-12 781	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 239	0	35 836
Wartość firmy	3 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 833
Pozostałe aktywa niematerialne	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i zależnych	43 470	0	0	0	0	0	0	0	0	446	0	8 869	0	0	0	0	0	52 786
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	679	0	0	0	0	0	0	0	185	0	3	0	0	0	0	12	0	879
Pozostałe aktywa	2 031	10 511	0	0	0	-416	3 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 787
Pozostałe aktywa finansowe	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Udzielone pożyczki	14 578	-11 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 243
Aktywa trwałe razem	353 525	-824	-12 781	0	0	-416	3 661	2 106	2 862	446	548	8 869	0	928	0	3 933	-2 633	360 225
Zapasy	79 118	0	0	-2 563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-815	0	0	75 741
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	73 734	824	0	-2 309	-5 372	-1 520	-3 661	0	-2 321	0	0	0	-3 878	0	0	0	0	55 498
Pozostałe aktywa finansowe	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75
Należności z tytułu podatku dochodowego	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340
Udzielone pożyczki krótkoterminowe	6 007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 007
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	131 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131 604
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aktywa obrotowe razem	290 878	824	0	-4 872	-5 372	-1 520	-3 661	0	-2 321	0	0	0	-3 878	0	-815	0	0	269 265
Aktywa razem	644 403	0	-12 781	-4 872	-5 372	-1 935	0	2 106	541	446	548	8 869	-3 878	928	-815	3 933	-2 633	629 490



PASYWA	Zatwierdzone 31.12.2020	Zmiana 2	Zmiana 4	Zmiana 5	Zmiana 7	Zmiana 8	Zmiana 9	Zmiana 11	Zmiana 12	Zmiana 13	Zmiana 14	Zmiana 15	Zmiana 16	Zmiana 17	Zmiana 19	Zmiana 20	Zmiana 21	Zmiana 22	Zmiana 23	Zmiana 24	Przekształcone 31.12.2020
Wyemitowany kapitał akcyjny	76 507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 507
Akcje własne	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kapitał rezerwowy	-37 213	0	0	0	0	-17 700	0	0	-138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-55 050
Zyski zatrzymane	63 345	-3 738	214	0	0	17 700	-1 568	1 706	138	288	446	-521	0	-2 942	0	928	-660	-119	-2 396	-600	72 223
Udziały niekontrolujące	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	102 640	-3 738	214	0	0	0	-1 568	1 706	0	288	446	-521	0	-2 942	0	928	-660	-119	-2 396	-600	93 680
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	2 055	-737	0	0	0	0	-368	400	0	253	0	-119	0	-690	0	0	-155	0	-237	0	403
Rezerwy		482																4 052			4 534
Kredyty i pożyczki	109 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109 260
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	71 469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 469
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52
Zobowiązania z tytułu leasingu	40 868	0	-12 202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 666
Pozostałe zobowiązania	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 097	0	0	0	0	0	1 097
Zobowiązania długoterminowe razem	223 705	-255	-12 202	0	0	0	-368	400	0	253	0	-119	0	-690	1 097	0	-155	4 052	-237	0	215 481
Rezerwy		522																			522
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	63 929	0	0	1 614	0	0	0	0	0	0	0	445	0	0	0	0	0	0	0	0	65 988
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	10 951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-336	0	0	0	0	0	0	0	0	10 615
Krótkoterminowe pożyczki i kredyty bankowe	166 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	560	-17 270	0	0	0	0	0	0	0	150 246
Bieżący podatek dochodowy	13 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600	14 442
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 301
Zobowiązania z tytułu leasingu	6 893	0	-793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 100
Zobowiązania kontraktowe z niezakończonych świadczeń	29 618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 097	0	0	0	0	0	28 521
Pozostałe zobowiązania	21 568	3 471	0	-6 485	-5 372	0	0	0	0	0	0	520	26 139	-246	0	0	0	0	0	0	39 595
Zobowiązania krótkoterminowe razem	318 058	3 993	-793	-4 872	-5 372	0	0	0	0	0	0	1 188	8 869	-246	-1 097	0	0	0	0	600	320 329
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	541 763	3 738	-12 995	-4 872	-5 372	0	-368	400	0	253	0	1 069	8 869	-936	0	0	-155	4 052	-237	600	535 809
PASYWA RAZEM	644 403	0	-12 781	-4 872	-5 372	0	-1 935	2 106	0	541	446	548	8 869	-3 878	0	928	-815	3 933	-2 633	0	629 490



Poniższa tabela przedstawia wpływ zmian na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 1 stycznia 2020 roku:

AKTYWA	Zatwierdzone 1.01.2020	Zmiana 1	Zmiana 3	Zmiana 4	Zmiana 5	Zmiana 6	Zmiana 7	Zmiana 9	Zmiana 10	Zmiana 11	Zmiana 13	Przekształcone 1.01.2020
Rzeczowe aktywa trwałe	460	0	0	0	0	0	0	0	0	614	-229	845
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	10 137	0	0	-1 636	0	0	0	0	0	0	0	8 501
Wartość firmy	3 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 833
Pozostałe aktywa niematerialne	124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i zależnych	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	347
Pozostałe aktywa	0	11 575	0	0	0	0	0	-446	744	0	0	11 873
Pozostałe aktywa finansowe	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Udzielone pożyczki	10 072	-12 334	2 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aktywa trwałe razem	24 900	-759	2 262	-1 636	0	0	0	-446	744	614	-43	25 636
Zapasy	62 513	0	0	0	-4 504	1 219	0	0	0	0	0	59 228
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	27 108	759	0	0	0	-542	-1 068	-863	-744	0	-747	23 901
Pozostałe aktywa finansowe	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
Należności z tytułu podatku dochodowego	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Udzielone pożyczki krótkoterminowe	3 258	0	-2 262	0	0	0	0	0	0	0	0	995
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	23 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 847
Aktywa obrotowe razem	117 225	759	-2 262	0	-4 504	677	-1 068	-863	-744	0	-747	108 472
Aktywa razem	142 125	0	0	-1 636	-4 504	677	-1 068	-1 309	0	614	-791	134 108



PASYWA	Zatwierdzone 1.01.2020	Zmiana 2	Zmiana 3	Zmiana 4	Zmiana 5	Zmiana 6	Zmiana 7	Zmiana 8	Zmiana 9	Zmiana 11	Zmiana 12	Zmiana 13	Przekształcone 1.01.2020
Wyemitowany kapitał akcyjny	76 507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 507
Akcje własne	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kapitał rezerwowy	-40 084	0	0	0	0	0	0	-17 700	0	0	-213	0	-57 996
Zyski zatrzymane	-3 862	-1 369	0	-19	0	0	0	17 700	-1 060	497	213	-791	11 309
Udziały niekontrolujące	2 068	0	0	0	0	542	0	0	0	0	0	0	2 610
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	34 629	-1 369	0	-19	0	542	0	0	-1 060	497	0	-791	32 430
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	420	-193	0	0	0	0	0	0	-249	117	0	0	95
Rezerwy	0	142											142
Kredyty i pożyczki	18 524	0	647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 171
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	7 485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 485
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
Zobowiązania z tytułu leasingu	8 623	0	0	-2 055	0	0	0	0	0	0	0	0	6 568
Pozostałe zobowiązania	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Zobowiązania długoterminowe razem	35 077	-51	647	-2 055	0	0	0	0	-249	117	0	0	33 486
Rezerwy	0	154											154
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	34 564	0	0	0	-4 504	134	0	0	0	0	0	0	30 194
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80
Krótkoterminowe pożyczki i kredyty bankowe	9 795	0	-647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 147
Bieżący podatek dochodowy	3 567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 567
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	1 341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 341
Zobowiązania z tytułu leasingu	1 552	0	0	438	0	0	0	0	0	0	0	0	1 990
Zobowiązania kontraktowe z niezakończonych świadczeń	16 819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 819
Pozostałe zobowiązania	4 702	1 266	0	0	0	0	-1 068	0	0	0	0	0	4 900
Zobowiązania krótkoterminowe razem	72 419	1 420	-647	438	-4 504	134	-1 068	0	0	0	0	0	68 192
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	107 496	1 369	0	-1 617	-4 504	134	-1 068	0	-249	117	0	0	101 678
PASYWA RAZEM	142 125	0	0	-1 636	-4 504	677	-1 068	0	-1 309	614	0	-791	134 108



5. Informacje dotyczące segmentów działalności

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywają się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych usług oraz rodzaj działalności produkcyjnej. Istnieją zatem następujące segmenty operacyjne (żaden z segmentów operacyjnych Grupy nie został połączony z innym segmentem w celu stworzenia segmentów sprawozdawczych):

- segment instalacji fotowoltaicznych – dotyczy transakcji sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla klientów indywidualnych oraz biznesowych,
- segment obrotu energią elektryczną – dotyczy budowy farm fotowoltaicznych na własny użytek w celu wytwarzania i sprzedaży energii elektrycznej jak również obrotu energią nabytą od innych podmiotów,
- segment pomp ciepła – dotyczy transakcji sprzedaży i montażu pomp ciepła dla klientów indywidualnych,
- segment pozostałe – dotyczy sprzedaży innych produktów i usług takich jak magazyny energii, ładowarki i usługi pośrednictwa finansowego, które w 2021 i 2020 nie spełniły kryteriów ilościowych oraz pozostałych incydentalnych przychodów, m.in. na sprzedaży majątku trwałego.

Zarząd Jednostki dominującej zidentyfikował segmenty operacyjne na podstawie sprawozdawczości finansowej spółek wchodzących w skład Grupy. Informacje pochodzące z tej sprawozdawczości są wykorzystywane przy podejmowaniu decyzji strategicznych w Grupie.

Zarząd monitoruje oddzielnie wyniki operacyjne poszczególnych segmentów w celu podejmowania decyzji dotyczących alokacji zasobów, oceny skutków tej alokacji oraz wyników działalności. Podstawą oceny wyników działalności jest marża brutto na danym segmencie. Finansowanie Grupy (łącznie z kosztami i przychodami finansowymi), podatek dochodowy oraz udział w zyskach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć są monitorowane na poziomie Grupy i nie ma miejsca ich alokacja do segmentów.

Ceny transakcyjne stosowane przy transakcjach pomiędzy segmentami operacyjnymi są ustalane na zasadach rynkowych podobnie jak przy transakcjach ze stronami niepowiązanymi.

	segment				
1.01 - 31.12.2021	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	Segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	Pozostałe	Razem
PRZYCHODY	629 381	24 478	45 914	6 632	706 404
Przychody z działalności operacyjnej	629 381	24 478	45 914	6 632	706 404
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	481 718	13 048	39 459	980	535 206
Koszt własny - zakup materiałów	277 232	0	32 153	510	309 894
Koszt własny - zakup usług	89 043	0	2 078	470	91 592
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	101 998	0	0	0	101 998
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	13 445	0	5 228	0	18 673
Koszt Nabycia Energii	0	13 048	0	0	13 048
MARŻA BRUTTO	147 664	11 429	6 454	5 652	171 199
MARŻA BRUTTO	171 199				



Amortyzacja	14 692
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	77 988
Pozostałe ogólnozakładowe**	79 589
Zysk/ (Strata) na działalności operacyjnej	-1 070

* nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 33 028. 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.

W 2020 roku występowały jedynie dwa segmenty operacyjne, tj.: segment sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych oraz segment farm fotowoltaicznych i obrotu energią przy czym ten drugi nie generował jeszcze przychodów. Grupa skupiała się na nakładach na rzeczowe aktywa trwałe poprzez nabycia oraz budowę farm fotowoltaicznych. Pierwsza grupa farm fotowoltaicznych rozpoczęła produkcję energii w 2021 roku.



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

6.1 Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży	1.01.2021-31.12.2021				
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny	566 503	0	45 750	0	612 253
Klient biznesowy	62 878	24 478	164	4 575	92 094
RAZEM PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	629 381	24 478	45 914	4 575	704 347

Przychody ze sprzedaży	1.01.2020-31.12.2020 przekształcone				
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	Pozostałe	Razem
Klient indywidualny	584 956	0	3 767	0	588 723
Klient biznesowy	58 726	0	0	2 433	61 159
RAZEM PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	643 682	0	3 767	2 433	649 882

Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie wyniosły 704 165 tys. złotych (w poprzednim roku: 649 882 tys. złotych), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę upływu czasu wyniósł 182 tys. złotych (w poprzednim roku: 79 tys. złotych).

Grupa prowadzi działalność na terenie Polski. Przychody ze sprzedaży dotyczą przede wszystkim dostawy i montażu: instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii dla klientów. Począwszy od stycznia 2021 roku grupa zaczęła generować przychody z tytułu sprzedaży i obrotu energią elektryczną.

W okresie od 1 stycznia 2021 roku do 31 grudnia 2021 roku, tak jak i w roku ubiegłym tj. w okresie od 1 stycznia 2020 roku do 31 grudnia 2020 roku, 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.



6.2 Świadczenia na rzecz pracowników

KOSZTY ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH	1.01.2021- 31.12.2021	1.01.2020- 31.12.2020 przekształcone
- wynagrodzenia	83 663	28 852
- obowiązkowe składki ZUS	14 965	4 548
- koszty z tytułu programu płatności w formie akcji	9 775	892
- szkolenia	1 517	5 646
- pozostałe świadczenia	1 096	1 114
RAZEM	111 016	41 052

6.3 Pozostałe przychody

	1.01.2021- 31.12.2021	1.01.2020- 31.12.2020 przekształcone
Przychody z tytułu pośrednictwa finansowego	968	812
Dotacja (otrzymane wsparcie do instalacji fotowoltaicznych)	506	1 193
Odszkodowania otrzymane	377	268
Zysk ze zbycia aktywów trwałych	104	178
Pozostałe przychody	103	1 442
RAZEM POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE	2 057	3 893

6.4 Pozostałe koszty

	1.01.2021-31.12.2021	1.01.2020- 31.12.2020 przekształcone
Oczekiwana strata kredytowa z tytułu należności	4 343	1 126
Odpis aktualizujący zapasy	1 704	0
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	360	2 589
Oczekiwana strata kredytowa z tytułu należności z odroczonym terminem płatności	690	118
Kary za nieterminowe wykonanie usługi	619	290
Darowizny	325	184
różnice inwentaryzacji	446	0
uznane reklamacje	577	0
Pozostałe inne koszty operacyjne	743	1 943
RAZEM INNE KOSZTY OPERACYJNE	9 808	6 250



Poniższa tabela przedstawia ruchy na odpisach i oczekiwanych stratach kredytowych w 2020 i 2021 roku:

	Oczekiwane straty kredytowe z tytułu należności		Odpisy aktualizujące zapasy		Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe		Oczekiwane straty kredytowe z tytułu należności z odroczonym terminem płatności	
	2021	2020 przekształcone	2021	2020 przekształcone	2021	2020 przekształcone	2021	2020 przekształcone
Odpisy aktualizujące na dzień 1 stycznia	2 546	1 420	0	0	2 589	0	767	649
- utworzenie dodatkowych odpisów	4 343	1 126	1 704	0	360	2 589	690	118
- rozwiązanie odpisów	-112	0	0	0	0	0	0	0
- zwiększenie wskutek połączenia jednostek gospodarczych	177	0	0	0	0	0	0	0
Odpisy aktualizujące na dzień 31 grudnia	6 954	2 546	1 704	0	2 949	2 589	1 457	767

6.5 Koszty finansowe

	1.01.2021-31.12.2021	1.01.2020-31.12.2020 przekształcone
Odsetki	12 360	5 958
Prowizje od kredytów	178	0
Pozostałe koszty finansowe	307	1 303
RAZEM KOSZTY FINANSOWE	12 845	7 261

6.6 Podatek dochodowy

Główne składniki obciążenia podatkowego za rok zakończony 31 grudnia 2021 roku i za rok zakończony 31 grudnia 2020 roku przedstawiają się następująco:

Podatek dochodowy	2021	2020 przekształcone
Podatek bieżący:		
bieżące zobowiązania podatkowe	5 475	15 558
korekty wykazane w bieżącym okresie w odniesieniu do podatku z lat ubiegłych		599
Podatek odroczony	-4 186	-706
RAZEM PODATEK DOCHODOWY	1 289	15 451

Uzgodnienie podatku dochodowego od zysku brutto przed opodatkowaniem według ustawowej stawki podatkowej, z podatkiem dochodowym liczonym według efektywnej stawki podatkowej Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2021 roku i 31 grudnia 2020 roku przedstawia się następująco:

Ustalenie wysokości podatku	2021	2020
Zysk/(strata)przed opodatkowaniem	-15 123	78 569
Podatek wyliczony według stawki 19%	-2 873	14 928
Różnica w zastosowanych stawkach podatkowych	-206	0
Efekt podatkowy kosztów niestanowiących kosztów uzyskania przychodów	3 514	2 504



Przychody niepodatkowe		0
Utworzenie aktywa od nierozpoznanej wcześniej straty podatkowej	-1 117	0
Rozliczenie strat podatkowych z lat ubiegłych, od których nie było utworzone aktywo	-1 042	-1 362
Wykorzystanie wcześniej nierozpoznanej podatkowej ulgi inwestycyjnej (specjalna strefa ekonomiczna)	-2 972	-1 300
Strata podatkowa, od której nie ujęto składnika aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego	2 637	681
Brak efektu podatkowego od korekt konsolidacyjnych	3 348	
OBCIĄŻENIE Z TYTUŁU PODATKU DOCHODOWEGO	1 289	15 451

Dnia 11 lutego 2020 roku zarządzający Krakowskim Parkiem Technologicznym, działający w imieniu Ministra Rozwoju wydał Decyzję nr 59/2020 o wsparciu dla Jednostki dominującej na prowadzenie działalności gospodarczej w Krakowskiej Strefie Ekonomicznej. Nowa inwestycja Jednostki dominującej, w związku z którą wydano decyzję dotyczącą zwiększenia zdolności produkcyjnych i usługowych Jednostki dominującej i wiążącą się z zatrudnieniem dodatkowych pracowników. Decyzja uprawnia Grupę do korzystania ze zwolnienia z podatku dochodowego od osób prawnych.

Decyzja jest ważna na czas określony, przez 12 lat od daty jej wydania. Spółka zobligowana jest do spełnienia następujących warunków:

- 1/ poniesienie kosztów kwalifikowanych nowej inwestycji o łącznej wartości co najmniej 20 412 tys. zł,
- 2/ zwiększenie dotychczasowego zatrudnienia, po dniu wydania decyzji, w terminie do dnia 30.06.2021 roku 225 nowych miejsc pracy i utrzymanie nowo utworzonego miejsca pracy przez okres 3 lat licząc od dnia utworzenia,
- 3/ termin zakończenia realizacji nowej inwestycji upływa z dniem 30.09.2023 roku.

W przypadku utraty zwolnienia w wyniku niespełnienia warunków zezwolenia spółka zobowiązana jest do zapłaty podatku dochodowego od dochodu zwolnionego.

Wysokość ulgi podatkowej kalkulowana jest w zależności od poniesionych kosztów kwalifikowanych (dwuletnich kosztów pracy nowo zatrudnionych pracowników) i tzw. intensywności pomocy publicznej, która dla województwa małopolskiego wynosi od 35% do 55% poniesionych kosztów kwalifikowanych w zależności od statusu przedsiębiorstwa. Grupa za rok 2020 od podatku dochodowego odliczyła ulgę w wysokości 1 300 tys. zł, a za rok 2021 odliczona ulga wyniosła 2 972 tys. zł.

6.7. Zysk / (strata) na akcję

Podstawowy zysk / (strata) na akcję

Podstawowy zysk / (strata) na akcję wylicza się jako iloraz zysku / (straty) przypadającego na akcjonariuszy Jednostki dominującej oraz średniej ważonej liczby akcji zwykłych w ciągu roku.

	Zysk (strata)	Średnia ważona liczba akcji zwykłych	Zysk na akcję w złotych
1.01-31.12.2020 przekształcone	63 326	40 479 877	1,56
1.01-31.12.2021	-22 837	65 378 958	-0,35

Rozwodniony zysk / (strata) na akcję



Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za rok 2021

(w tys PLN, o ile nie podano inaczej)

Dla celów wyliczenia rozwodnionego zysku przypadającego na jedną akcję kwotę zysku lub straty przypadającą na zwykłych akcjonariuszy Jednostki dominującej koryguje się o wpływ wszelkich odsetek zaliczonych do danego okresu odnoszących się do rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych oraz innych zmian przychodów lub kosztów, które wynikałyby z konwersji rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych (w kwotach po opodatkowaniu).

Dla celów wyliczenia rozwodnionego zysku przypadającego na jedną akcję za liczbę akcji zwykłych przyjmuje się średnią ważoną liczby akcji zwykłych powiększoną o średnią ważoną liczbę akcji zwykłych, które zostałyby wyemitowane w momencie konwersji wszystkich rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych na akcje zwykłe. Przyjmuje się, że konwersja rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych na akcje zwykłe nastąpiła na początku okresu lub na dzień emisji potencjalnych akcji zwykłych (jeśli nastąpiło to później).

Kalkulacja rozwodnionego zysku na akcję za rok 2021 przedstawia się następująco:

Rozwodniony zysk na jedną akcję	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcone
Zysk z działalności kontynuowanej przypadający na posiadaczy akcji zwykłych:		
Zastosowany w kalkulacji podstawowego zysku na akcję	-22 837	63 326
Odsetki od pożyczek i obligacji z opcją konwersji	272	2 439
Zysk przypadający na posiadaczy akcji zwykłych Spółki zastosowany do kalkulacji rozwodnionego zysku na akcję	-22 565	65 764

Średnia ważona liczba akcji użyta w mianowniku	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcone
Średnia ważona liczba akcji użyta w mianowniku do wyliczenia podstawowego zysku na akcję na jedną akcję	65 378 958	40 479 877
Korekty do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję:		
Obligacje zamienne na akcje	503 776	3 997 356
Pożyczki zamienne na akcje	1 831 082	14 796 417
Opcje dotyczące programu motywacyjnego	1 017 998	9 103 642
Średnia ważona liczba akcji zwykłych i potencjalnych akcji zwykłych użyta w mianowniku do wyliczenia rozwodnionego zysku na akcję	68 731 815	68 377 292

Zysk na akcję:	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcone
Podstawowy	-0,35	1,56
Rozwodniony	-0,33	0,96



7. Noty objaśniające do sprawozdania z sytuacji finansowej

7.1 Rzeczowe aktywa trwałe i aktywa z tytułu prawa do użytkowania

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ 1.01.2021									
Wartość brutto	29	1 946	2 166	18	1 907	0	34 180	209 182	249 428
Umorzenie	0	97	583	12	581	0	454	0	1 727
Wartość netto	29	1 849	1 583	6	1 326	0	33 726	209 182	247 701
ZMIANY W OKRESIE 1.01-31.12.2021									
Zwiększenia	0	0	3 746	165	205	1 214	99 449	133 076	237 855
Zmniejszenia	0	0	84	154	7	1 214	1 254	99 424	102 137
Amortyzacja	0	248	203	9	1 102	0	4 526	0	6 088
Zmniejszenie umorzenia	0	0	9	0	0	0	0	0	9
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	-1 750	1 391	-360
STAN NA DZIEŃ 31.12.2021									
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	29	1 601	5 052	8	422	0	125 645	244 225	376 981
Wartość brutto	29	1 946	5 828	29	2 105	0	130 625	244 225	384 786
Umorzenie	0	345	777	21	1 683	0	4 980	0	7 805
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	29	1 601	5 052	8	422	0	125 645	244 225	376 981

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ 1.01.2020 PRZEKSZTAŁCONE									
Wartość brutto	0	386	825	13	574	0	0	0	1 798
Umorzenie	0	2	457	9	257	0	0	0	724
Wartość netto	0	384	369	4	317	0	0	0	1 074
ZMIANY W OKRESIE 1.01-31.12.2020 PRZEKSZTAŁCONE									
Zwiększenia	29	1 561	1 349	5	1 333	1 561	34 180	216 056	256 072
Zmniejszenia	0	0	8	0	0	1 561	0	4 284	5 853
Amortyzacja	0	95	135	3	323	0	454	0	1 011
Zmniejszenie umorzenia	0	0	8	0	0	0	0	0	8
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	-2 589	-2 589
STAN NA DZIEŃ 31.12.2020 PRZEKSZTAŁCONE									
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	29	1 849	1 583	6	1 326	0	33 726	209 182	247 701
Wartość brutto	29	1 946	2 166	18	1 907	0	34 180	209 182	249 428
Umorzenie	0	97	583	12	581	0	454	0	1 727
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	29	1 849	1 583	6	1 326	0	33 726	209 182	247 701



	Grunty - prawo do użytkowania	Budynki - prawo do użytkowania	Urządzenia techniczne i maszyny - prawo do użytkowania	Środki transportu - prawo do użytkowania	Inne rzeczowe aktywa trwałe - prawo do użytkowania	Razem
	STAN NA DZIEŃ 1.01.2021					
Wartość brutto	17 532	13 265	2 048	7 953	469	41 267
Umorzenie	353	2 561	368	2 135	13	5 431
Wartość netto	17 179	10 704	1 679	5 818	455	35 836
	ZMIANY W OKRESIE 1.01-31.12.2021					
Zwiększenia	11 922	7 389	1 206	3 452	334	24 303
Zmniejszenia	572	1 037	0	371	109	2 088
Amortyzacja	1 147	3 450	920	2 767	161	8 444
Zmniejszenie umorzenia	0	199	0	135	0	333
	STAN NA DZIEŃ 31.12.2021					
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	27 383	13 805	1 965	6 266	520	49 940
Wartość brutto	28 883	19 618	3 254	11 033	694	63 482
Umorzenie	1 499	5 812	1 288	4 767	174	13 542
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	27 383	13 805	1 965	6 266	520	49 940

	Grunty - prawo do użytkowania	Budynki - prawo do użytkowania	Urządzenia techniczne i maszyny - prawo do użytkowania	Środki transportu - prawo do użytkowania	Inne rzeczowe aktywa trwałe - prawo do użytkowania	Razem
	STAN NA DZIEŃ 1.01.2020 PRZEKSZTAŁCONE					
Wartość brutto	3 272	3 586	373	2 746	0	9 978
Umorzenie	19	731	1	726	0	1 476
Wartość netto	3 253	2 856	373	2 020	0	8 501
	ZMIANY W OKRESIE 1.01-31.12.2020 PRZEKSZTAŁCONE					
Zwiększenia	14 260	9 679	1 674	5 405	469	31 488
Zmniejszenia	0	0	0	199	0	199
Amortyzacja	334	1 831	368	1 548	13	4 094
Zmniejszenie umorzenia	0	0	0	139	0	139
	STAN NA DZIEŃ 31.12.2020 PRZEKSZTAŁCONE					
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	17 179	10 704	1 679	5 818	455	35 836
Wartość brutto	17 532	13 265	2 048	7 953	469	41 267
Umorzenie	353	2 561	368	2 135	13	5 431
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	17 179	10 704	1 679	5 818	455	35 836

Koszty z tytułu umów leasingu krótkoterminowych ujętych w wyniku finansowym wyniosły 4 521 tys. zł (w 2020 roku – 3 709 tys. zł). Zgodnie z MSSF 16 Grupa stosuje uproszczenie dotyczące wynajmu dla umów zawartych na okres krótszy niż 12 miesięcy oraz wynajmu aktywów o niskiej wartości, który jest stosowany dla wynajmu sprzętu (np.: sprzęt IT, terminale, elektronarzędzia).

Pozycja „farmy fotowoltaiczne” obejmuje podstawowe składniki tworzące farmę tj. panele wraz z konstrukcją wsporczą, inwerter, transformator oraz pozostałe elementy, które łącznie umożliwiają funkcjonowanie farmy.

Wartość kosztów odsetek aktywowanych na rzeczowych aktywach trwałych w 2021 roku wyniosła 5 451 tys. zł (2020: 1 877 tys. zł).

W trakcie 2020 grupa zmieniła strategię w stosunku do farm fotowoltaicznych. Na dzień 1 stycznia 2020 roku farmy były przeznaczone do sprzedaży, dlatego nakłady były prezentowane jako produkcja w toku.

Utrata wartości niefinansowych aktywów trwałych

Grupa ocenia na każdy dzień bilansowy czy zaistniały obiektywne przesłanki mogące wskazywać na utratę



Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za rok 2021

(w tys PLN, o ile nie podano inaczej)

wartości danego składnika rzeczowych aktywów trwałych oraz aktywów z tytułu prawa do użytkowania. Aktywa podlegające amortyzacji analizuje się pod kątem utraty wartości, ilekroć jakieś zdarzenia lub zmiany okoliczności wskazują na możliwość niezrealizowania ich wartości bilansowej. Stratę z tytułu utraty wartości ujmuje się w wysokości kwoty, o jaką wartość bilansowa danego składnika aktywów przewyższa jego wartość odzyskiwalną. Wartość odzyskiwalną stanowi wyższa z dwóch kwot: wartości godziwej aktywów, pomniejszonej o koszty sprzedaży, lub wartości użytkowej. Dla potrzeb analizy pod kątem utraty wartości aktywa grupuje się na najniższym poziomie, w odniesieniu do którego występują dające się zidentyfikować odrębne przepływy pieniężne (ośrodki wypracowujące środki pieniężne). Niefinansowe aktywa, w odniesieniu do których uprzednio stwierdzono utratę wartości, oceniane są na każdy dzień bilansowy pod kątem występowania przesłanek wskazujących na możliwość odwrócenia dokonanego odpisu.

Przesłanki powodujące utratę wartości

Rzeczowe aktywa trwałe związane z farmami fotowoltaicznymi stanowią istotną pozycję aktywów Grupy. Ze względu na zmienne otoczenie makroekonomiczne, które wpłynęło, m.in. na wzrost kosztów komponentów i innych kosztów bieżącego utrzymania farm, wydłużone terminy i zachwiane kanały dostaw oraz wzrost stóp procentowych grupa zidentyfikowała to jako czynnik, który w istotny sposób mógł przyczynić się do zmiany wartości posiadanych aktywów.

Utrata wartości aktywów trwałych

Test na utratę wartości został przeprowadzony w odniesieniu do ośrodka wypracowującego środki pieniężne (CGU) poprzez ustalenie jego wartości odzyskiwalnej. Jako ośrodki wypracowujące środki pieniężne Grupa identyfikuje poszczególne farmy fotowoltaiczne/farmy fotowoltaiczne w budowie.

Przyjęte założenia

Test na utratę wartości został przeprowadzony na podstawie Modelu finansowego Columbus Energy. Poniżej przedstawiono główne założenia przy jakich dokonano wyliczenia dla testu z tytułu utraty wartości na 31 grudnia 2021 roku:

- prognozy cen sprzedaży – farmy fotowoltaiczne sprzedają energię w modelu aukcyjnym oraz wolnorynkowym. W przypadku sprzedaży aukcyjnej ceny sprzedaży są ściśle ustalone na okres 15 lat indeksowane wyłącznie wskaźnikiem inflacji. Po tym okresie przyjęte zostały szacowane rynkowe ceny sprzedaży. W sprzedaży wolnorynkowej cena sprzedaży ustalona została na podstawie Raportu Prognoza Ścieżek Cenowych hurtowej Energii Elektrycznej na lata 2022-2040, uwzględniający założenia makroekonomiczne, w tym dotyczące inflacji kursów walut, i rynkowe dotyczące, m.in., cen emisji CO₂ i zapotrzebowania na energię elektryczną gospodarstw domowych,
- produktywność – ustalona na podstawie średnich historycznych danych pogodowych z ostatnich 15 lat dla konkretnej lokalizacji. Obserwowane obecnie zmiany klimatyczne przyczyniają się do wzrostu produktywności instalacji fotowoltaicznych. Grupa przyjęła jednak konserwatywne podejście i odstąpiła od szacunków w zakresie wzrostu w tym obszarze w okresie kolejnych 30 lat,
- poziom nakładów – w szacowanych przepływach uwzględniono CAPEX do poniesienia oraz CAPEX odtworzeniowy konieczny do funkcjonowania farmy,
- koszty operacyjne – przyjęte na poziomie realnych kosztów stałych ponoszonych na poziomie zidentyfikowanego CGU,
- analizę utraty wartości ustalono w oparciu o najnowsze dane ekonomiczne opracowane w wartościach realnych i przy zastosowaniu średniego ważonego kosztu kapitału po opodatkowaniu (WACC) w okresie projekcji na poziomie 6,9% (W 2020 roku 6%).

Wyniki przeprowadzonych testów

Wartość odzyskiwalna została ustalona na podstawie wartości użytkowej skalkulowanej na bazie prognozy przepływów środków pieniężnych opartej na zatwierdzonych przez wyższą kadrę kierowniczą budżetach finansowych obejmujących okres ekonomicznej użyteczności testowanych aktywów. Wartość odpisów



aktualizujących rzeczowe aktywa trwałe dotyczących farm fotowoltaicznych na dzień 31 grudnia 2021 wynosi 2 949 tys PLN, na dzień 31 grudnia 2020 wynosiła 2 589 tys PLN. Zmiana względem roku ubiegłego wynika z aktualizacji założeń operacyjnych, w tym ścieżek cenowych przyjętych do wyceny. Szacunki liczbowe skalkulowane zostały zgodnie z postanowieniami MSR 36. Ujęty odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości aktywów trwałych został zaprezentowany w pozostałych kosztach w sprawozdaniu z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.

7.2 Wartości niematerialne

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
1 STYCZNIA 2021				
Wartość brutto	3 833	395	0	4 228
Umorzenie	0	206	0	206
Zwiększenia	2 267	551	2 125	4 943
Zmniejszenia	0	72	0	72
Amortyzacja	0	160	0	160
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	6 100	507	2 125	8 732
31 GRUDNIA 2021				
Wartość brutto	6 100	874	2 125	9 098
Umorzenie	0	366	0	366
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	6 100	507	2 125	8 732

Wartości niematerialne w trakcie realizacji to głównie:

- Ekosystem - to pełne środowisko aplikacji których generalnym celem jest optymalizacja wykorzystania energii elektrycznej i dostarczenie usług na najwyższym poziomie. Do ekosystemu należą zarówno Columbus Cloud, PowerHouse, PowerFarm, PowerCharge, jak i wszystkie urządzenia od Columbus.
- System elektronicznego obiegu dokumentów, który zastąpi papierowy obieg dokumentów. Składa się z wielu procesów dostosowanych specyficznie dla Grupy Columbus.
- Moduł magazynowy - oprogramowanie zarządzające magazynem używane do kontroli, koordynacji i optymalizacji działań, procesów i operacji wykonywanych w magazynie.



Na dzień 31 grudnia 2021 Zarząd nie zidentyfikował konieczności rozpoznania odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości.

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
1 STYCZNIA 2020				
Wartość brutto	3 833	235	0	4 068
Umorzenie	0	60	0	60
Zwiększenia	0	139	0	139
Zwiększenia wynikające z nabycia jednostek zależnych	0	389	0	389
Zmniejszenia	0	204	0	204
Amortyzacja	0	339	0	339
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	3 833	160	0	3 993
31 GRUDNIA 2020				
Wartość brutto	3 833	490	0	4 323
Umorzenie	0	330	0	330
WARTOŚĆ KSIĘGOWA NETTO	3 833	160	0	3 993

Na dzień 31.12.2021 r. Grupa przeprowadziła testy na utratę wartości ośrodków wypracowujących środki pieniężne, do których została przypisana wartość firmy. Łączna wartość na dzień 31.12.2021 wynosiła 6 100 tys. złotych na co złożyła się:

Wartość firmy w wysokości 3 833 tys. złotych powstała w wyniku rozliczenia połączenia prawnego Columbus Capital Spółka Akcyjna z Columbus Energy Spółka Akcyjna, które miało miejsce w 2016 roku. Wartość firmy została alokowana do ośrodka wypracowującego środki pieniężne, będącego jednocześnie odrębnym segmentem operacyjnym sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych.

Wartość firmy w wysokości 1 479 tys. złotych powstała na prowizorycznym rozliczeniu nabycia spółki Votum Energy S.A. w czwartym kwartale 2021 roku przez Columbus Elite S.A. będącą spółką bezpośrednio zależną od Columbus Energy S.A. Wartość firmy została alokowana do ośrodka wypracowującego środki pieniężne czyli do spółki Votum Energy S.A.

Wartość firmy w wysokości 799 tys. złotych powstała w wyniku rozliczenia nabycia spółki Vortex Energy-Obrót Sp. z o.o. (obecnie po zmianie nazwy Columbus Obrót Sp. z o.o.). Transakcja miała miejsce w dniu 2 lutego 2021 roku (opisane w szczegółach w nocie 7.3). Wartość firmy została przypisana do spółki Columbus Obrót.

Wartość odzyskiwalna ośrodków wypracowujących środki pieniężne została ustalona na podstawie wartości użytkowej skalkulowanej na bazie prognozy przepływów środków pieniężnych opartej na zatwierdzonych przez wyższą kadrę kierowniczą budżetach finansowych obejmujących pięcioletni okres. Główne założenia, przyjęte w celu ustalenia wartości użytkowej są następujące:

- Wolumen sprzedaży i wpływ na wielkość przychodów i współmiernych im kosztów bezpośrednich
- stopa dyskontowa oparta na średnioważonym koszcie kapitału i odzwierciedlająca bieżącą rynkową ocenę wartości pieniądza w czasie oraz ryzyka związanego z przedmiotem działalności ośrodka wypracowującego środki pieniężne. Zastosowano stopę dyskontową przed efektem podatkowym na poziomie 6,9% (2020: 5,5%),
- stopa wzrostu używana do oszacowania wartości rezydualnej ośrodków wypracowujących środki pieniężne.

Wolumen sprzedaży bazuje na średnich wielkościach osiąganych w poprzednich okresach. Stopa dyskontowa odzwierciedla dokonane przez kierownictwo oszacowanie ryzyka typowego dla ośrodka. Jest to wskaźnik stosowany przez kierownictwo w celu oszacowania efektywności (wyników) operacyjnych oraz przyszłych propozycji inwestycyjnych.



W przypadku oszacowania wartości użytkowej, kierownictwo jest przekonane, iż żadna racjonalnie możliwa zmiana jakiegokolwiek kluczowego założenia określonego powyżej nie spowoduje, że wartość bilansowa tego ośrodka znacząco przekroczy jego wartość odzyskiwalną.

7.3 Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone

W skład grupy kapitałowej na dzień 31 grudnia 2021 oraz na dzień 31 grudnia 2020 wchodziły następujące podmioty:

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%)		Udział w głosach (%)		Przedmiot działalności
	bezpośrednio	i pośrednio	bezpośrednio		
Jednostki zależne bezpośrednio i pośrednio	2021	2020	2021	2020	
Columbus Elite S.A.	70	50	70	50	usługi w zakresie oferowania produktów i usług Columbus Energy S.A.,
Columbus Energy Finanse Sp. z o.o.	100	100	100	100	pośrednictwo finansowe i zarządzanie należnościami z tytułu należności z odroczonym terminem płatności
Columbus Obrót Sp. z o.o.	100	0	100	0	obróć energią- posiada koncesję na sprzedaż energii i Generalne Umowy Dystrybucyjne
Columbus Obrót 2 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka obrotu energią
Columbus Profit Sp. z o.o.	100	100	100	100	usługi rachunkowo-księgowe, związane z obsługą kadrowo-płacową pracowników oraz doradztwem w obrębie grupy kapitałowej
GoBiznes Sp. z o.o.	100	100	100	100	usługi w zakresie rozwiązań fotowoltaicznych, również w modelu PPA i PLA
New Energy Investments Sp. z o.o.	100	100	100	100	rozwój projektów energetycznych w obszarze farm fotowoltaicznych
Columbus JV-3 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-4 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-10 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celach inwestycyjnych
Ecowolt 4 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 5 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 10 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 15 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celach inwestycyjnych
Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 4 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 10 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 11 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 14 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Sędziszów PV Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celach inwestycyjnych
Columbus JV-5 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 Hold Co 2 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus JV1 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych



Columbus JV2 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-2 Sp. z o.o.	100	100	100	100	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-3 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 Sp. z o.o.	100	0	100	0	powołana w celu nabywania projektów farm fotowoltaicznych
EcoSolar Babice Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 1 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 2 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 6 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 7 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 9 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 12 Sp. z o.o.	51	51	51	51	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 14 Sp. z o.o.	51	51	51	51	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Ecowolt 18 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Eko Energia – Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Eko Energia II Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Energia Szyleny Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
ES Banachy Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
ES Nisko Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
ES Sigietki Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 6 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 16 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Greenprojekt 18 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PCWO Energy PV 223 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PCWO Energy PV 245 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PCWO Energy PV 277 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PCWO Energy PV 341 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PCWO Energy PV 358 Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PMSUN Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PV-ESSE Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
PV-ZIGNUM Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Giżycko Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower HNB Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Jabłoń Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych



SPower Januszkowice Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower JSK 3 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower KKM Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Klimki Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Kołaczyce Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Konopczyn Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower KRRO 8 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower KZDK 5 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Mońki Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Nekla Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Osinki Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Polanów Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Różan Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Rusowo Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Sudol Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Tomaszówka Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Trękuszek Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Ujazd Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower WDW Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Węgliska Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
SPower Zambrów I Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Sun Energy Invest Sp. z o.o.	100	100	100	100	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Sun Venture Aero Sp. z o.o.	100	0	100	0	spółka celowa realizująca budowę farm fotowoltaicznych
Votum Energy S.A.	55	0	55	0	spółka współpracująca z Columbus Elite S.A. w branży OZE. Spółka świadczy usługi sprzedaży produktów z oferty Columbus Energy S.A.

Jednostki współzależne bezpośrednio i pośrednio	2021	2020	2021	2020	
Columbus&Farmy Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółką celową zajmującą się pozyskaniem warunków przyłączenia.
Smile Energy S.A.	50	50	50	50	spółka celowa zajmująca się rozwojem umów PPA i PLA.
Farma F2 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F3 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F4 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F5 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F6 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F7 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F8 Sp. z o.o.	50	50	50	50	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F9 Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F10 Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F11 Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F12 Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Farma F13 Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Nagoszyn Sp. z o.o.	50	0	50	0	spółka celowa rozwijająca projekty farm fotowoltaicznych
Jednostki stowarzyszone	2021	2020	2021	2020	
Nexity Global S.A.	9,99	33	9,99	33	spółka prowadzącą swoją działalność w branży elektromobilność
Saule S.A.	20	20	20	20	rozwija technologie drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji.



7.3.1 Jednostki zależne

Grupa w ramach rozwoju segmentu farm fotowoltaicznych nabyła spółki celowe zarówno w 2020 jak i 2021 roku.

W okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2021 roku Grupa Kapitałowa nabyła udziały w 21 spółkach celowych (w 2020 w 50 spółkach celowych), których działalność związana jest z budową farm fotowoltaicznych. Nabycia te zostały rozliczone jako nabycie aktywów, a cena alokowana w pozycji rzeczowe aktywa trwałe (środki trwałe w budowie).

Data nabycia	Nazwa spółki	Udział w kapitale	Udział w głosach	Sposób rozliczenia
Jednostki nabyte w 2020 roku				
21.01.2020	Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
21.01.2020	Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
14.05.2020	EcoSolar Babice Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
14.05.2020	ES Banachy Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
14.05.2020	ES Nisko Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
14.05.2020	ES Sigielki Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Ecowolt 6 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Ecowolt 7 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Ecowolt 5 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Greenprojekt 6 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Greenprojekt 18 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
30.07.2020	Sun Energy Invest Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Tomaszówka Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Zambrów I Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Giżycko Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower WDW Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower JSK 3 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower KKM Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Ujazd Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower HNB Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Węgliska Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Rusowo Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
25.09.2020	SPower Moriki dawniej Bioenergia Podlasie Sp. o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
06.10.2020	SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów



06.10.2020	SPower Osinki Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
06.10.2020	SPower Polanów Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
06.10.2020	SPower Sudol Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
06.10.2020	SPower Kołaczyce Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Jabłoń Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Januszkowice Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Klimki Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Konopczyn Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower KRRO 8 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Nekla Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Różan Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower Trękuszek Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	SPower KZDK 5 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
20.11.2020	Ecowolt 12 Sp. z o.o.	51%	51%	nabycie aktywów
20.11.2020	Ecowolt 14 Sp. z o.o.	51%	51%	nabycie aktywów

Jednostki nabyte w 2021 roku

05.02.2021	PCWO Energy PV 223 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
05.02.2021	PCWO Energy PV 245 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
05.02.2021	PCWO Energy PV 277 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
05.02.2021	PCWO Energy PV 341 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
05.02.2021	PCWO Energy PV 358 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.02.2021	Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.04.2021	PMSUN Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.04.2021	PV-ESSE Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.04.2021	PV-ZIGNUM Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.04.2021	SUN VENTURE AERO Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.04.2021	Energia Szyleny Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
16.04.2021	Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Ecowolt 4 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Ecowolt 10 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Ecowolt 15 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Greenprojekt 4 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Greenprojekt 10 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Greenprojekt 11 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Greenprojekt 14 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
11.06.2021	Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów
22.09.2021	Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.	100%	100%	nabycie aktywów



W dniu 2 lutego 2021 r. Columbus nabył 100% udziałów w kapitale zakładowym Vortex Energy - Obrót Sp. z o.o. (obecnie Columbus Obrót Sp. z o.o.). Warunkiem zawieszającym było wydanie bezwarunkowej zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na dokonanie koncentracji, którą to decyzję, wyrażającą zgodę na nabycie 100% udziałów w tej spółce, Columbus otrzymał 26 kwietnia 2021 r.

Nabycie jednostki zależnej Columbus Obrót Sp. z o.o.

Przekazana zapłata	1 698
Przejęte aktywa netto	899
Wartość firmy	799

Nabycie udziałów w Columbus Obrót oznacza rozszerzenie działalności Grupy w zakresie obrotu energią elektryczną pochodzącą z odnawialnych źródeł energii.

W dniu 8 października 2021 spółka zależna Columbus Elite S.A. objęła 55% akcji w spółce Votum Energy S.A., w wyniku tej transakcji Grupa objęła kontrolę nad spółką Votum Energy S.A.

Nabycie jednostki zależnej Votum Energy S.A.

Przekazana zapłata	550
Udziały niekontrolujące	-751
Wartość aktywów netto	-1 669
Wartość firmy	1 468

Wartość udziałów niekontrolujących została ustalona proporcjonalnie do udziału obecnych instrumentów własnościowych w ujętych kwotach możliwych do zidentyfikowania aktywów netto jednostki przejmowanej. Przedmiot działalności Votum Energy S.A. na moment nabycia był tożsamy z przedmiotem działalności Columbus Energy S.A. Docelowo Grupa zamierza wykorzystać kapitał ludzki przejętej spółki do zwiększenia udziału w rynku. Wartość przychodów oraz zysk za okres od dnia przejęcia wyniósł odpowiednio: 10 694 tys. zł oraz 791 tys. zł. Wartość firmy powstała na prowizorycznym rozliczeniu nabycia.

Columbus Elite S.A. – objęcie kontroli

W dniu 2 stycznia 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisał umowę z właścicielami Columbus Elite S.A. posiadającymi pozostałe 50% akcji, przyznające Spółce opcje wykupu pakietu akcji oraz otrzymał Pełnomocnictwo do uczestniczenia na Walnych Zgromadzeniach Akcjonariuszy Columbus Elite S.A. w imieniu akcjonariuszy Paweł Bednarek oraz Rafał Kołtątaj, zgodnie z ujawnieniem w pkt 3.1 litera b W wyniku podpisanej umowy Columbus Energy S.A. objął kontrolę nad Spółką Columbus Elite S.A. i od tego momentu traktuje ją jako jednostkę zależną i konsoliduje ją metodą pełną.

Wartość inwestycji w Columbus Elite S.A. wycenianej przed transakcją metodą praw własności wynosiła 6.284 tys. zł, w ocenie Spółki wartość ta była racjonalnym przybliżeniem wartości godziwej na dzień objęcia kontroli. Wartość aktywów netto Columbus Elite S.A. na moment objęcia kontroli wynosiła 12 521 tys. zł. Na moment objęcia kontroli nie rozpoznano wartości firmy. Wartość udziałów niekontrolujących ustalona na moment objęcia kontroli wyniosła 6 200 tys. zł.

W dniu 9 lipca 2021 Zwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus Elite S.A. na podstawie umowy akcjonariuszy z dnia 30 czerwca 2021 roku podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Columbus Elite S.A., które w całości objął Columbus Energy S.A. Po tym podwyższeniu Columbus Energy S.A. posiada 70% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A. Cena transakcyjna wyniosła 66 tys. zł.

Columbus Elite S.A – opcja wykupu udziałów niekontrolujących

W dniu 30 czerwca 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisała porozumienie z Akcjonariuszami Columbus Elite S.A. (szczegóły nota 7.16). W związku z opcją nabycia wszystkich pozostałych udziałów niekontrolujących od dnia



30 czerwca 2021 Spółka nie rozpoznaje udziałów niekontrolujących w Columbus Elite S.A. W związku z wystawioną opcją Spółka ujęła zobowiązanie z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących w wysokości 15.721 tys. złotych.

7.3.2 Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach

Columbus Energy S.A. w dniu 28 kwietnia 2020 r. objął 3 574 450 sztuk akcji zwykłych okaziciela serii B Spółki Nexity Global S.A. (dawniej Everest Investments S.A.) o wartości nominalnej 0,60 zł każda akcja co stanowi 35,74% akcji w kapitale zakładowym spółki. Spółka zgodnie ze strategią skupiać będzie się na trzech zasadniczych filarach działalności, tj. elektromobilności, transformacji energetycznej oraz na efektywnym zarządzaniu transportem, komunikacją i mobilnością zarówno w skali makro dla miast i aglomeracji, jak i mikro dla organizacji i flot pojazdów o napędzie alternatywnym.

W dniu 7 lipca 2020 r. Columbus Energy S.A. wraz ze spółką Farmy Fotowoltaiki S.A. z siedzibą w Katowicach zawarł spółkę ramową pod firmą Columbus&Farmy Sp. z o.o. Strony objęły w spółce ramowej po 50 udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy udział. Kapitał zakładowy spółki ramowej wynosi 10.000,00 zł.

Spółka ramowa została powołana w celu realizacji projektów instalacji fotowoltaicznych do momentu uzyskania warunków przyłączenia. Po uzyskaniu warunków przyłączenia, prawa do każdego z projektów będą wnoszone przez spółkę ramową do spółek celowych, w ramach których projekty będą rozwijane.

Columbus Energy S.A. w dniu 3 września 2020 r. objął 187 493 sztuk nowych akcji zwykłych imiennych serii A Spółki Saule S.A. o wartości nominalnej 1,00 zł każda akcja co stanowi 13,04% akcji podwyższonym kapitale zakładowym spółki po jego rejestracji. Ponadto, w dniu 30 grudnia 2020 r. zawarł z Saule S.A. umowę objęcia 124.995 nowych akcji imiennych serii A Saule o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego akcje te zostały zarejestrowane w KRS, tym samym Columbus Energy S.A. posiada 20% udział w ogólnej liczbie głosów. Spółka Saule S.A. rozwija technologie drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji. Obecnie Saule to zespół ponad 50 naukowców, inżynierów i pracowników administracyjnych z ponad 17 krajów. Saule przez ostatni rok, przy współpracy inżynierów z Korei, Malezji, Wielkiej Brytanii, Singapuru i Japonii, konstruowała unikatową, pierwszą na świecie linię produkcyjną drukowanych ogniw perowskitowych. Saule posiada jedno z najnowocześniejszych, najlepiej wyposażonych zapleczy badawczych (laboratorium optoelektroniki) na świecie.

Poniżej przedstawione zostały wszystkie jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia Grupy. Kraj utworzenia i rejestracji spółek będący także głównym miejscem prowadzenia działalności tych jednostek to Polska. Procentowy udział w kapitale spółek odpowiada liczbie posiadanych przez Grupę głosów.

Udziały i akcje wyceniane metodą praw własności	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Nexity Global S.A. (dawniej Everest Investments S.A.)*	237	2 793
SAULE S.A.	39 715	43 679
Columbus Elite S.A.*	0	6 264
Smile Energy S.A.	50	50
RAZEM UDZIAŁY I AKCJE WYCENIANE METODĄ PRAW WŁASNOŚCI	40 002	52 786

* Od 2.01.2021 Columbus Elite S.A. konsolidowany jest metodą pełną. Objęcie kontroli opisane w nocie 3.1 oraz 7.3.1

	SAULE S.A.	Nexity Global S.A.
STAN NA 1 STYCZNIA 2021	43 679	2 793
Nabycie udziałów/akcji		-
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-3 963	-
Zbycie udziałów/akcji		853
STAN NA 31 GRUDNIA 2021	39 715	237



Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	31.12.2021		31.12.2020		
	SAULE S.A.	Nexity Global S.A.	SAULE S.A.	Nexity Global S.A.	Columbus Elite S.A.
Aktywa trwałe	39 685	176	41 545	1 649	10 765
Aktywa obrotowe	29 296	2 633	36 388	4 495	9 513
Zobowiązania długoterminowe	37 023	8	9 330	395	
Zobowiązania krótkoterminowe	19 494	3 971	45 602	811	7 756
Kapitał własny	12 464	-1 170	23 000	4 938	12 521

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	SAULE S.A.	Nexity Global S.A.	SAULE S.A.	Nexity Global S.A.	Columbus Elite S.A.
	2021	2021	2020	2020	2020
Przychody ze sprzedaży	1 138	571	2 099	173	64 806
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-19 619	-6 108	-19 714	-1 531	12 428
Całkowite dochody ogółem	-19 619	-6 108	-19 714	-1 531	12 428

7.3.3 Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach.

W dniu 8.12.2020 Columbus Energy S.A. sprzedał 276.000 akcji spółki Nexity Global S.A.

W dniu 14.10.2021 Columbus Energy sprzedał 2.299.450 akcji spółki Nexity Global S.A., stanowiących 22,99 proc. udziału w kapitale zakładowym i głosów na walnym zgromadzeniu tej spółki. W wyniku transakcji, Columbus zmniejszył udział w Nexity i aktualnie posiada 999.000 akcji, stanowiących 9,99 proc. udziału w kapitale zakładowym.

Koszt sprzedanych akcji został ustalony w oparciu o wartość części sprzedanych akcji ujętych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.09.2021 roku.

Sprzedaż akcji Nexity Global S.A.	14.10.2021	08.12.2020
Cena sprzedaży	2 299	4 140
Wartość księgowa sprzedanych akcji	853	276
Zysk ze zbycia udziałów	1 446	3 864



7.3.4 Wykup udziałów niekontrolujących

Na dzień 1 stycznia 2020 roku Grupa posiadała 50% udziałów w spółkach: Ecowolt 1 Sp. z o.o., Ecowolt 2 Sp. z o.o., Ecowolt 9 Sp. z o.o., Ecowolt 18 Sp. z o.o., Greenprojekt 16 Sp. z o.o. Grupa już wtedy uznawała, że kontroluje te spółki w wyniku posiadania potencjalnych praw głosu poprzez posiadane opcje wykupu pozostałych udziałów od ich aktualnych właścicieli, w związku z powyższym inwestycje te pokazywany już były jako inwestycje w jednostki zależne.

W dniu 4 listopada 2020 roku Grupa dokonała wykupu pozostałych 50% udziałów w powyższych Spółkach za łączną kwotę 5 240 tys. zł. W wyniku rozliczenia tej transakcji w zyskach zatrzymanych ujęto kwotę: - 2 412 tys. zł.

7.4 Udzielone pożyczki

Pożyczki udzielone zostały zakwalifikowane jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy.

Pożyczki udzielone są w walutach PLN i EUR.

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Pożyczki udzielone		
- pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy	1 331	224
- pożyczki udzielone spółkom pozostałym - Farmy	30 210	1 750
- pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Grupa Nexity Global S.A.	2 705	0
- pozostałe	3 441	7 276
Razem	37 687	9 250
w tym:		
krótkoterminowe	25 767	6 007
długoterminowe	11 920	3 243

Grupa udziela pożyczek Spółkom rozwijającym budowę farm fotowoltaicznych, są to głównie pożyczki na zaliczki na opłaty przyłączeniowe, które są zwracane Grupie w przypadku nieuzyskania tych warunków. Pożyczki te są najczęściej zabezpieczone umową przelewu wierzytelności i zastawem na udziałach.

Pożyczki udzielone Spółkom z Grupy Nexity Global S.A. zostały rozliczone po dniu bilansowym.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku należności nie były wymagalne.

	2021	2020 przekształcone
Stan na początek okresu	9 250	995
Zwiększenia:	44 891	19 485
- udzielenie pożyczek	44 112	19 195
- wycena do wartości godziwej	779	290
Zmniejszenia:	16 454	11 230
- spłata pożyczek	16 200	11 121
- spłata odsetek od pożyczek	254	109
Stan na koniec okresu	37 687	9 250

Szczegółowe zestawienie pożyczek:



Pożyczkobiorca	Saldo na dzień 31.12.2021	Saldo na dzień 31.12.2020	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	4 684	0	3,5%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelopera	oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	5 015	0	4,0%	19.11.2022	Oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	101	0	4,0%	26.08.2022	Brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 4	3 149	0	3,5%	22.06.2022	1) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. pożyczkobiorcy, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	917	0	5,0%	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 6	0	727	5,0%	24 m-ce od wyплаты każdej transzy	
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 7	306	0	5,0%	19.09.2021	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 8	0	362	5,0%		
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 9	64	61	5,0%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 10	1 188	0	5,0%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności, 3) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.,
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 11	8 860	600	5,0%	24 m-ce od wyплаты każdej transzy	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 12	1 010	0	4,5%	19.11.2022	1) Oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c. 2) Oświadczenie (poręczenie) o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 13	2 985	0	1,0%	22.06.2022	1) Umowa przelewu wierzytelności 2) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 14	899	0	1,0%	07.01.2022	1) Umowa przelewu wierzytelności 2) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 15	1 032	0	4,0%	24 m-ce od wyплаты każdej transzy	Hipoteka umowna
Razem pożyczki udzielone spółkom pozostałym - Farmy	30 210	1 750			
Pożyczkobiorca 1	432	0	4,0%	31.12.2022	
Pożyczkobiorca 1	0	0	2,5%	30.06.2020	
Pożyczkobiorca 1	2 034	0	4,0%	31.12.2022	Umowa pożyczki zawarta w dn. 21.04.2020 Ramowa Umowa Pożyczki zawarta w dn. 09.12.2021 r.
Pożyczkobiorca 2	1 959	0	WIBOR 6M + 4%	31.12.2021 oraz 13.08.2022	
Pożyczkobiorca 2	185	0	4,0%	31.12.2022	Umowa pożyczki zawarta w dn. 08.06.2021
Pożyczkobiorca 2	151	0	3,0%	05.11.2022	Umowa pożyczki zawarta w dn. 02.11.2021
Pożyczkobiorca 3	230	548	5,0%	25.02.2025	
Pożyczkobiorca 4	745	723	3,2%		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	409	0	WIBOR 3M + 4%	13.08.2022 19.08.2022 oraz 10.09.2022	
Pożyczkobiorca 6	0	6 005	1,0%	31.12.2021	Umowa pożyczki zawarta w dn. 02.12.2020
Razem pozostałe i Grupa Nexity	6 146	7 276			
Columbus&Farmy	1331	224	WIBOR 3M + 2%	31.12.2022	brak
Pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy	1 331	224			
RAZEM	37 687	9 250			



7.5 Zapasy

Zapasy	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Materiały	72 387	54 414
w tym materiały u klienta	5 790	6 675
Towary	2 831	0
Towary w drodze	7 927	21 327
Produkcja w toku	4 107	0
Zaliczki na materiały	197	0
RAZEM	87 449	75 741

Grupa znacznie zwiększyła wartość posiadanych zapasów. Wzrost zapasów spowodowany jest znacznym zwiększeniem zapotrzebowania na montaż instalacji fotowoltaicznych.

7.6 Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
1. Należności handlowe brutto	38 315	12 067
Odpis aktualizujący	-4 598	-2 546
Należności handlowe netto	33 717	9 520
2. Czynne rozliczenia międzyokresowe	8 716	5 569
3. Aktywa z tytułu umów z klientami	0	6 492
4. Należności z tytułu podatku VAT	32 929	15 326
5. Kaucje, wadia	9 292	7 076
6. Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	5 937	4 140
7. Zaliczki na dostawy i usługi	39 710	8 497
8. Rozrachunki z pracownikami	370	56
9. Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	9 838	10 912
10. Pozostałe należności	3 315	3 696
NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM	143 825	71 285
krótkoterminowe	127 869	55 498
długoterminowe	15 956	15 787

Na długoterminowe pozostałe należności składają się:

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Czynne rozliczenia międzyokresowe	1 758	2 031
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	8 721	10 095
Należności z tytułu kaucji	5 477	3 661
RAZEM	15 956	15 787

Należności dotyczące WFOŚ zgodnie z zasadą opisaną szczegółowo w nocie 2.7 zostały poddane indywidualnej analizie i ocenie pod kątem utraty wartości, biorąc pod uwagę spełnienie formalnych warunków otrzymania



dotacji przez klienta. Wartość brutto tych należności na dzień bilansowy wynosi: 6 923 tys PLN, natomiast odpis z tytułu utraty wartości: 506 tys PLN. Wartość brutto pozostałych należności analizowanych indywidualnie wynosi: 1 156 tys PLN i zgodnie z ustalonymi terminami nie są one wymagalne na dzień 31 grudnia 2021.

31.12.2021	Nieprzeterminowane		Przeterminowane			Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto	11 314	16 342	4 336	4 693	1 629	38 315
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	11 239	13 847	2 308	1 267	1 575	30 236
Odpis aktualizujący	-93	-1 165	-831	-532	-1 472	-4 093
Procent oczekiwanych strat	1%	7%	37%	59%	100%	
Pozostałe analizowane indywidualnie	75	2 495	2 028	3 426	54	8 079
Odpis aktualizujący	0	0	0	-506	0	-506
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	11 221	15 178	3 505	3 655	157	33 716

31.12.2020	Nieprzeterminowane		Przeterminowane			Razem
		do 3 miesięcy	od 3 do 6 miesięcy	od 6 do 12 miesięcy	powyżej 12 miesięcy	
Należności handlowe brutto	4 126	4 362	1 089	1 056	1 434	12 066
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych	4 126	4 362	1 089	1 056	1 434	12 066
Odpis aktualizujący	-40	-300	-369	-405	-1 434	-2 546
Procent oczekiwanych strat	1%	7%	37%	59%	100%	
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	4 086	4 062	720	652	0	9 520

Wszystkie należności handlowe jakie Grupa posiadała na dzień 31 grudnia 2020 oraz 31 grudnia 2021 były wyrażone w PLN.

Poniższa tabela przedstawia wartość oczekiwanych strat kredytowych dla należności z odroczonym terminem płatności:

31.12.2021	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	pow. 12 rat	
Należności z odroczonego termin płatności	3 978	1 909	2 475	1 043	502	397	544	10 849
Odpis aktualizujący	15	7	19	156	126	199	490	1 011
	0,4%	0,4%	0,8%	15,0%	25,1%	50,1%	90,1%	9,3%
	3 964	1 902	2 456	886	377	199	54	9 838

31.12.2020	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	pow. 12 rat	
Należności z odroczonego termin płatności	5 046	2 088	2 336	1 184	437	242	316	11 649
Odpis aktualizujący	19	8	18	178	109	121	284	737
	0,4%	0,4%	0,8%	15,0%	24,9%	50,0%	89,9%	6,3%
	5 027	2 080	2 318	1 007	328	121	32	10 912

Szczegóły dotyczące przyjętych założeń opisano w notcie 2.7.



Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za rok 2021

(w tys PLN, o ile nie podano inaczej)

7.7 Środki pieniężne

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Środki pieniężne w banku i w kasie	61 387	131 604
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	5 189	1 836
RAZEM	61 387	131 604
PLN		
Środki pieniężne w banku i w kasie	61 123	129 863
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	5 189	1 826
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	931
RAZEM PLN	61 124	130 794
EUR		
Środki pieniężne w banku i w kasie	249	769
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
RAZEM EUR	249	769
GBP		
Środki pieniężne w banku i w kasie	3	0
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
RAZEM FUNT	3	0
USD		
Środki pieniężne w banku i w kasie	10	41
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
RAZEM USD	10	41
RAZEM	61 387	131 604

Środki pieniężne o ograniczonym zakresie dysponowania dotyczą środków pieniężnych na rachunkach VAT.

Dodatkowe wyjaśnienia do skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych

Na wartość pozostałych przepływów wykazaną w skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych składają się:

	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcone
Zaciągnięcie zobowiązań z tytułu faktoringu odwrotnego	27 443	
Ujęcie programu motywacyjnego	9 775	892
Pozostałe	12 502	3 452
Razem pozostałe przepływy	49 720	-2 560



7.8 Kapitał własny

Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 31.12.2021 wynosi 129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

W dniu 8 stycznia 2021 roku do Spółki wpłynęły oświadczenia wszystkich obligatariuszy, którzy objęli obligacje serii E, na podstawie których wyrazili intencję do wykonania prawa konwersji posiadanych przez nich obligacji serii E na akcje nowej emisji. W lutym 2021 roku w celu realizacji umownego prawa konwersji obligacji nabywanych na akcję podpisano umowy nabycia obligacji w celu ich umorzenia oraz złożono ofertę nabycia nowych akcji w kapitale zakładowym Spółki zgodnie z wartością emisji wynikającą z umów konwersji.

Wartość nominalna wyemitowanych akcji wynosiła 7.555.000 (3.997.359 akcji z serii B Spółki po cenie emisyjnej 1,89) a wartość zobowiązania w momencie konwersji wyniosła 7.718.933 złotych.

W dniu 8 stycznia 2021 roku do Spółki wpłynęły oświadczenia Inwestorów wyrażające intencję wykonania prawa do konwersji przysługującego im z tytułu zawartych umów pożyczki. Spółka dokonała nowej emisji akcji przeznaczonej do objęcia przez Inwestorów w celu realizacji umownego prawa konwersji w wartości emisji wynikającej z umów konwersji tj. 37.195.996 (3.807.407 akcji z serii D Spółki po cenie emisyjnej 1,89 oraz 10.989.010 akcji z serii C Spółki po cenie emisyjnej 2,73). Wartość nominalna wyemitowanych akcji wyniosła 27.965.230 tj. 14.796.418 akcji po 1,89.

W dniu 5 marca 2021 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego z kwoty 76 506 967,53 zł, o kwotę 35 520 230,97 zł, do kwoty 112.027.198,50 zł, poprzez emisję:

- (i) 3.997.356 akcji serii B Spółki, - cena emisyjna 1,89
- (ii) 10.989.010 akcji serii C Spółki, - cena emisyjna 2,73
- (iii) 3.807.407 akcji serii D Spółki, - cena emisyjna 1,89

tj. łącznie emisję 18.793.773 nowych akcji Spółki w kwocie 44 751 tys. złotych.

W dniu 13 lipca 2021 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego z kwoty 112 027 198,50 zł do kwoty 129 982 198,50 zł, tj. o kwotę 17 955 000,00 zł, w drodze emisji 9 500 000 akcji serii E Columbus. Emisja nowych akcji w kapitale zakładowym Spółki miała na celu realizację prawa do objęcia akcji przez osoby uprawnione w ramach Programu Menadżerskiego. W związku z rejestracją podwyższenia kapitału zakładowego w dniu 13 lipca 2021 r., jego wysokość na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania wynosi 129 982 198,50 zł. Kapitał zakładowy dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda :

- 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.

Zostały wyemitowane akcje po cenie emisyjnej 1,89.

Akcje serii A1 są przedmiotem zorganizowanego obrotu w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect.

Łączna liczba akcji oraz łączna liczba głosów na Walnym Zgromadzeniu Spółki wynosi 68 773 650.



Akcjonariat Columbus Energy S.A. na dzień 31 grudnia 2021 r.:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Dawid Zieliński *	21 603 659	31,41	21 603 659	31,41
2.	January Ciszewski **	14 702 462	21,38	14 702 462	21,38
3.	Piotr Kurczewski	13 882 238	20,19	13 882 238	20,19
4.	Marek Sobieski	3 542 170	5,15	3 542 170	5,15
5.	Janusz Sterna ***	3 062 266	4,45	3 062 266	4,45
6.	Pozostali akcjonariusze	11 980 855	17,42	11 980 855	17,42
Ogółem		68 773 650	100	68 773 650	100

* bezpośrednio i pośrednio poprzez Gemstone ASI S.A., której blisko 100% akcji posiada Dawid Zieliński

** bezpośrednio i pośrednio poprzez JR HOLDING ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

*** bezpośrednio i pośrednio przez Polsyntes Sp. z o.o.

Akcjonariusze posiadający 77,43%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., January Ciszewski, JR Holding ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polsyntes Sp. z o.o. działają w porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych.

Akcjonariat na dzień zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Dawid Zieliński *	21 603 659	31,41	21 603 659	31,41
2.	Piotr Kurczewski	13 882 238	20,19	13 882 238	20,19
3.	January Ciszewski	13 373 627	19,45	13 373 627	19,45
4.	Marek Sobieski	3 542 170	5,15	3 542 170	5,15
5.	Janusz Sterna ***	2 719 035	3,95	2 719 035	3,95
6.	Pozostali akcjonariusze	13 652 921	19,85	13 652 921	19,85
Ogółem		68 773 650	100	68 773 650	100

* bezpośrednio i pośrednio poprzez Gemstone ASI S.A., której blisko 100% akcji posiada Dawid Zieliński

** bezpośrednio i pośrednio poprzez JR HOLDING ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

*** bezpośrednio i pośrednio przez Polsyntes Sp. z o.o.

Akcjonariusze posiadający 74,99%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., January Ciszewski, JR Holding ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polsyntes Sp. z o.o. działają w porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych.

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

Zysk za 2020 rok (dane przed przekształceniem) w wysokości 64.440 tys zł został przeznaczony na: 2.778 tys zł na pokrycie strat z lat ubiegłych, 56.508 tys zł na pokrycie ujemnego kapitału rezerwowego, 5.155 tys zł na kapitał zapasowy.



Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Jednostka dominująca nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2021 roku Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.

W dniu 9 lipca 2021 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus Elite S.A. podjęło uchwałę w sprawie wypłaty dywidendy w kwocie 10.400 tys. zł. 50% dywidendy tj. kwota 5.200 tys. zł została wypłacona pozostałym akcjonariuszom.

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	
		31.12.2021	31.12.2020 przekształcone	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%*	50%	70%	50%
Votum Energy S.A.	Wrocław	39%	-	39%	-

* Pozostałe 30% akcji Columbus Elite S.A. objęte jest symetrycznymi opcjami zakupu i sprzedaży (opcje call i put), o których mowa w nocie 7.16

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31.12.2021	Columbus Elite S.A.	Votum Energy S.A.
Aktywa trwałe	21 171	482
Aktywa obrotowe	10 071	7 556
Zobowiązania długoterminowe	2	3
Zobowiązania krótkoterminowe	8 608	8 038
Kapitał własny przypadający:	22 632	-878
Akcjonariuszom jednostki dominującej	15 858	-613
Udziałom niekontrolującym	0	-265

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Columbus Elite S.A. 1.01 - 31.12.2021	Votum Energy S.A. 1.11 - 31.12.2021
Przychody ze sprzedaży	83 697	10 694
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	20 444	791
Całkowite dochody ogółem	20 444	791
Przypadające udziałom niekontrolującym	5 939*	486
Wypłacone dywidendy	5 200	0

*Zmiany w udziale w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A. zostały opisane w nocie 7.3.1

7.9 Kredyty i pożyczki

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
DŁUGOTERMINOWE:	48 833	109 260
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	48 833	109 260
KRÓTKOTERMINOWE:	269 407	150 246
Kredyty bankowe	123 876	56 963
Pożyczki	145 531	93 283
RAZEM	318 240	259 506



	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	259 506	28 319
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
- zaciągnięcie	146 872	184 402
- spłata	-103 890	-61 998
- umorzenie PFR	-355	0
- przejęcie długu	4 099	108 656
- naliczone odsetki	14 235	2 962
- spłacone odsetki	-8 178	-1 660
- pozostałe	5 953	-1 174
STAN NA KONIEC OKRESU	318 240	259 506



Na dzień 31/12/2021 Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia

31.12.2021	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania w PLN	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	39 469	PLN	45 000	25.06.2022	WIBOR 1M + 1,6 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku
2.	Santander Multilinia	24 891	PLN	35 000	13.11.2022	WIBOR 1M + 1,4 p.p	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji
3.	mBank	50 000	PLN	50 000	30.09.2022	WIBOR 1M + 1,75 p.p.	- gwarancja BGK, - poręczenie cywilne , - oświadczenie o poddaniu się egzekucji
4.	Pożyczkodawca 1	49 000 (10 655 EUR)	EUR		31.01.2022	8%	Brak
5a.	Pożyczkodawca 2	79 510	PLN		08.10- 16.11.2022	4,25% + WIBOR 3M	- umowy poręczenia, umowy zastawu rejestrowego na udziałach i na zbiorach rzeczy oraz oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie 777
5b.	Pożyczkodawca 2	48 833	PLN		31.05- 21.12.2023	4,25% + WIBOR 3M	- umowy poręczenia, umowy zastawu rejestrowego na udziałach i na zbiorach rzeczy oraz oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie 777
6.	Pożyczkodawca 3	8 762	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na (i) wierzytelnościach i (ii) na zapasach magazynowych
7.	Pożyczkodawca 4	6 590	PLN		30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na (i) wierzytelnościach i (ii) na zapasach magazynowych
8.	Kredyty obrotowe VAT w 14 Spółkach celowych	9 515	PLN		31.10.2022	WIBOR 1M + 1,8%	- pełnomocnictwo dla Banku do dysponowania rachunkami bieżącymi Columbus SA w BOŚ SA, z wyłączeniem rachunku otwartego przez Bank do obsługi podatku VAT w ramach MPP - zastaw finansowy na prawach do środków pieniężnych zgromadzonych na rachunkach bieżących spółki Columbus SA, prowadzonym w BOŚ, wraz z klauzulą kompensacyjną, z wyłączeniem rachunku otwartego przez Bank do obsługi podatku VAT w ramach MPP - Weksel in blanco z wystawienia Kredytobiorcy poręczony przez spółkę Columbus Energy SA, wraz z deklaracją wekslową.
9.	Pozostałe	1 670	PLN				
Kredyty i pożyczki		318 240	PLN				
1.	Faktoring odwrotny	8 598	PLN	15 000	30.11.2022	- WIBOR 1M + 1,4 p.p. dla PLN; - EURIBOR 1M + 1,6 p.p. dla EUR; - SOFR + 1,6 p.p. dla USD	- weksel własny in blanco, - pełnomocnictwo do wskazanych rachunków bankowych, - gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - zastaw finansowy i rejestrowy na wskazanych rachunkach bankowych
Pozostałe zobowiązania finansowe		8 598	PLN				
1.	Obligacje Seria F	61 287	PLN	60 000	30.05.2022, 30.09.2022	WIBOR 6M+ 4,2%	niezabezpieczone



2.	Obligacje Seria A	71 774	PLN		75 000	03.12.2035	WIBOR 6M+ 2,8%	- weksel własny in blanco Emitenta, - oświadczenie Emitenta o poddaniu się egzekucji, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych Emitenta, - cesje wierzytelności z umów pożyczek udzielonych przez Emitenta 24 zależnym spółkom SPV, - umowa wsparcia Emitenta przez Columbus Energy S.A., - zastawy rejestrowe na udziałach 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - zastawy rejestrowe na 31 Projektach elektrowni fotowoltaicznych (zbiór rzeczy i praw) umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta , - cesje wierzytelności z umów dotyczących realizacji i działalności 31 elektrowni fotowoltaicznych umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - weksle własne in blanco 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - kaucja środków pieniężnych w kwocie 1.750.000,-zł
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		133 061	PLN					
31.12.2020	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia	
1.	BOŚ KRB	40 656	PLN	45 000	25.06.2022	WIBOR 1M + 1,6 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku	
2.	Santander Multiniria	16 307	PLN	35 000	13.11.2022	WIBOR 1M + 1,4 p.p	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji	
3.	Kredyt inwestycyjny BOŚ	2 014	PLN		01.11.2034	WIBOR 3M + 3%	- pełnomocnictwo do pobrania środków pieniężnych zgromadzonych na rachunku bieżącym i na innych rachunkach Kredytobiorcy w Banku -zastaw finansowy na prawach do środków pieniężnych zgromadzonych na rachunkach Kredytobiorcy prowadzonych w BOŚ - zastaw rejestrowy na udziałach spółki Kredytobiorcy - zastaw rejestrowy na mieniu ruchomym przedsiębiorstwa, w tym na Farmie Fotowoltaicznej - cesja wierzytelności z tytułu umowy ubezpieczenia majątku Farmy Fotowoltaicznej, a w czasie trwania inwestycji - cesja wierzytelności z tytułu umowy ubezpieczenia inwestycji - cesja wierzytelności z tytułu umowy serwisowej - cesja wierzytelności z tytułu umowy dzierżawy gruntu, na którym realizowana jest inwestycja, - cesja wierzytelności z tytułu o roboty budowlane obejmującej wykonanie Farmy Fotowoltaicznej zawartej z Columbus Energy - Cesja wierzytelności z tytułu umowy w zakresie świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej - Cesja wierzytelności z tytułu umowy na sprzedaż energii elektrycznej przez Spółkę - Cesja wierzytelności z tytułu praw do dopłaty do wyprodukowanej energii uzyskanej w wygranej aukcji(zgodnie z przepisami ustawy o odnawialnych źródłach energii) - Weksel in blanco z wystawienia Spółki, wraz z deklaracją wekslową - Oświadczenie o poddaniu się egzekucji Spółki do kwoty 3.211 740,00 zł	



						- pełnomocnictwo do pobrania środków pieniężnych zgromadzonych na rachunku bieżącym i na innych rachunkach Kredytobiorcy w Banku - zastaw finansowy na prawach do środków pieniężnych zgromadzonych na rachunkach Kredytobiorcy prowadzonych w BOŚ - zastaw rejestrowy na udziałach spółki Kredytobiorcy - zastaw rejestrowy na mieniu ruchomym przedsiębiorstwa, w tym na Farmie Fotowoltaicznej - cesja wierzytelności z tytułu umowy ubezpieczenia majątku Farmy Fotowoltaicznej, a w czasie trwania inwestycji - cesja wierzytelności z tytułu umowy ubezpieczenia inwestycji - cesja wierzytelności z tytułu umowy serwisowej - cesja wierzytelności z tytułu umowy dzierżawy gruntu, na którym realizowana jest inwestycja, - cesja wierzytelności z tytułu o roboty budowlane obejmującej wykonanie Farmy Fotowoltaicznej zawartej z Columbus Energy - Cesja wierzytelności z tytułu umowy w zakresie świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej - Cesja wierzytelności z tytułu umowy na sprzedaż energii elektrycznej przez Spółkę - Cesja wierzytelności z tytułu praw do dopłaty do wyprodukowanej energii uzyskanej w wygranej aukcji (zgodnie z przepisami ustawy o odnawialnych źródłach energii) - Weksel in blanco z wystawienia Spółki, wraz z deklaracją wekslową - Oświadczenie o poddaniu się egzekucji Spółki do kwoty 3.383 798,00 zł
4. Kredyt inwestycyjny BOŚ	2 156	PLN		01.11.2034	WIBOR 3M + 3%	
5. Pożyczkodawca 1	65 730 (14 245 EUR)	PLN		31.01.2022	7,50%	brak
6. Pożyczkodawca 2	80 000	PLN		08.10.2022	4,25% + WIBOR 3M	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 par. 1 pkt 5 kpc
7. Pożyczkodawca 3	8 306	PLN		30.09.2021	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na (i) wierzytelnościach i (ii) na zapasach magazynowych
8. Pożyczkodawca 4	6 248	PLN		30.09.2021	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na (i) wierzytelnościach i (ii) na zapasach magazynowych
9. Pożyczkodawca 5	2 976	PLN		31.12.2020	4% rocznie	brak
10. Pożyczki z opcją konwersji	33 465	PLN			od 3% do 12%	
11. Pozostałe	1 649	PLN				
Kredyty i pożyczki	259 506	PLN				
1. Faktoring odwrotny	0	PLN	10 000	31.10.2021	- WIBOR 1M + 1,8 p.p. dla PLN; - EURIBOR 1M + 2 p.p. dla EUR; - LIBOR 1M+ 2 p.p. dla USD	- weksel własny in blanco, - pełnomocnictwo do wskazanych rachunków bankowych, - gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - zastaw finansowy i rejestrowy na wskazanych rachunkach bankowych, - zastaw na zapasach
Pozostałe zobowiązania finansowe	0	PLN				
1. Obligacje Seria E	7 626	PLN		10.02.2021	- oprocentowanie 9%	niezabezpieczone
2. Obligacje Seria A	74 458	PLN	75 000	03.12.2035	WIBOR 6M+ 2,8%	- weksel własny in blanco Emitenta, - oświadczenie Emitenta o poddaniu się egzekucji, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych Emitenta, - cesje wierzytelności z umów pożyczek udzielonych przez Emitenta 24 zależnym spółkom SPV, - umowa wsparcia Emitenta przez Columbus Energy S.A., - zastawy rejestrowe na udziałach 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - zastawy rejestrowe na 31 Projektach elektrowni fotowoltaicznych (zbiór rzeczy i praw) umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta, - cesje wierzytelności z umów dotyczących realizacji i działalności 31 elektrowni fotowoltaicznych umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - weksle własne in blanco 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - kaucja środków pieniężnych w kwocie 1.750.000,-zł
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	82 084	PLN				



Kredyty i pożyczki o wartości bilansowej 264 305,62 tys. zł są oprocentowane na bazie zmiennej stopy procentowej, opartej o WIBOR 1M plus marża.

Ponadto obligacje o wartości 132 150,00 tys. zł są oprocentowane zmienną stopą opartą o WIBOR 6M.

Ekspozycję Spółki na zmiany stop procentowych należy rozpatrywać również w kwestii produktów kredytowych posiadanych przez Emitenta, a tym samym z kosztem ich obsługi, tj. oprocentowania, które bazuje na wskaźnikach WIBOR dla produktów udzielanych w złotówkach.

Jeżeli oprocentowanie WIBOR kredytów wzrosłoby o 1% to Grupa poniosłaby z tego tytułu 2 889,02 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek. Istnieje zatem ryzyko, iż dalszy wzrost stóp procentowych będzie miał negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, z jednej strony podnosząc koszty jego funkcjonowania, z drugiej obniżając wysokość osiąganych przez niego wyników finansowych. Pozostałe zadłużenie z tytułu zaciągniętych pożyczek jest oprocentowane w oparciu o stałe stopy procentowe. W związku z powyższym Grupa nie ponosi ryzyka stopy procentowej z tego tytułu.

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

7.10 Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
OBLIGACJE: (New Energy Investment Sp. z o.o.)	72 150	75 000
Seria A	72 150	75 000
ODSETKI OD OBLIGACJI:	302	188
Seria A	302	188
KOSZTY OBSŁUGI (PROWIZJE)	-678	-730
Seria A	-678	-730
RAZEM	71 774	74 458

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
OBLIGACJE: (Columbus Energy S.A.)	60 000	7 565
Seria E	0	7 565
Seria F	60 000	0
ODSETKI OD OBLIGACJI:	1 287	61
Seria E	0	61
Seria F	1 287	0
RAZEM	61 287	7 626

W dniu 1 grudnia 2020 r. spółka zależna New Energy Investments Sp. z o.o. (NEI) podjęła uchwałę, w sprawie przydziału 75.000 obligacji zwykłych na okaziciela serii A o wartości nominalnej 1.000,00 zł, tj. o łącznej wartości nominalnej 75 mln zł. Wszystkie Obligacje zostały przydzielone Bankowi Ochrony Środowiska. Obligacje będą podlegały wykupowi w terminie 15 lat od dnia ich zapisania w prowadzonej przez Agenta Emisji ewidencji osób uprawnionych z Obligacji. Zabezpieczenia zostały opisane w notce 7.10.

Obligacje serii E i F wyemitowane przez Jednostkę dominującą. W lutym 2019 roku Zarząd Jednostki dominującej podjął decyzję o przydziale obligacji serii E, o łącznej wartości nominalnej 7.555.000zł, z terminem wykupu określonym na dzień 18 sierpnia 2021 roku. Oprocentowanie obligacji w stosunku do ich wartości nominalnej jest stałe i wynosi 9,00% w skali roku. Obligatariusz ma prawo według własnego uznania żądać, a Jednostka dominująca zobowiązała się umożliwić obligatariuszowi wykup całości lub części obligacji posiadanych przez obligatariusza poprzez zamianę na akcje Spółki nowej emisji. Zgodnie z umową nastąpiło złożenie żądania konwersji na akcje. W ramach



konwersji obligatariuszom przysługuje 4002682 sztuk nowo wyemitowanych akcji. W dniu 8 stycznia 2021 roku do Spółki wpłynęły oświadczenia wszystkich obligatariuszy, którzy objęli obligacje serii E, na podstawie których wyrazili intencję do wykonania prawa konwersji posiadanych przez nich obligacji serii E na akcje nowej emisji.

W dniu 15 lutego 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. w związku z nabyciem w celu umorzenia, na podstawie art. 76 ustawy z dnia 15 stycznia 2015 r. o obligacjach w zw. z art. 3531 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny, przez Spółkę od obligatariuszy 7 555 obligacji imiennych serii E o wartości nominalnej 1 000,00 zł (jeden tysiąc 00/100 złotych) każda obligacja tj. wszystkich obligacji serii E wyemitowanych w trybie emisji prywatnej przez Emitenta na podstawie uchwały zarządu Emitenta nr 1/01/2019 („Obligacje”) – wszystkie Obligacje zostały umorzone. Umorzenie Obligacji powoduje definitywne wygaśnięcie wszelkich praw i obowiązków wynikających z Obligacji.

W dniu 22 czerwca 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. podjął uchwałę w sprawie emisji do 60 000 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii F o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości nominalnej nie większej niż 60 mln zł. Obligacje emitowane są w ramach ustanowionego i przyjętego przez Zarząd Columbus w dniu 31 grudnia 2020 r. programu emisji obligacji o wartości do 200 mln zł. W dniu 29 czerwca 2021 r. Zarząd Columbus podjął uchwałę, w sprawie warunkowego przydziału 60 000 sztuk Obligacji serii F. Obligacje zostały przydzielone na rzecz trzech podmiotów prawnych. W dniu 8 lipca 2021 r. w depozycie papierów wartościowych prowadzonym przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. zostało zarejestrowanych 60 000 emitowanych przez Spółkę obligacji zwykłych na okaziciela serii F, dla których został nadany kod ISIN PLSTIGR00079.

7.11 Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Na dzień 1 stycznia	34 766	8 567
Zwiększenia (nowe leasingi)	22 537	29 123
Zmiany umów leasingu	695	319
Odsetki	1 530	795
Płatności	-9 959	-4 037
Na dzień 31 grudnia	49 570	34 767
Krótkoterminowe	9 147	6 100
Długoterminowe	40 422	28 666

7.12 Odroczony podatek dochodowy

Aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego w sprawozdaniu finansowym wykazują następujące kwoty:

	31.12.2021	31.12.2020
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		
- przypadające do realizacji po upływie 12 miesięcy	3 414	3 038
- przypadające do realizacji w ciągu 12 miesięcy	9 695	5 017
Razem	13 109	8 055



	31.12.2021	31.12.2020
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		
- przypadające do realizacji po upływie 12 miesięcy	4 043	3 119
- przypadające do realizacji w ciągu 12 miesięcy	3 665	4 460
Razem	7 708	7 579
Podatek odroczony netto	5 401	476

Zmiana stanu aktywa i zobowiązań z tytułu odroczonego podatku dochodowego:

AKTYWA Z TYTUŁU ODROCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO	STAN NA 1 STYCZNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) zysku/straty netto	STAN NA 31 GRUDNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) zysku/straty netto	STAN NA 31 GRUDNIA 2021
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	72	226	298	393	691
Zobowiązania z tytułu leasingu	1 004	2 480	3 484	1 534	5 019
Strata podatkowa	0	158	158	1 672	1 830
Rezerwy na koszty	512	1 418	1 930	-300	1 629
Odpis aktualizujący	202	435	636	1 391	2 027
Naliczone odsetki	162	32	195	370	565
Ujemne różnice kursowe	45	48	92	-21	71
Kary umowne naliczone	8	8	16	-4	12
Gwarancje	136	51	187	196	383
Przychody przyszłych okresów	0	1 058	1 058	-290	768
Pozostałe	0	0	0	114	114
Razem	2 141	5 913	8 055	5 054	13 109

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ODROCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO	STAN NA 1 STYCZNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) zysku/straty netto	STAN NA 31 GRUDNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) zysku/straty netto	STAN NA 31 GRUDNIA 2021
Niewypłacone wynagrodzenia	0	0	0	0	0
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	946	2 789	3 735	1 788	5 523
Kary umowne naliczone	0	0	0	42	42
Odpis aktualizujący	18	-18	0	0	0
Naliczone odsetki	80	452	532	-198	335
Dodatnie różnice kursowe	0	155	155	-110	45
Rezerwy	0	476	476	-476	0
Przychody przyszłych okresów	0	1 173	1 173	589	1 762
Pozostałe	0	180	180	-180	0
Razem	1 044	5 207	6 251	1 456	7 708

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ODROCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO	STAN NA 1 STYCZNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) kapitału zapasowego	STAN NA 31 GRUDNIA 2020	Obciążenie/(uznanie) kapitału zapasowego	STAN NA 31 GRUDNIA 2021
Odsetki z tytułu konwersji	846	482	1327	-1327	0
Razem	846	482	1327	-1327	0



Grupawyceniaktywaztytułupodatkuodroczonegoprzyzastosowaniustawekpodatkowych,którebędąstosowane na moment przewidywanego zrealizowania składnika aktywów, przyjmując za podstawę przepisy podatkowe, które obowiązywały na dzień kończący okres sprawozdawczy.

7.13 Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ Z TYTUŁU:	UJĘTE 31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
– odprawy emerytalne	65	52
– wynagrodzenia bieżące	5 564	3 050
– rezerwy na urlopy	3 086	1 251
RAZEM	8 715	4 353
w tym:		
– część długoterminowa	64	52
– część krótkoterminowa	8 650	4 301

Na zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych składają się świadczenia emerytalne oraz pozostałe świadczenia, w tym m.in. rezerwy na nagrody roczne i premie oraz rezerwa na urlopy. Wartość bieżąca zobowiązań z tytułu świadczeń emerytalnych na dzień bilansowy została obliczona przez niezależnego aktuariusza. Naliczone zobowiązania są równe zdyskontowanym płatnościom, które w przyszłości zostaną dokonane z uwzględnieniem rotacji zatrudnienia wg stanu na dzień bilansowy. Informacje demograficzne oraz informacje o rotacji zatrudnienia oparte są o dane historyczne.

Grupa tworzy rezerwy na nagrody roczne i premie w celu przyporządkowania kosztów do okresów, których dotyczą. Rezerwyszacowane są według najlepszej wiedzy Grupy w zakresie możliwych do wypłacenia premii.

PROGRAM MOTYWACYJNY NA LATA 2019-2021

W dniu 30 czerwca 2016 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Jednostki dominującej podjęło uchwałę o wprowadzeniu programu motywacyjnego dla pracowników i współpracowników. Uchwałą z dnia 7 stycznia 2019 roku Zarząd Jednostki dominującej przyjął ogólne zasady Programu Motywacyjnego dla kadry zarządzającej, menadżerskiej oraz kluczowych współpracowników Columbus Energy S.A.

Główne założenia programu to:

1. Wielkość Programu to maksymalnie 10.000.000 sztuk opcji uprawniających do nabycia od Spółki 10.000.000 Akcji, przy czym zatwierdzony przez Radę Nadzorczą Regulamin Programu przydzielił do realizacji niepełną pulę wynoszącą 9.500.000 sztuk opcji
2. Cena Wykonania opcji (zakupu Akcji) będzie równa cenie nominalnej i wyniesie 1,89zł;
3. Uczestnik Programu uzyskuje uprawnienie do Opcji w przypadku spełnienia przez niego określonego Warunku Lojalnościowego. Warunek Lojalnościowy uznaje się za spełniony, jeśli Uczestnik Programu będzie pozostawał w stosunku służbowym wobec Spółki od dnia podjęcia Uchwały w sprawie Programu do dnia podpisania Umowy Objęcia Akcji. Wszystkie Umowy Objęcia Akcji zostały podpisane w lutym i marcu 2021.
4. Uprawnienie do Opcji przysługiwać będzie, jeżeli osiągnięte zostaną warunki ekonomiczne opisane w Uchwale WZA: osiągnięcie kapitalizacji Spółki na poziomie 100.000.000 zł oraz osiągnięcie w całym roku obrotowym co najmniej 70.000.000 zł przychodów;
5. Prawa wynikające z Opcji do nabycia Akcji Spółki będą mogły być wykonane do dnia 31 marca 2021 roku.
6. Akcje przyznane Uczestnikom Programu będą objęte rocznym lock-upem, tzn. nie będzie ich można zbyć przed 31 marca 2022 roku po rygorem wysokiej kary pieniężnej.



Na moment rozliczenia programu motywacyjnego warunki jakościowe i ekonomiczne zostały spełnione.

W związku ze spełnieniem warunków nabycia uprawnień, w bieżącym okresie sprawozdawczym przyznano 9 500 000 Opcji do nabycia Akcji Spółki. Następnie, w związku z realizacją wszystkich Opcji, Spółka dominująca wyemitowała 9 500 000 akcji serii E, o czym szerzej w nocie 7.8.

Założenia przyjęte do wyceny programu motywacyjnego

Podstawowe dane i założenia

Wielkość wycenianej puli Programu	9 500 000 szt.
Użyty model wyceny	symulacja Monte-Carlo
Data przyznania 1 („GD1”)	7 stycznia 2019 roku
Data przyznania 2 („GD2”)	24 maja 2019 roku
Data przyznania 3 („GD3”)	16 lutego 2021 roku
Okres nabywania uprawnień dla wycenianej puli Programu:	Od odpowiedniej Daty Przyznania (patrz wyżej) - do dnia podpisania Umów Objęcia Akcji (10.02.2021; 11.02.2021; 16.02.2021; 31.03.2021)
Cena wykonania Opcji	1,89
Cena wejściowa akcji do modelu wyceny	1,52 zł (GD1); 1,78 zł (GD2); 51,40 zł (GD3)
Oczekiwana zmienność kursu akcji Spółki (zależna od Daty Przyznania)	34,5% - 39,8%
Stopa procentowa wolna od ryzyka	2,8% dla GD1 i GD2; 1,3% dla GD3
Średni okres trwania życia opcji	2 lata dla GD1 i GD2; 0,4 miesiąca dla GD3
Założone dywidendy na jedną akcję	-
Ilość symulowanych trajektorii	30 000,00

Poniższa tabela przedstawia koszty programu motywacyjnego w poszczególnych okresach:

Transza	Liczba Akcji alokowana do transzy	Wartość godziwa jednej opcji w PLN	2019	2020	2021	Razem
Pula GD1	9 265 000	0,20	866	885	102	1 853
Pula GD2	40 000	0,31	4	7	1	12
Pula GD3	195 000	49,60	-	-	9 672	9 672
Razem			870	892	9 775	11 537

Wycena opcji wymaga zgodnie z MSSF 2 zbudowania odpowiedniego do instrumentu finansowego, modelu wyceny. Zuważając termin realizacji opcji oraz dokładność obliczeń do wyceny wartości godziwej Programu Motywacyjnego użyto model oparty na metodzie Monte-Carlo

Oczekiwana zmienność akcji Columbus Energy S.A. została określona na podstawie historycznej zmienności kursu akcji oraz notowań indeksu WIG ENERGIA za okres od 17 października 2016 roku do 7 stycznia 2019 roku. Dla zmienności Spółki została przyjęta waga 25%, a dla zmienności WIG ENERGIA przyjęto wagę 75%.



7.14 Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Zobowiązania handlowe	66 371	65 988
Pozostałe zobowiązania	32 170	39 561
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	43 536	29 653
RAZEM	142 077	135 201
w tym:		
- długoterminowe	2 232	1 097
- krótkoterminowe	31 786	38 463

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

Pozostałe zobowiązania	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Zobowiązania publiczno-prawne	7 705	4 459
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	92	71
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	1 290	3 534
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 434	2 425
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	15 870	26 659
Pozostałe rozrachunki	3 778	2 413
RAZEM	32 170	39 561
w tym:		
- długoterminowe	384	0
- krótkoterminowe	31 786	39 561

7.15 Rezerwy

Grupa tworzy rezerwę koszty likwidacji farm w momencie zakończenia ich budowy oraz rezerwy na koszty napraw gwarancyjnych w momencie zakończenia usługi montażu.

	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	2021	2020	2021	2020
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	4 052	0	1 003	296
Zmiana stanu rezerwy				
- utworzenie dodatkowych rezerw	5 229	4 052	842	900
- rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	0	0	0	0
- utworzenie rezerwy koszt odsetkowy	50	0	0	0
- zmniejszenie rezerwy (zmiana stopy dyskonta)	-1 823	0	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	-382	-193
STAN NA KONIEC OKRESU	7 508	4 052	1 463	1 003
długoterminowe	7 508	4 052	702	482
krótkoterminowe	0	0	761	522



Rezerwa na przyszłe koszty związane z likwidacją farm fotowoltaicznych tworzona jest na bazie szacunku przewidywanych kosztów likwidacji obiektów i przywrócenia do stanu pierwotnego terenu po zakończeniu ich eksploatacji. Grupa farmy fotowoltaiczne buduje na dzierżawionych działkach. Umowy dzierżawy, które zostały podpisane zobowiązują poszczególne podmioty z Grupy do usunięcia zamontowanych przedmiotów i wyrównania terenu. Grupa tworzy rezerwy na koszty likwidacji farm po zakończeniu umów dzierżawy. Kwoty rezerw wykazuje się w bieżącej wartości nakładów, które – jak się oczekuje – będą niezbędne do wypełnienia obowiązku. Stosuje się wówczas stopę procentową przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżącą ocenę rynku odnośnie do wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane konkretnie z danym składnikiem zobowiązań. Zwiększenie rezerw związane z upływem czasu jest rozpoznawane jako koszty odsetkowe i ujmowane w kosztach finansowych. Zmiany wysokości rezerw związane z aktualizacją szacunków ich dotyczących (stopa dyskonta, stopa inflacji, spodziewana nominalna wartość nakładów na likwidację) ujmowane są jako korekta wartości aktywów trwałych objętych obowiązkiem likwidacji.

Założenia

	2021	2020
Cel inflacyjny NBP	2,50%	2,50%
Stopa wolna od ryzyka	3,70%	1,25%
Zastosowana realna stopa dyskonta	1,20%	-1,25%

7.16 Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących

30 czerwca 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisał porozumienie z pozostałymi akcjonariuszami Spółki Columbus Elite S.A. W myśl tego porozumienia Columbus Energy S.A. złożył akcjonariuszom nieodwołalną ofertę nabycia wszystkich posiadanych przez nich akcji:

- w odniesieniu do Akcji stanowiących 10% w kapitale zakładowym Spółki – w każdym czasie po upływie trzech lat od zawarcia Umowy, przy czym Oświadczenie o przyjęciu PUT może dotyczyć tylko wszystkich Akcji w wyżej wymienionej liczbie; lub
- w odniesieniu do wszystkich posiadanych przez Stronę Żądającą Akcji- (i) w każdym czasie po upływie 7 lat od zawarcia Umowy, lub (ii) w każdym czasie od dnia zawarcia Umowy w przypadku Zmiany Kontroli nad Columbus Energy S.A lub (iii) w każdym czasie od dnia zawarcia Umowy w przypadku rozwiązania przez Columbus Energy S.A

Cena PUT obliczona będzie obliczona jako iloczyn udziału Akcji sprzedawanych w wykonaniu Opcji PUT w kapitale zakładowym Spółki i 160 (sto sześćdziesiąt) % wyższej z poniższych kwot:

- wysokości kwot zainwestowanych przez Spółkę w farmy fotowoltaiczne (z wyłączeniem reinwestowania); lub
- wartości aktywów netto Spółki.

Cenę wykonania skalkulowano na podstawie prognozy aktywów netto Spółki na lata 2022-2028 zatwierdzonych przez kierownictwo.

Przy pierwotnym obliczaniu wyceny zobowiązania przyjęto stopę dyskontową wynoszącą 1,65% (na dzień 30 czerwca 2021). Wycena zobowiązania na dzień 31 grudnia 2021 roku została zaktualizowana stosując stopę dyskontową w wysokości 3,705%.



8. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem nie wystąpiły zmiany klasyfikacji aktywów finansowych w stosunku do ich klasyfikacji na dzień 31 grudnia 2020 roku.

Kategorie instrumentów finansowych				
Klasy instrumentów finansowych	wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2021				
Pozostałe	0	0	75	75
Należności handlowe	0	0	33 717	33 717
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	9 838	9 838
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	61 387	61 387
Udzielone pożyczki	37 687	0	0	37 687
RAZEM	37 687	0	105 016	142 703

Klasy instrumentów finansowych	wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2020				
Pozostałe	0	0	75	75
Należności handlowe	0	0	9 520	9 520
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	10 919	10 919
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	131 604	131 604
Udzielone pożyczki	9 251	0	0	9 251
RAZEM	9 251	0	152 118	161 369

ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE:

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2021			
Kredyty i pożyczki	0	318 240	318 240
Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	14 238	0	14 238
Zobowiązania handlowe	0	66 371	66 371
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	15 870	15 870



Zobowiązania z tytułu faktoringu	0	8 598	8 598
Pozostałe zobowiązania	0	34 018	34 018
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	133 061	133 061
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	49 569	49 569
RAZEM	14 238	625 728	639 966

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2020			
Kredyty i pożyczki	0	259 506	259 506
Zobowiązania handlowe	0	65 988	65 988
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	26 659	26 659
Pozostałe zobowiązania	0	40 211	40 211
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0	82 084	82 084
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	34 766	34 766
RAZEM	0	509 213	509 213



9. Pozostałe noty objaśniające

9.1 Istotne czynniki ryzyka i zagrożeń

CZYNNIKI RYZYKA FINANSOWEGO

Działalność prowadzona przez Grupę naraża ją na następujące ryzyka finansowe: ryzyko płynności (ryzyko pozyskania finansowania i ryzyko spłaty zobowiązań) ryzyko kredytowe, ryzyko zmian stopy procentowej i ryzyko walutowe.

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 31 grudnia 2021 oraz na dzień 31 grudnia 2020 roku według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

31.12.2021

Zobowiązanie finansowe	przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	203	89 637	76 874	97 433	69 681	419	334 247
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	2 845	1 131	2 574	10 884	58 473	75 908
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	94	3 648	4 926	0	0	0	8 668
Obligacje	0	2 118	74 395	4 014	7 851	87 808	176 185
Zobowiązania handlowe	0	65 587	347	124	230	109	66 396
RAZEM	298	163 834	157 673	104 146	88 645	146 808	661 404

31.12.2020 przekształcone

Zobowiązanie finansowe	przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	2 200	2 606	5 217	89 363	139 706	34 131	273 222
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	2 162	1 131	2 574	10 200	42 636	58 704
Obligacje	0	0	2 041	3 083	5 998	83 106	94 228
Zobowiązania handlowe	0	64 928	529	75	42	0	65 574
RAZEM	2 200	69 696	8 918	95 095	155 946	159 873	491 728

Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sporządzenia sprawozdania Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 2 147,06 tys. EUR. Spółka posiada również zobowiązanie z tytułu otrzymanej pożyczki w wysokości 13 979,69 tys. EUR. Jeżeli kurs EUR wzrósłby o 0,1 złotego to saldo zobowiązań z tego tytułu wzrosłoby o 1 612,67 tys. złotych.

Ceny zakupu sprzętu uzależnione są w 70% od kursu euro. Na chwilę obecną otoczenie zewnętrzne wskazuje na dosyć znaczne ryzyko nagłego wzrostu euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone wzrostem cen sprzedawanych instalacji, ale to nie wydaje się czynnikiem, który może się przełożyć na spadek wolumenu sprzedaży oraz jej 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 Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, głównie obligacji i kredytów bankowych. Dodatkowo Emitent posiłkuje się pożyczkami, zaciągniętymi najczęściej 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. Zarządzanie ryzykiem obejmuje głównie zaciąganie tego typu pożyczek w charakterze wyłącznie pożyczek celowych, dla których zapewniono źródło spłaty, ale niedopasowane w czasie (np. zawarta już, ale jeszcze niezrealizowana umowa).

W przypadku dalszego korzystania przez Spółkę z finansowania dłużnego, lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa (w tym wypłata kuponu, wykup obligacji) 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 Emitenta, a także koniecznością ponoszenia wysokich kosztów związanych z funkcjonowaniem struktury Grupy, Emitent nie będzie w stanie uregulować w terminie w całości lub w części posiadanych zobowiązań. Proces zarządzania płynnością w Grupie zakłada m.in. efektywne monitorowanie i raportowanie pozycji płynnościowej. Ponadto podejmowane są wyprzedzająco różnego rodzaju działania prewencyjne (zaciąganie pożyczek, planowanie wydatków kosztowych) w sytuacji zagrożenia utraty płynności lub w celu utrzymywania odpowiedniego poziomu gotówki.

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
Pekao S.A.	P-1	Moody's Investors Service
Alior Bank S.A.	brak	Fitch Ratings
MBank S.A.	P-2	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F3	Fitch Ratings
ING S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BNP Paribas S.A.	F1+	Fitch Ratings
Santander S.A.	P-1	Moody's Investors Service

Ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego w przyszłości

Grupa zamierza częściowo finansować lub refinansować bieżącą działalność poprzez pozyskiwanie finansowania dłużnego ze źródeł zewnętrznych, w tym kredytów i obligacji. Dostępność finansowania zewnętrznego zależy od wielu czynników, w tym od sytuacji rynkowej, dostępności kredytów, możliwości pozyskania inwestorów zainteresowanych obligacjami Spółki, oceny zdolności kredytowej Grupy u określonych kredytodawców oraz wartości możliwych do ustanowienia zabezpieczeń, przy czym część z tych czynników znajduje się poza kontrolą 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, a także na cenę Akcji.

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.

9.2 Pozycje warunkowe

9.2.1 Udzielone Gwarancje, poręczenia, zastawy

Na dzień 31 grudnia 2020 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zapasach 63 370,84 tys. zł,
- na udziałach spółek Columbus JV1 Sp. z o.o., Eco energia II sp. z o.o. oraz Eco Energia Fotowoltaika Domaniew sp. z o.o. 79 502,44 tys. zł,
- Na wierzytelnościach z tytułu usług świadczonych w ramach abonamentu na słońce 16 827,77 tys. zł.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zapasach 7 mln. zł,
- na udziałach spółek Columbus JV1 Sp. z o.o., 79 502,43 tys. zł,

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Columbus korzystał z gwarancji bankowych wystawionych przez:

- Bank Ochrony Środowiska S.A. na łączną kwotę 939 tys. zł, wystawionych w ramach umowy linii gwarancyjnej,
- Santander Bank Polska S.A. na kwoty 545,27 tys. euro i 163 tys. zł, wystawionych w ramach umowy o multilinie.



Ponadto dnia 13 stycznia 2022 została zawarta Umowa gwarancji i poręczenia pomiędzy mBank S.A., Columbus JV1 Sp. z o.o. i 14 spółkami farmowymi. Wartość gwarancji jest nieokreślona - pokrywa ewentualność zapłaty możliwych kar z tytułu niższej produkcji energii i z tytułu rozliczenia dodatniego salda dla 14 spółek farmowych.

9.2.2 Sprawy Sądowe

Spółka jest stroną pozwaną w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota roszczeń osób trzecich wynosi 412 tys. zł.

9.2.3 Transakcje z podmiotami powiązanymi

Transakcje z podmiotami powiązanymi zawierane były na warunkach odpowiadających warunkom rynkowym.

W nocie dotyczącej pozostałych jednostek powiązanych Spółka wykazuje transakcje z podmiotami powiązanymi osobowo, tj. osobami pełniącymi funkcje w Zarządzie lub Radzie Nadzorczej.

Sprzedaż usług do podmiotów powiązanych i zakup usług od podmiotów powiązanych.

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcony	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcony
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Nexity Global S.A.	*	41	*	0
Saule S.A.	18	0	660	0
Nexity Sp. z o.o.	*	15	*	0
Columbus Elite S.A.	*	12 861	*	64 449

* Zmiany w obrębie jednostek zależnych zaprezentowane w nocie 7.4

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcony	1.01-31.12.2021	1.01-31.12.2020 przekształcony
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone S.A.	2	0	2	28
Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A.	3	0	0	0
Inven Group Sp. z o.o.	54	41	120	112
Nałęcz Sp. z o.o.	19	0	1	1
Nexity Global S.A.	260	*	12	*
Module Technologies S.A.	0	0	0	15
Fundacja Ślad Węglowy	1	5	72	0
JR Holding S.A.	5	4	0	0
Moniuszki 7 Sp. z o.o.	0	3	0	0
Nexity Sp. z o.o.	41	*	275	*
Nexity V2X Sp. z o.o.	0	0	0	0

* Zmiany w obrębie jednostek zależnych zaprezentowane w nocie 7.4



Należności i zobowiązania – podmioty powiązane

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Smile Energy S.A.	0	3	0	0
Nexity Global S.A.	*	8	*	0
Saule S.A.	0	0	0	0
Columbus Elite S.A.	*	8 966	*	0

* Zmiany w obrębie jednostek zależnych zaprezentowane w nocie 7.4

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone Alternatywna Spółka Inwestycyjna S.A.	1	0	0	2
Inven Group Sp. z o.o.	0	0	7	5
Nałęcz Sp. z o.o.	3	0	0	0
Nexity Sp. z o.o.	47	4	0	0
JR Holding S.A.	6	0	0	0
Nexity Global S.A.	272	*	0	*

Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Znaczący inwestor:		
Pożyczka od Gemstone S.A.	0	10 107
Pożyczka od January Ciszewski	0	7 588
Pożyczka od Iwona Ciszewska-Kura	0	283
Rada Nadzorcza:		
Pożyczka od Marek Sobieski	6 590	10 012
Pożyczka od Jerzy Ogłoszka	0	4 570
Pożyczka od Piotr Kurczewski	0	12 134
Pożyczka od Medisantus Sp. z o.o.	8 762	8 306
Pożyczka od DC 24 ASI Sp. z o.o.	128 344	80 000
Zarząd:		
Pożyczka Janusz Sterna -pośrednio przez Polsyntes Sp. z o.o.	0	1 405

Pożyczki udzielone do podmiotów powiązanych

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsięwzięcia		
Nexity Sp. z o.o.	409	0
Nexity Global S.A.	2 295	0
Columbus&Farmy	1 331	224



Obligacje wyemitowane dla podmiotów powiązanych

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Gemstone S.A.	0	1 011
Janusz Sterna	0	505
Marek Sobieski	0	1 011
Piotr Kurczewski	0	3 891

9.3 Wynagrodzenie Zarządu i Rady Nadzorczej

WYNAGRODZENIE CZŁONKÓW ZARZĄDU	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Jednostki dominujące:	2 786	2 732
wynagrodzenia, usługi zarządzania	2 700	1 451
premia roczna	0	720
świadczenia, dochody z innych tytułów	0	45
płatności w formie akcji	86	516
Jednostek zależnych:	14	14
wynagrodzenia	14	14
RAZEM	2 800	2 746

WYNAGRODZENIE RADY NADZORCZEJ	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Jednostki dominujące:	9	11
wynagrodzenia	9	11

9.4 Wynagrodzenie Biegłego Rewidenta

Podmiotem badającym sprawozdanie finansowe wg MSSF za rok 2021 jest Ernst & Young Audyt Polska spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp. k. z siedzibą w Warszawie.

Wysokość wynagrodzenia biegłego rewidenta za usługi świadczone na rzecz Columbus Energy S.A. przedstawia poniższa tabela:

	31.12.2021	31.12.2020 przekształcone
Obowiązkowe badanie	208	66*
RAZEM	208	66

*wynagrodzenie dotyczy PRO AUDIT Kancelaria Biegłych Rewidentów Sp. z o.o



10. Istotne zdarzenia po dniu bilansowym

Wspólna oferta Arval i Columbus

W dniu 10 stycznia 2022 r. Columbus wraz z Arval Service Lease Polska, jako pierwsze firmy na polskim rynku, wprowadziły kompleksowy pakiet, który łączy użytkowanie samochodu elektrycznego z montażem punktu ładowania oraz paneli fotowoltaicznych. Pozwala to do minimum ograniczyć koszty zasilania pojazdu, a także zapewnia jego rzeczywistą zeroemisyjność.

Zawarcie umowy kredytu w rachunku bieżącym oraz umowy faktoringowej

W dniu 13 stycznia 2022 r. Columbus zawarła z Alior Bank S.A. umowę kredytu w rachunku bieżącym, z przeznaczeniem na finansowanie bieżącej działalności z limitem 35 mln zł, oraz umowę faktoringową z limitem 15 mln zł, których całkowita spłata winna nastąpić do 12 stycznia 2023 r. Nawiązanie współpracy z Alior Bank S.A. miało na celu przede wszystkim zapoczątkowanie dalszej współpracy w zakresie potencjalnego finansowania project finance (kredyty inwestycyjne bez regresu do spółki matki) budowy farm fotowoltaicznych w konsorcjach z innymi bankami obsługującymi Columbus.

Uruchomienie środków z przyznanego kredytu inwestycyjnego

W dniu 28 stycznia 2022 r. w wyniku spełnienia warunków na rachunek bankowy Columbus wpłynęły środki w kwocie 105 700 tys. zł. Zgodnie z wcześniejszymi informacjami, środki z kredytu zostały przeznaczone na refinansowanie i finansowanie kosztów realizacji portfela 38 elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy przyłączeniowej 32,7 MW.

Spłata zadłużenia zakupionych spółek projektowych w kwocie 10 mln EUR

W dniu 28 stycznia 2022 r. Columbus spłacił zadłużenie spółek projektowych w kwocie 10 mln EUR, które wynikało z poniesionych (jeszcze przed ich zakupem) nakładów na realizację projektów farm fotowoltaicznych przez zakupione przez JV1 spółki projektowe.

Przystąpienie do Śląsko-Małopolskiej Doliny Wodorowej

W dniu 2 lutego 2022 r. Columbus przystąpił do kolejnego stowarzyszenia wspierającego rozwój gospodarki wodorowej. Od końca stycznia br. Spółka jest członkiem-założycielem Śląsko-Małopolskiej Doliny Wodorowej, zainicjowanej przez Agencję Rozwoju Przemysłu S.A.

Zwiększenie udziału na rynku farm fotowoltaicznych

W dniu 8 lutego 2022 r. Columbus nabył 100% udziałów w spółce realizującej projekt farmy fotowoltaicznej, z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, o łącznej mocy 61,3 MW. W ramach współpracy, Columbus będzie miał też możliwość zwiększenia zainstalowanej mocy do 91,3 MW. Z kolei w dniu 10 lutego 2022 r. Columbus nabył 100% udziałów w spółce realizującej projekt farmy o mocy 28 MW, który ma wydane warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej (w tym 20 MW posiada prawomocne pozwolenie na budowę). Transakcja stanowi nabycie grupy aktywów niestanowiących przedsięwzięcia.

Wprowadzenie alternatywy dla nowej ustawy o OZE

W dniu 3 marca 2022 r. Spółka uruchomiła drugi etap usługi Prąd jak Powietrze (PJP 2.0), na podstawie której klienci firmy otrzymali możliwość bilansowania energii 1:1 bez dodatkowych opłat. Usługa PJP 2.0 działa jak dotychczasowy system opustów, czyli umożliwia magazynowanie, a następnie odbieranie nadwyżki energii wyprodukowanej przez PV. Co istotne, prosumenci nie tracą 20% nadwyżki energii (jak to miało miejsce w przypadku systemu opustów), a dodatkowo mogą ją w dowolnym momencie rozliczyć.

Zawarcie umowy pożyczki na 70 mln zł, z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych oraz zawarcie umowy inwestycyjnej związanej z realizacją farm fotowoltaicznych w oparciu o otrzymaną pożyczkę

W dniu 18 marca 2022 r. Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. (podmiot powiązany z akcjonariuszem posiadającym powyżej 5% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus) umowę, na podstawie której uzyskał prawo do pożyczki w łącznej wysokości 69,66 mln zł. Dodatkowo Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. oraz spółką zależną Columbus JV-11 sp. z o.o. umowę inwestycyjną, na podstawie której, w oparciu o otrzymaną pożyczkę, Columbus oraz JV-11 będą realizować m.in. inwestycję polegającą na podniesieniu w JV-11 kapitału zakładowego o kwotę 69,66 mln zł oraz objęciu nowoutworzonych udziałów przez Columbus oraz opłaceniu ich pożyczką.



Zawarcie ramowej umowy o współpracy strategicznej z Saule S.A. oraz Somfy Sp. z o.o.

W dniu 30 marca 2022 r. Zarząd Columbus podpisał z Saule S.A. oraz Somfy Sp. z o.o. ramową umowę o współpracy strategicznej w zakresie komercjalizacji i rozwoju na terytorium Polski aluminiowych lameli łamacza światła z ogniwem perowskitowym, tj. nowego produktu stworzonego we współpracy Saule i Somfy.

Niniejsza umowa jest finalizacją porozumienia, jakie Columbus, Saule i Somfy zawarły w sierpniu 2021 r., podczas premiery komercyjnego zastosowania lameli Saule, czyli aluminiowych łamaczy światła z perowskitowymi ogniwami słonecznymi.

Zgodnie z zawartą umową, strony będą współpracować w zakresie komercjalizacji oraz dalszego rozwoju ogniw perowskitowych w obszarach transformacji energetycznej i cyfrowej na terenie Polski. Zobowiązały się również wspólnie podjąć działania mające na celu prace badawczo-rozwojowe i następnie wprowadzenie na rynek i komercjalizację nowych produktów opartych o technologię i know-how Saule dla sektora budynków istniejących lub nowo powstających oraz dla klientów indywidualnych (w tym co najmniej trzy z kategorii BAPV, B2B utility-scale oraz B2C).

Rezygnacja Wiceprezesa Zarządu

W dniu 6 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, iż otrzymał od Pana Janusza Sterni rezygnację z powodów osobistych z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu oraz Zarządu Columbus ze skutkiem na 6 kwietnia 2022 r.

Zawarcie aneksu do umów pożyczki na 130 mln zł oraz powiązanych z nią umów inwestycyjnych

W dniu 8 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, iż powziął informację o podpisaniu w dniu 7 kwietnia 2022 r. przez DC24 ASI Sp. z o.o. (podmiot powiązany z akcjonariuszem posiadającym powyżej 5% głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus), a tym zawarciu z tym dniem aneksu do zawartych umów, tj.:

- umowy z 7 października 2020 r., na podstawie której otrzymał pożyczkę w wysokości 130 mln zł, którym wydłużono termin spłaty tej pożyczki w kwocie 110 mln zł do 8 kwietnia 2023 r. oraz 18,3 mln zł do 9 grudnia 2023 r.;
- umowy inwestycyjnej z 7 października 2020 r., którym wydłużono termin do 8 października 2022 r., w którym DC24 ASI Sp. z o.o. będzie uprawniony do uczestnictwa w Columbus JV-6 Sp. z o.o. poprzez nabycie w maksymalnej liczbie zapewniającej w danym czasie udział oznaczający 50% udziału w kapitale zakładowym oraz 50% - 1 głosów na zgromadzeniu wspólników Columbus JV-6 Sp. z o.o.;
- umowy inwestycyjnej z 7 czerwca 2021 r., którym wydłużono termin do 9 czerwca 2023 r., w którym DC24 ASI Sp. z o.o. będzie uprawniony do uczestnictwa w Columbus JV-8 Sp. z o.o. poprzez nabycie udziałów w maksymalnej liczbie zapewniającej w danym czasie udział nie większy niż 50% udziału w kapitale zakładowym oraz 50%-1 głosów na zgromadzeniu wspólników Columbus JV-8 Sp. z o.o.

Otrzymanie propozycji inwestycyjnej oraz podpisanie Term-Sheet w sprawie zaangażowania kapitałowego w Columbus w kwocie 200 mln zł przy wycenie min. 23 zł za 1 akcję

W dniu 27 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus Energy podpisał Term-Sheet z zagraniczną grupą inwestycyjną ze Stanów Zjednoczonych, w ramach którego Spółka może zostać dokapitalizowana na kwotę 200 mln zł, przy wycenie nie niższej niż 23 zł za akcję, czyli przy kapitalizacji powyżej 1,5 mld zł.

Zgodnie ze wstępnymi ustaleniami, cena oferowanych do nabycia akcji Columbus będzie ustalana w oparciu o średnią ważoną wolumenem kursów akcji z okresu 15 dni poprzedzających ofertę, jednak nie będzie niższa niż 23 zł za akcję. Inwestycja odbywałaby się etapami, przez kolejne 3 lata.

Podpisanie umowy inwestycyjnej planowane było w okresie jednego miesiąca od daty podpisania Term-Sheet, a zatem do dnia 27 maja 2022. Po zawarciu umowy, Columbus w ciągu roku ma zapewnić na rzecz inwestora akcje o wartości co najmniej 45 mln zł.

Zawarcie aneksu do umowy pożyczki z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych

W dniu 9 maja 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, iż zawarł aneks do umowy pożyczki zawartej pomiędzy Columbus i DC 24 ASI Sp. z o.o. z dn. 18 marca 2022 na 69,66 mln zł z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych, zawarty aneks zwiększa kwotę pożyczki do 77,66 mln zł.

Zawarcie z Google Cloud Poland i Saule ramowej umowy o współpracy strategicznej

W dniu 11 maja 2022 r. Columbus Energy i Saule Technologies zawarły z Google Cloud umowę o strategicznej współpracy przy tworzeniu nowych produktów wykorzystujących perowskitowe ogniwa fotowoltaiczne oraz rozwiązań z dziedziny energetyki rozproszonej i internetu rzeczy. Google Cloud będzie również partnerem technologicznym obu firm, dostarczającym im usługi chmury obliczeniowej.

Firmy zakładają, że ich współpraca pozwoli przyspieszyć polską i potencjalnie światową transformację energetyczną i cyfrową, z korzyścią dla wszystkich, przede wszystkim jednak dla społeczności w największym stopniu dotkniętych cyfrowym wykluczeniem lub problemami z zapewnieniem zielonych źródeł energii.

Umowa określa ramowe obszary współpracy, a każdy z nich zostanie uregulowany szczegółowo w odrębnych umowach. Umowa weszła w życie z chwilą jej zawarcia i obowiązuje przez okres pięciu lat.



Podpisanie porozumienia w sprawie zmiany warunków emisji obligacji serii F

W dniu 16 maja 2022 r. Zarząd Columbus Energy zawarł ze wszystkimi obligatariuszami obligacji serii F porozumienie w sprawie zmiany warunków emisji Obligacji. Zmiana dotyczyła umożliwienia złożenia przez Columbus żądania wcześniejszego wykupu Obligacji w dowolnym dniu. W pierwotnej wersji warunków emisji Obligacji wcześniejszy wykup był możliwy wyłącznie na dzień płatności odsetek.

Złożenie żądania wcześniejszego wykupu części obligacji serii F w kwocie 30 mln zł

W dniu 16 maja Zarząd Columbus Energy podjął decyzję o zamiarze dokonania wcześniejszego wykupu na żądanie Emitenta części obligacji serii F w liczbie 30.000, o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości nominalnej 30.000.000,00 zł.

Wcześniejszy wykup realizowany jest w drodze wykupu obejmującego część łącznej liczby Obligacji proporcjonalnie od każdego Obligatariusza (wykup częściowy skutkujący umorzeniem Wykupowanych Obligacji). Wcześniejszy wykup nastąpi w dniu 30 maja 2022 r. poprzez zapłatę wartości nominalnej Wykupowanych Obligacji powiększonej o kwotę odsetek za okres od dnia rozpoczęcia okresu odsetkowego, w którym następuje wcześniejszy wykup do dnia wcześniejszego wykupu oraz premii z tytułu realizacji wcześniejszego wykupu w wysokości 1%. Obligacje będą wykupowane za pośrednictwem KDPW i zgodnie z Regulacjami KDPW oraz podmiotów prowadzących rachunki.

Partnerstwo technologiczne z Orange Energia

W dniu 24 maja 2022 r. Columbus Energy został partnerem technologicznym Orange Energia, spółki z Grupy Kapitałowej Orange. W ramach współpracy partnerskiej Columbus będzie dostarczał klientom Orange produkty i usługi z zakresu odnawialnych źródeł energii, tj. gwarancyjne, serwisowe, doradcze oraz monitoringu, związane z produktami i usługami OZE. Dodatkowo, na życzenie klientów Orange Energia, Columbus będzie też pomagał w uzyskaniu finansowania w celu realizacji umowy końcowej.

Przedłużenie okresu obowiązywania Term-Sheet

W dniu 27 maja 2022 r. przedłużono do 30 czerwca 2022 r. okres obowiązywania Term-Sheet, dotyczącego zaangażowania kapitałowego w Columbus grupy inwestycyjnej ze Stanów Zjednoczonych w kwocie 200 mln zł. Przesunięcie terminu wynika z trwających negocjacji nad ustaleniem szczegółowych warunków inwestycji.

Zawarcie umowy pożyczki na 34 mln zł oraz umowy inwestycyjnej

W dniu 27 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę, na podstawie której uzyskał prawo do pożyczki w łącznej wysokości 34 mln zł. Środki z pożyczki zostaną przeznaczone na realizację w ramach Grupy Kapitałowej Columbus projektów OZE, w szczególności farm fotowoltaicznych. W tym samym dniu Zarząd Spółki zawarł z ww. podmiotem umowę inwestycyjną, na podstawie której w oparciu o otrzymaną pożyczkę w kwocie 34 mln zł, będzie realizować inwestycję polegającą na:

- podniesieniu w Sędziszów PV kapitału zakładowego o kwotę 34 mln zł oraz objęciu nowo utworzonych udziałów przez Columbus,
- refinansowaniu nabycia lub rozliczeń z tytułu nabycia udziałów przez Sędziszów PV udziałów w spółkach celowych, dysponujących zrealizowanymi farmami fotowoltaicznymi lub projektami farm fotowoltaicznych bądź samych projektów farm fotowoltaicznych.

Zawarcie umowy joint venture w zakresie realizacji projektów OZE

W dniu 27 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę, w której strony zobowiązały się do współpracy na zasadzie joint venture w związku z realizowanymi przez Columbus projektami farm fotowoltaicznych.

Podpisanie drugiego porozumienia w sprawie zmiany warunków emisji obligacji serii F

W dniu 28 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł ze wszystkimi obligatariuszami obligacji serii F, które zostały wyemitowane przez Columbus na podstawie uchwały Zarządu z dnia 22 czerwca 2021 r., porozumienie w sprawie zmiany warunków emisji Obligacji. W związku z ustanowieniem zabezpieczeń Obligacji, funkcję administratora zastawu oraz administratora zabezpieczeń pełni Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Wcześniejszy wykup części obligacji serii F w kwocie 30 mln zł oraz dokonanie umorzenia tych obligacji

W dniu 30 maja 2022 r. Zarząd Columbus dokonał wcześniejszego wykupu części obligacji serii F, tj. 30.000 sztuk o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, tj. w łącznej kwocie kapitału 30 mln zł wraz z należnymi odsetkami oraz premią za wcześniejszy wykup. Niniejszy wykup został dokonany na żądanie Columbus, zgodnie z warunkami emisji tych obligacji. Zarząd w związku z dokonaniem dzisiejszego wykupu, w dniu 30 maja 2022 r. dokonał umorzenia wykupionych dzisiaj 30.000 obligacji serii F. Ponadto Zarząd wskazał, iż w konsekwencji niniejszego wykupu i umorzenia, Columbus posiada obecnie wyemitowanych 30.000 obligacji serii F, o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości 30 mln zł, które zostaną wykupione przez Columbus w dniu 30 września 2022 r.



Ryzyko związane z wojną w Ukrainie

Niniejsze ryzyko jest szczególnie istotne w zaistniałej sytuacji działań zbrojnych prowadzonych na terytorium Ukrainy, których zarówno rozwój jak również wynikające z nich konsekwencje Zarząd nie jest w stanie przewidzieć, w szczególności w przypadku eskalacji konfliktu, jednakże na moment sporządzania niniejszego sprawozdania finansowego nie zidentyfikowano istotnego wpływu na działalność Grupy. Niemniej, sytuacja ta może spowodować w szczególności:

- trudny do oceny wpływ na łańcuchy dostaw komponentów niezbędnych dla funkcjonowania Grupy,
- wpływ na dostęp do kadry pracowniczej rekrutowanej wśród osób pochodzących z Ukrainy, niezbędnej dla prawidłowej realizacji działalności operacyjnej Spółki,
- zmienność kursów walutowych co może przełożyć się na pogorszenie rentowności Spółki.

W dłuższej perspektywie, wojna w Ukrainie może spowodować dalszy wzrost 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, a także wzrost oprocentowania kredytów oraz kursu EUR, USD wobec PLN, co z kolei będzie miało bezpośredni wpływ na ceny nabywanych przez Spółkę komponentów instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów, nabywanych w walutach obcych.

Ponadto, niepewność związana z wojną w Ukrainie, może wpływać również na decyzje inwestorów w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych czy modernizacji posiadanych źródeł ciepła, co wespół ze zmianą ustawy OZE od 1 kwietnia br. może mieć wpływ na wielkość realizowanej przez Grupę sprzedaży, a w konsekwencji osiągniętych przychodów.

Kraków dnia 31 maja 2022 roku

Podpisy członków Zarządu:

Dawid Zieliński
Prezes Zarządu



Signed by /
Podpisano przez:

Dawid Łukasz
Zieliński

Date / Data:
2022-05-31 23:18

Osoba sporządzająca sprawozdanie finansowe:

Ewa
Kochana

Elektronicznie
podpisany przez Ewa
Kochana
Data: 2022.05.31
23:16:46 +02'00'

Ewa Kochana
Dyrektor Finansowy



Kraków, 31.05.2022 r.

Sprawozdanie z działalności Columbus Energy S.A. oraz Grupy Kapitałowej Columbus Energy za 2021 rok



Spis treści sprawozdania

Sprawozdanie z działalności Columbus Energy S.A. oraz Grupy Kapitałowej Columbus Energy w 2021 roku.	3
1. Podstawowe informacje o Jednostce Dominującej	3
1.1. Informacje o Emitencie	3
2. Ogólne informacje o Columbus Energy Spółka Akcyjna.....	10
2.1. Historia Jednostki Dominującej.....	10
2.2. Spółki Grupy Kapitałowej, do której należy Jednostka Dominująca oraz jednostki zależne, współzależne i stowarzyszone	16
2.3. Oddziały i zakłady Jednostki Dominującej.....	27
Jednostka Dominująca nie posiada oddziałów ani zakładów.	27
2.4. Akcje / udziały własne.....	27
2.5. Zasoby: ludzkie, rzeczowe oraz niematerialne i prawne.....	27
2.6. Wpływ działalności przedsiębiorstwa na środowisko naturalne	27
2.7. Ważniejsze osiągnięcia w dziedzinie badań i rozwoju	27
2.8. Informacje na temat działalności Grupy Kapitałowej, branży i czynników makroekonomicznych	28
2.9 Informacje o segmentach działalności oraz sezonowości spółek Grupy Kapitałowej	34
3. Ryzyka i zagrożenia, na jakie jest narażona Grupa Kapitałowa.....	35
3.1. Zagrożenia dla kontynuacji działalności	44
3.2. Zdarzenia istotnie wpływające na działalność Grupy Columbus w 2021 roku obrotowym	44
3.3. Zdarzenia istotnie wpływające na działalność Grupy Columbus po dniu bilansowym	56
3.4. Wskaźniki finansowe i niefinansowe istotne dla oceny sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej	61
3.5. Wskaźniki finansowe i niefinansowe istotne dla oceny sytuacji finansowej Jednostki Dominującej.....	62
4. Perspektywy i zamierzenia Grupy Kapitałowej.....	63
4.1. Przewidywany rozwój i sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej	63
5. Oświadczenie o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego Spółki	64
6. Pozostałe informacje dot. Grupy Kapitałowej.....	70
6.1. Sprawozdanie z informacji niefinansowych	70
6.2. Dodatkowe wyjaśnienia do kwot wykazanych w sprawozdaniu finansowym	70
6.3. Pozostałe istotne informacje.....	70
6.4. Jednostki zależne bezpośrednio	71
6.5. Jednostki zależne pośrednio.....	79
6.6. Jednostki współzależne bezpośrednio.....	104
6.7. Jednostki współzależne pośrednio.....	105
6.8. Jednostki stowarzyszone	109

Sprawozdanie z działalności Columbus Energy S.A. oraz Grupy Kapitałowej Columbus Energy w 2021 roku.

1. Podstawowe informacje o Jednostce Dominującej

1.1. Informacje o Emitencie

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, giełda@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. Columbus realizuje także długoterminowe projekty farm fotowoltaicznych 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. Akcje serii A1 są przedmiotem zorganizowanego obrotu w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect.
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, Emitent) 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 8 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 5 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments Sp. z o.o., wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi będzie finansować rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie w tym samym celu Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A.

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 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 ogniw perowskitowych. Spółka 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. Rok 2021 oraz pierwszy kwartał 2022, to także znaczny wzrost udziału Grupy w sektorze pomp ciepła. Jako czyste i ekonomiczne źródło energii, są one uzupełnieniem komplementarnego systemu dla nowoczesnego domu.

Kapitał zakładowy:

Na dzień 1 stycznia 2021 r., kapitał zakładowy wynosił 76 506 967,53 zł i dzielił się na 40 479 877 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

W dniu 5 marca 2021 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, dokonał rejestracji podwyższenia kapitału zakładowego Spółki z kwoty 76 506 967,53 zł, o kwotę 35 520 230,97 zł, do kwoty 112 027 198,50 zł, poprzez emisję: (i) 3 997 356 akcji serii B Spółki, (ii) 10 989 010 akcji serii C Spółki, (iii) 3 807 407 akcji serii D Spółki, tj. łącznie emisję 18 793 773 nowych akcji Spółki. Wysokość kapitału zakładowego po podwyższeniu wynosiła 112 027 198,50 zł.

W dniu 13 lipca 2021 r. Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, dokonał rejestracji podwyższenia kapitału zakładowego Columbus w wyniku emisji akcji zwykłych na okaziciela serii E oraz w konsekwencji zmian §6 ust. 1 Statutu Columbus. Kapitał zakładowy Columbus został podwyższony z kwoty 112 027 198,50 zł do kwoty 129 982 198,50 zł, tj. o kwotę 17 955 000,00 zł, w drodze

emisji 9 500 000 akcji serii E i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

W związku z powyższym, na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania z działalności, kapitał zakładowy Jednostki Dominującej według stanu na dzień 31 grudnia 2021 r. 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 Spółki wynosi 68 773 650.

Każda akcja daje prawo do wykonywania z niej 1 głosu na walnym zgromadzeniu Spółki.

Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania z działalności, przedmiotem obrotu w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect jest 40 479 877 akcji serii A1.

Akcjonariat Columbus Energy S.A. stan na dzień 31 grudnia 2021 r.:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Dawid Zieliński *	21 603 659	31,41	21 603 659	31,41
2.	January Ciszewski **	14 702 462	21,38	14 702 462	21,38
3.	Piotr Kurczewski	13 882 238	20,19	13 882 238	20,19
4.	Marek Sobieski	3 542 170	5,15	3 542 170	5,15
5.	Janusz Sterna ***	3 062 266	4,45	3 062 266	4,45
6.	Pozostali akcjonariusze	11 980 855	17,42	11 980 855	17,42
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio poprzez Gemstone ASI S.A., której blisko 100% akcji posiada Dawid Zieliński

** bezpośrednio i pośrednio poprzez JR HOLDING ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

*** bezpośrednio i pośrednio przez Polsyntes Sp. z o.o.

Akcjonariusze posiadający 77,43%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., January Ciszewski, JR Holding ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polsyntes Sp. z o.o. działają w porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych.

Akcjonariat Columbus Energy S.A. stan na dzień publikacji niniejszego raportu:

L.p.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Dawid Zieliński *	21 603 659	31,41	21 603 659	31,41
2.	Piotr Kurczewski	13 882 238	20,19	13 882 238	20,19
3.	January Ciszewski	13 373 627	19,45	13 373 627	19,45
4.	Marek Sobieski	3 542 170	5,15	3 542 170	5,15
5.	Janusz Sterna ***	2 719 035	3,95	2 719 035	3,95
6.	Pozostali akcjonariusze	13 652 921	19,85	13 652 921	19,85
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio poprzez Gemstone ASI S.A., której blisko 100% akcji posiada Dawid Zieliński

** bezpośrednio i pośrednio poprzez JR HOLDING S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.

*** bezpośrednio i pośrednio poprzez 50% udziałów w Inven Group Sp. z o.o.



Akcjonariusze posiadający 74,99%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., January Ciszewski, JR Holding ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polsyntes Sp. z o.o. działają w porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych.

Organy Columbus Energy Spółka Akcyjna

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

Zarząd Jednostki Dominującej

Zgodnie z § 12 Statutu Spółki Zarząd Spółki składa się 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. Członków Zarządu powołuje i odwołuje Rada Nadzorcza. 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.

Rada Nadzorcza Spółki na podstawie art. 368 § 4 Kodeksu spółek handlowych oraz w oparciu o § 19 ust. 2 lit. d) Statutu Spółki, wskutek upływu okresu kadencji Zarządu Spółki, uchwałą nr 2/06/2019 powołała z dniem 7 czerwca 2019 r. w skład Zarządu Spółki nowej III kadencji do pełnienia funkcji:

- Prezesa Zarządu – Pana Dawida Zielińskiego,
- Wiceprezesa Zarządu ds. Finansowych – Pana Janusza Sterna,
- Wiceprezesa Zarządu – Pana Łukasza Górskiego.

Na dzień 1 stycznia 2021 roku skład Zarządu był trzyosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Łukasz Górski	Wiceprezes Zarządu
3.	Janusz Sterna	Wiceprezes Zarządu

W dniu 7 maja 2021 r. pan Łukasz Górski złożył rezygnację ze stanowiska Wiceprezesa Zarządu ze skutkiem na 7 maja 2021 r.

Na dzień 31 grudnia 2021 roku skład Zarządu był dwuosobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Janusz Sterna	Wiceprezes Zarządu



W dniu 6 kwietnia 2022 r., Janusz Sterna złożył rezygnację z powodów osobistych z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu Columbus ze skutkiem na 6 kwietnia 2022 r.

Na dzień publikacji niniejszego raportu skład Zarządu jest jednoosobowy.

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu

Dawid Zieliński - Prezes Zarządu

Absolwent elektrotechniki na AGH w Krakowie, uzyskał dyplom MBA na Politechnice Krakowskiej. Doświadczenie menedżerskie zdobywał pracując m.in. dla Heidelbergu Technology Centre w Heidelbergu, Air BP w Londynie czy MARS Polska.

Przedsiębiorca od 2009 r., założyciel i Prezes Columbus Energy S.A. Od początku skupia się na efektywności energetycznej i OZE, w swoich start-upach stawiając na innowację. Członek Rad Nadzorczych Saule S.A. i Saly S.A.

Ceniony ekspert w branży nowoczesnej energetyki, członek Rady Koordynacyjnej ds. Rozwoju Sektora Fotowoltaiki przy Ministerstwie Klimatu i Środowiska oraz Rady Programowej UN Global Compact Network Poland. Zwycięzca prestiżowego konkursu EY Przedsiębiorca Roku 2020 w kategorii Nowe Technologie/Innowacyjność, laureat Godła „Teraz Polska”, znalazł się na liście 200 osób, które kreują polską gospodarkę (wg rankingu RMF FM, Money.pl i 300Gospodarka).

Rada Nadzorcza Jednostki Dominującej

Zgodnie z § 16 Statutu Spółki 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.

Kadencja Rady Nadzorczej trwa od 7 czerwca 2019 r. Do dnia bilansowego miały miejsce zmiany personalne, a aktualny skład został ukształtowany na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w dniu 13 grudnia 2021 r. W okresie sprawozdawczym nastąpiły zmiany w składzie Rady Nadzorczej Spółki.

Na dzień 1 stycznia 2021 r. skład Rady Nadzorczej Columbus Energy S.A. przedstawiał się następująco:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Paweł Urbański	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Leszek Leńko	Członek Rady Nadzorczej
3.	Jerzy Ogłoszka	Członek Rady Nadzorczej
4.	Piotr Kurczewski	Członek Rady Nadzorczej
5.	Piotr Krupa	Członek Rady Nadzorczej
6.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
7.	Marek Sobieski	Członek Rady Nadzorczej
9.	Radosław Żemło	Sekretarz Rady Nadzorczej



W dniu 10 lutego 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki powołało do składu Rady Nadzorczej Spółki na okres obecnej kadencji Pana Marcina Dobraszkiewicza.

W dniu 24 lutego 2021 r. wpłynęło do Spółki oświadczenie Pana Marka Sobieskiego o rezygnacji z pełnienia przez niego funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus Energy S.A. z dniem 24 lutego 2021 r.

W dniu 13 października 2021 r. pan Radosław Żemło złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ze skutkiem na 13 października 2021 r.

W dniu 13 grudnia 2021 r. panowie: Piotr Krupa, Leszek Leńko oraz Piotr Kurczewski złożyli rezygnacje z pełnienia funkcji Członków Rady Nadzorczej Columbus Energy S.A. z dniem 13 grudnia 2021 r.

W dniu 13 grudnia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały nr 6/12/2021, 7/12/2021, 8/12/2021, 9/12/2021 oraz 10/12/2021 w sprawie powołania do składu Rady Nadzorczej obecnej kadencji panów: Wojciecha Wolnego, Tomasza Misiaka, Adriana Stachurę, Pawła Piotrowskiego oraz Michała Bochowicza.

Na dzień 31 grudnia 2021 r. oraz na dzień publikacji niniejszego raportu skład Rady Nadzorczej Columbus Energy S.A. przedstawia się następująco:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Paweł Urbański	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Jerzy Ogłoszka	Członek Rady Nadzorczej
3.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
4.	Marcin Dobraszkiewicz	Członek Rady Nadzorczej
5.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
6.	Tomasz Misiak	Członek Rady Nadzorczej
7.	Adrian Stachura	Członek Rady Nadzorczej
8.	Paweł Piotrowski	Członek Rady Nadzorczej
9.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej

– **Paweł Urbański - Przewodniczący Rady Nadzorczej**

Absolwent Politechniki Warszawskiej na Wydziale Elektrycznym, uzyskał też tytuł MBA w Szkole Biznesu Politechniki Warszawskiej oraz tytuł doktora ekonomii na University of London Imperial College.

W latach 2006-07 pełnił funkcję Wiceprezesa Zarządu PSE S.A. (obecnie PGE S.A.), a w okresie 2007-08 był Prezesem Zarządu PGE S.A. Od 2009 r. zajmuje stanowisko Prezesa Zarządu Inven Group Sp. z o.o., a od 2016 r. jest Prezesem Zarządu New Energy Investments Sp. z o.o. Od 2017 r. pełni funkcję Dyrektora Szkoły Biznesu Polityki Warszawskiej.

– **Jerzy Ogłoszka - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Szkoły Głównej Gospodarstwa Wiejskiego w Warszawie. Właściciel firmy handlowej "ROLSPEC" Jerzy Ogłoszka s.c.

– **Łukasz Kaleta - Członek Rady Nadzorczej**



Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej na kierunku Elektrotechnika. Współzałożyciel firm LoveKrakow.pl, Office&Cowork Centre, Redi Games. Zaangażowany w rozwój Fundacji Polska Innowacyjna, łączącej Polonię z całego świata z przedsiębiorcami w Polsce. Od 2022 r. Prezes Zarządu Nexity Global S.A.

– **Marcin Dobraszkiewicz - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Szkoły Głównej Handlowej w Warszawie, na kierunku Finanse i Bankowość. Doświadczenie zawodowe zdobywał m.in. w Deloitte Financial Advisory Services i Vestor Corporate Finance. Od 2019 r. prowadzi własną praktykę usług doradztwa finansowego, posiada desygnację CFA. Członek Rad Nadzorczych m.in. Spower KKM Sp. z o.o., Bioenergia Podlasie Sp. z o.o., Currency One S.A.

– **Wojciech Wolny - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Politechniki Śląskiej na Wydziale Chemicznym. Karierę zawodową rozwijał m.in. w firmach: Polstage Sp. z o.o., Paintball.com.pl, Integracje24.pl, Euvic Sp. z o.o. Od 2021 r. jest prezesem Zarządu Edge One Solutions Sp. z o.o. Członek Rad Nadzorczych m.in. Komex S.A., Hycom S.A., Madkom S.A., Euvic Solutions S.A.

– **Tomasz Misiak - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent m.in. Wydziału Zarządzania i Informatyki Akademii Ekonomicznej we Wrocławiu, Canadian Management Institute and Harvard Business Review – MBA Management Program.

Założyciel Work Service S.A., w latach 2010-20 zarządzał Mizyak Investment Fund LTD, której obecnie jest współnikiem. Jest Wiceprzewodniczącym Rady Nadzorczej Hawe S.A., Wiceprezydentem Pracodawców PR i Członkiem Polskiej Rady Biznesu, jak również członkiem Rad Nadzorczych m.in. Personnel Service S.A., Anatal Sp. z o.o., Global-Hempire.com S.A.

– **Adrian Stachura - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Politechniki Opolskiej na kierunku Fizjoterapia, uzyskał tytuł MBA na Uczelni Łazarskiego w Warszawie. Od 2011 r. jest współnikiem i Prezesem Zarządu Barel Poland Sp. z o.o. oraz współnikiem Global Distribution Sp. z o.o.

– **Paweł Piotrowski - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Wydziału Prawa i Administracji na Uniwersytecie Jagiellońskim, ukończył także studia EMBA w Polsko-Amerykańskiej Szkole Biznesu na Politechnice Krakowskiej. Od 1997 r. związany ze spółkami Grupy RMF. Obecnie pełni funkcję Dyrektora Administracyjnego Grupy RMF Sp. z o.o. sp. K.

– **Michał Bochowicz - Członek Rady Nadzorczej**

Absolwent Uniwersytetu Szczecińskiego na Wydziale Prawa i Administracji w Szczecinie. Doświadczenie zawodowe zdobywał m.in. w Deloitte Poland. Obecnie jest partnerem Gessel Attorneys at law. Członek Rad Nadzorczych m.in. Cleana Power Technology S.A. i BaseLinker Sp. z o.o.

Prokurent Jednostki Dominującej

W dniu 20 lutego 2020 r. uchwałą Zarządu Columbus Energy S.A. nr 1/02/2020 z dniem podjęcia przedmiotowej uchwały została udzielona prokura samoistna Panu Michałowi Gondkowi.

Rada Nadzorcza sprawuje nadzór nad przyznaniem praw do akcji w ramach programu motywacyjnego w odniesieniu



do członków Zarządu Emitenta, a Zarząd Emitenta sprawuje kontrolę w odniesieniu do pracowników i współpracowników Grupy.

2. Ogólne informacje o Columbus Energy Spółka Akcyjna

2.1. Historia Jednostki Dominującej

2010 r. - 2013 r.

Jednostka Dominująca powstała w wyniku podziału spółki STI Group Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie (KRS: 000285619) w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH przez wydzielenie części majątku do nowo zawiązanej spółki STI Group S.A. na podstawie uchwały nr 4 z dnia 10 listopada 2010 r. Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników STI Group Sp. z o.o. - akt notarialny repertorium A nr 6628/2010 sporządzonym przez Notariusza Adama Sadowskiego, Kancelaria Notarialna w Częstochowie, ul. Dąbrowskiego 26A/1.

W dniu 20 grudnia 2010 r. została zarejestrowana STI Group S.A. przez Sąd Rejonowy w Częstochowie, XVII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod nr KRS 000037360. Skrót STI oznaczał Systemy Technologie Informacje. STI Group S.A. w ramach prowadzonej działalności specjalizowała się w kompleksowym świadczeniu usług z zakresu projektowania i tworzenia gazet, portali oraz serwisów internetowych w najnowszej technologii. Spółka zajmowała się wykonywaniem i projektowaniem graficznych elementów wizerunkowych oraz konsultingiem i marketingiem sportowym na rzecz klientów – podmiotów gospodarczych i osób fizycznych. Spółka oferowała szeroki asortyment usług dla klientów ze wszystkich dziedzin życia gospodarczego i społecznego. Jednym z portali informacyjnych prowadzonych przez STI Group S.A. był SwiatSportu.pl (ogólnopolski portal informacyjny o sporcie), spółka prowadziła także projekt Regionalnych Gazet Internetowych. W ramach tego projektu STI Group S.A. uruchomiła dwie gazety internetowe: wCzestochowie.pl (kwiecień 2011) i wKlobucku.pl (marzec 2012).

W dniu 13 kwietnia 2011 r. Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie uchwałą nr 475/2011 postanowił wprowadzić do alternatywnego systemu obrotu na rynku NewConnect 10 000 000 akcji serii A i 5 002 400 akcji serii B Jednostki Dominującej. Wprowadzenie dotyczyło akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1,00 zł każda.

W dniu 4 maja 2011 r. Jednostka Dominująca zadebiutowała na rynku New Connect.

W dniu 14 listopada 2011 r. Zarząd STI Group S.A. podjął decyzję o podwyższeniu kapitału zakładowego w ramach kapitału docelowego poprzez emisję 1 000 000 sztuk akcji zwykłych na okaziciela serii C o wartości nominalnej 1,00 zł każda. W związku z tym przeprowadzono prywatną subskrypcję, a akcje zostały zaoferowane jednemu inwestorowi, z którym została podpisana umowa objęcia akcji. Rejestracja w KRS nastąpiła 10 lutego 2012 r. Po zarejestrowaniu akcji serii C kapitał zakładowy Spółki wyniósł 16 002 400,00 zł i dzielił się na 16 002 400 akcji zwykłych na okaziciela.

2014 r.

W 2014 roku nastąpiły istotne zmiany związane z działalnością Jednostki Dominującej. Spółka na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w dniu 29 stycznia 2014 r. zmieniła firmę na Columbus Capital S.A. i przeniosła się do sektora inwestycyjnego, a także uchwaliła zmianę siedziby Spółki z miasta Częstochowa na miasto Kraków. Jednostka Dominująca zaczęła prowadzić działalność w zakresie doradztwa energetycznego, wykonywania audytów energetycznych oraz sprzedaży odnawialnych źródeł energii, w szczególności instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła. Rejestracja w KRS ww. zmian została dokonana w dniu 28 marca 2014 r. W dniu 13 marca 2014 roku Spółka przyjęła prognozę finansową oraz kierunki rozwoju na rok 2014.

W dniu 22 kwietnia 2014 r. Jednostka Dominująca uchwaliła nową strategię rozwoju Spółki na lata 2014-2016. Nowa strategia zakładała reorganizację działalności Spółki, wprowadzenie nowych usług i projektów inwestycyjnych, a także maksymalizację zysków dla akcjonariuszy oraz zwiększenie wartości Spółki.

W dniu 7 maja 2014 roku Spółka podpisała deklarację członkowską przystępując do Porozumienia kooperacyjnego Klaster Dolina Czystej Energii z siedzibą w Gdańsku, którego celem są innowacje w odnawialne źródła energii oraz wprowadzanie nowych technologii przyjaznych środowisku, takich jak m.in. fotowoltaika. Zarząd GPW ogłosił o zmianie kwalifikacji sektorowej Jednostki Dominującej z sektora "informatyka" na sektor "inwestycje" po sesji w dniu 30 maja 2014 r.

W dniu 4 czerwca 2014 r. Zarząd Spółki podpisał umowę nabycia 400 000 akcji serii A na okaziciela, uprzywilejowanych co do głosu w ten sposób, iż posiadaczom jednej akcji uprzywilejowanej przysługuje prawo do oddania dwóch głosów na walnym zgromadzeniu akcjonariuszy na każdą akcję uprzywilejowaną, spółki PIE Polskie Innowacje Energetyczne S.A., o wartości nominalnej 0,10 zł każda akcja, co stanowi 40% w kapitale zakładowym Spółki i uprawnia do 800 000 głosów na Walnym Zgromadzeniu, co stanowi 40% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki. Spółka, w której udziały zostały nabyte przez Columbus Capital S.A. prowadzi działalność w zakresie doradztwa energetycznego, wykonywania audytów energetycznych oraz sprzedaży odnawialnych źródeł energii, w szczególności instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła. Jednostka Dominująca jako Inwestor uzyskała po nabyciu akcji w PIE Polskie Innowacje Energetyczne S.A. uprawnienia osobiste do powoływania trzech członków Rady Nadzorczej spółki przejmowanej, co tym samym da mu możliwość wyboru zarządu w spółce przejmowanej oraz pozwoli realizować zaplanowaną strategię.

W dniu 9 lipca 2014 r. spółka zależna PIE Polskie Innowacje Energetyczne S.A. na Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu podjęła uchwałę dotyczącą zmiany nazwy na Columbus Energy S.A. Ponadto Jednostka Dominująca zapewniła sobie prawo powołania i odwołania trzech członków Rady Nadzorczej. Zmiana firmy została zarejestrowana w KRS w dniu 25 września 2014 r. W dniu 4 sierpnia 2014 r. Jednostka Dominująca założyła spółkę zależną pod firmą 3XF Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie wraz z pięcioma osobami fizycznymi. Nowo założona spółka będzie realizowała wspólne inwestycje w rozwoju technologii 3D, produkcji sprzętu drukującego w technologii 3D, przejęcia portali tematycznych obejmujących szeroki zakres zagadnień druku i technologii 3D i dalszego rozwoju technologii 3D, jej promocji na świecie oraz wszelkich czynności mających na celu zwiększania wartości nowo powołanego podmiotu. Columbus Capital S.A. objął 40 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy, o łącznej wartości nominalnej 2 000 zł, co stanowi 33,33% w kapitale zakładowym spółki. Spółka zależna 3FX Sp. z o.o. została zarejestrowana w KRS w dniu 16 września 2014 r. pod nr. 0000523728. W dniu 7 sierpnia 2014 r. Spółka założyła wraz z partnerami (dwoma adwokatami), spółkę zależną pod firmą Columbus Tax & Law Sp. z o.o., która miała prowadzić na skalę ogólnopolską działalność w zakresie doradztwa prawnego typu: fuzje, przejęcia; przekształcenia spółek; tworzenie i restrukturyzacja spółek; audyt prawny; sprzedaż spółek; obsługa prawna podmiotów gospodarczych; szkolenia podmiotów gospodarczych i zarządów spółek prawa handlowego. Spółka w nowo założonym podmiocie objęła 144 udziałów o wartości nominalnej 50,00 zł każdy, co stanowi 90% w kapitale zakładowym, przy czym udział Spółki w zysku nowo założonej spółki zależnej wynosić będzie 40%. Spółka zależna Columbus Tax & Law Sp. z o.o. została zarejestrowana w KRS w dniu 23 października 2014 r. W dniu 27 sierpnia 2014 r. Zarząd Jednostki Dominującej w drodze uchwały nr 1 podwyższył kapitał zakładowy Spółki o kwotę 700 000,00 zł w granicach kapitału docelowego, poprzez emisję 700 000 akcji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda akcja. Wyłączono prawo poboru dotychczasowych akcjonariuszy do objęcia akcji zwykłych serii D. Rejestracja w KRS podwyższenia kapitału zakładowego nastąpiła w dniu 21 października 2014 r. Po zarejestrowaniu akcji serii D kapitał zakładowy Spółki wyniósł 16 702 400,00 zł i dzielił się na 16 702 400 akcji zwykłych na okaziciela.

W dniu 30 września 2014 r. zostały sprzedane portale internetowe i domeny, które były przedmiotem wcześniejszej głównej działalności Spółki tj. IT. Sprzedaż nastąpiła zgodnie z uchwałą nr 18/06/2014 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 czerwca 2014 r. w sprawie udzielenia zgody na zbycie grupy portali internetowych. W dniu 26 listopada 2014 r. Jednostka Dominująca przystąpiła do Klubu Efektywnego Biznesu, organizowanego przez Fundację Fortis w Katowicach. Fundacja Fortis działa z misją i pasją na rzecz małych i średnich przedsiębiorstw wykorzystując do tego celu nowe technologie i sprawdzone europejskie rozwiązania, ograniczające do minimum ryzyko prowadzenia działalności gospodarczej.

2015 r.

W dniu 26 stycznia 2015 r. zostały zarejestrowane zmiany w statucie spółki zależnej Columbus Energy S.A., gdzie w związku z rozszerzeniem składu Rady Nadzorczej od pięciu do dziesięciu członków Spółka utraciła możliwość

powoływania większości członków, wskutek czego utracił status jednostki dominującej.

W dniu 12 marca 2015 r. Jednostka Dominująca zbyła na rzecz wskazanej spółki Noble Business Group Sp. z o.o. posiadane 40 udziałów w spółce zależnej 3FX Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie.

W dniu 7 kwietnia 2015 r. spółka Columbus Energy S.A. zrealizowała jeden z głównych celów strategicznych tj. zakontraktowała 1 000 instalacji na mikroinstalacje fotowoltaiczne na kwotę przekraczającą 50 000 000,- zł. Spółka Columbus Energy S.A. poinformowała, że pierwsze instalacje zamierza wykonać jeszcze w II kwartale 2015 r., ponieważ Bank Ochrony Środowiska S.A. podał datę uruchomienia naboru wniosków z programu PROSUMENT na dzień 24 kwietnia 2015 r.

Na dzień 30 czerwca 2015 r. udział Spółki w Columbus Energy S.A. wynosił 35,41%, z uwagi na fakt zarejestrowania podwyższenia kapitału zakładowego Columbus Energy S.A. (w dniu 14 lipca 2015 r.).

W dniu 6 lipca 2015 r. Spółka otrzymała od Prezesa Zarządu Columbus Energy S.A. (spółka przyłączona) propozycję połączenia obu spółek. Spółka pozytywnie odniosła się do propozycji. W dniu 13 lipca 2015 r. został podpisany list intencyjny w sprawie połączenia spółek. W dniu 24 września 2015 r. Spółka opublikowała zaktualizowaną strategię rozwoju na lata 2015-2016. Prace w drugim półroczu 2015 r. były związane z połączeniem obu spółek. Plan połączenia został opublikowany przez Spółkę w dniu 26 października 2015 r. Połączenie nastąpiło w drodze przejęcia przez Jednostkę Dominującą spółki Columbus Energy S.A. w trybie określonym w art. 492 § 1 pkt 1) k.s.h. tj. poprzez przeniesienie całego majątku spółki przejmowanej na spółkę przejmującą w zamian za nowo emitowane akcje z połączenia, które spółka przejmująca wydała akcjonariuszom Columbus Energy S.A. Na skutek połączenia spółek, kapitał zakładowy Columbus Capital S.A. został obniżony do kwoty 4 509 648,00 zł, poprzez obniżenie wartości nominalnej jednej akcji z 1,00 zł do 0,27 zł, a następnie podwyższony do 72 863 778,42 zł w drodze emisji 253 163 446 akcji zwykłych na okaziciela serii E Spółki, o wartości nominalnej 0,27 zł każda, wydawanym akcjonariuszom spółki przejmowanej w związku z połączeniem.

W dniu 29 grudnia 2015 roku Zarząd Spółki zawarł z dwiema osobami prawnymi umowy sprzedaży łącznie 144 udziałów spółki Columbus Tax & Law Sp. z o.o. o łącznej wartości nominalnej 7 200,00 zł. Sprzedaż udziałów w spółce Columbus Tax & Law Sp. z o.o. była podyktowana reorganizacją grupy kapitałowej Columbus Energy S.A.

2016 r.

W dniu 4 stycznia 2016 r. Walne Zgromadzenia obu spółek wypowiedziały się za połączeniem spółek. Sąd Rejestrowy wpisał połączenie do Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 18 marca 2016 r. Po połączeniu zmianie uległa wartość nominalna akcji, która wyniosła 0,27 zł. Po połączeniu Jednostka Dominująca prowadzi działalność pod firmą Columbus Energy S.A. Zarząd Spółki w dniu 23 marca 2016 r. podjął uchwałę nr 1/03/2016 o dokonanie przydziału akcji serii E w związku z połączeniem. Jednostka Dominująca w dniu 30 maja 2016 r. zawiązała spółkę zależną Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. W dniu 30 maja 2016 r. Zarząd Jednostki Dominującej przyjął strategię rozwoju działalności i prognozy finansowe Columbus Energy S.A. na lata 2016-2020.

W dniu 30 maja 2016 r. Jednostka Dominująca założyła spółkę pod firmą Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie. Spółka została założona w celu realizacji przyjętej w dniu 30 maja 2016 r. strategii rozwoju działalności. Przedmiotem działalności nowo zawiązanej spółki jest docelowa sprzedaż umów „Abonament na Słońce” i zarządzanie należnościami z nich wynikającymi. Spółka została zarejestrowana w KRS w dniu 1 lipca 2016 r. pod nr 0000625712.

W dniu 30 maja 2016 r. został przedstawiony *Game Changer* tj. zmiana oferty Spółki skutkująca jeszcze bardziej dynamicznym jej rozwojem, niezależnym od zmian legislacyjnych czy dotacji.

W dniu 30 czerwca 2016 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji 13 493 293 akcji zwykłych na okaziciela serii F, o wartości nominalnej 0,27 zł. Rozpoczęcie subskrypcji prywatnej akcji serii F nastąpiło w dniu 25 listopada 2016 r., natomiast jej zakończenie miało miejsce w dniu 28 grudnia 2016 r., w którym Zarząd Jednostki Dominującej podjął uchwałę o dokonaniu przydziału akcji serii F.

W dniu 2 listopada 2016 r. Zarząd Spółki założył z osobą prawną INVEN Group Sp. z o.o. spółkę pod firmą New Energy

Investments Sp. z o.o. Nowo założona spółka ma wykorzystywać kompetencje i doświadczenie INVEN Group Sp. z o.o. w zakresie przygotowania dużych inwestycji energetycznych oraz doświadczenia Columbus Energy w technologii fotowoltaicznej. Rejestracja nastąpiła w dniu 26 stycznia 2017 r. i w związku z tym, Jednostka Dominująca posiada 18 udziałów spółki tj. 31% w kapitale zakładowym.

W dniu 14 listopada 2016 r. na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu podjęto uchwałę w sprawie sporządzania sprawozdań finansowych Spółki według zasad określonych przez MSR i MSSF.

W dniu 23 listopada 2016 r. Spółka zawarła z INVEN Group Sp. z o.o. umowę o świadczenie usług w zakresie organizacji finansowania w celu zapewnienia dalszego rozwoju Columbus Energy S.A. w obszarze sprzedaży „Abonamentu na słońce”. W ramach świadczonych usług na rzecz Spółki, INVEN Group Sp. z o.o. miała zająć się pozyskiwaniem zewnętrznego finansowania.

W dniu 14 grudnia 2016 r. Jednostka Dominująca otrzymała obustronnie podpisany list intencyjny z Nest Bank S.A. z siedzibą w Warszawie oraz spółką zależną Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie. Podpisany dokument wieńczy etap negocjacji, będąc wyrazem intencji stron w sprawie długoterminowej współpracy dotyczącej finansowania produktu Spółki „Abonament na słońce”.

2017 r.

W dniu 6 lutego 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. działając na podstawie stosownych upoważnień uchwałę nr 1/02/2017 w sprawie emisji obligacji serii A, do 3 000 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii A o wartości nominalnej 1 000,00 złotych każda i o łącznej wartości nominalnej do 3 000 000,00 złotych. Po dojściu emisji Obligacji do skutku zgodnie z założeniami Spółka wprowadziła przydzielone Obligacje do obrotu i notowań w alternatywnym systemie obrotu na rynku Catalyst, organizowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. Jednostka Dominująca zaoferowała Obligacje serii A w ramach oferty prywatnej, skierowanej do nie więcej niż 149 osób, na zasadach opisanych w Warunkach Emisji. W dniu 2 marca 2017 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę nr 1/03/2017 w sprawie dojścia do skutku emisji obligacji serii A oraz ich przydziału. Na podstawie przedmiotowej uchwały dokonano przydziału 1 115 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii A o wartości nominalnej 1 000 zł każda, o łącznej wartości 1 115 000 zł. Spółka wykupiła Obligacje serii A w terminie 24 miesięcy od dnia ich przydziału po ich wartości nominalnej w dniu 1 marca 2019 r. zgodnie z Warunkami Emisji Obligacji.

W dniu 6 marca 2017 r. Jednostka Dominująca podpisała z Nest Bank S.A. z siedzibą w Warszawie umowę współpracy, przez którą Bank zobowiązał się do finansowania klientów, którzy spełnią warunki określone w odpowiedniej ofercie produktowej. Umowa zawarta została na czas nieoznaczony. Bank zobowiązał się do przekazania na rachunek Spółki środków finansowych wynikających z zawartych umów z klientami Jednostki Dominującej. Podpisanie przez Spółkę umowy z NEST Bank S.A. było pierwszym etapem zaangażowania we współpracę, polegającym na współfinansowaniu klientów oraz było kontynuacją podpisanego obustronnie listu intencyjnego w dniu 14 grudnia 2016 r.

W dniu 13 marca 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. na podstawie stosownych upoważnień podjął uchwałę, o emisji od 2 000 do 5 000 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii B o wartości nominalnej 1 000,00 złotych każda i o łącznej wartości nominalnej od 2 000 000,00 do 5 000 000,00 złotych. Po dojściu emisji Obligacji do skutku, zgodnie z założeniami Spółka przydzielone Obligacje wprowadziła do obrotu i notowań w alternatywnym systemie obrotu na rynku Catalyst, organizowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. Obligacje były oferowane w trybie w trybie oferty publicznej, o której mowa w art. 3 Ustawy o ofercie i w sposób wskazany w art. 7 ust. 9 Ustawy o ofercie. Dokumentem zawierającym informacje o Obligacjach, ich ofercie i Spółce było memorandum informacyjne sporządzone zgodnie z art. 41 ust. 1 Ustawy o ofercie. Oferowanie Obligacji nastąpiło za pośrednictwem firmy inwestycyjnej. W dniu 30 marca 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. podjął uchwałę nr 3/03/2017 w sprawie dojścia do skutku emisji Obligacji serii B oraz ich przydziału. Na podstawie przedmiotowej uchwały dokonano przydziału 4 335 sztuk obligacji na okaziciela serii B o wartości nominalnej 1 000 zł każda, o łącznej wartości 4 335 000 zł. Spółka wykupiła Obligacje serii B w terminie 24 miesięcy od dnia ich przydziału po ich wartości nominalnej. Obligacje serii B są zabezpieczone. Dzień, w którym Obligacje podlegać będą wykupowi, określony został na dzień 30 marca 2019 r.

W dniu 15 maja 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. powziął informację, iż spółka zależna Jednostki Dominującej - Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie podpisała umowę współpracy z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. z siedzibą w Warszawie w zakresie pośrednictwa i wykonywania w imieniu i na rzecz Banku czynności faktycznych związanych z działalnością bankową dotyczących produktu Eko Kredyt PV, przeznaczonego na finansowanie instalacji fotowoltaicznych sprzedawanych przez Spółkę Columbus Energy S.A. Zgodnie z zapisami przedmiotowej umowy spółka zależna Jednostki Dominującej – Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie odpowiada za współpracę z Klientem w zakresie rozpatrzenia wniosków i zawarcia umowy przez Bank, jak również przyjmowania dokumentacji i jej weryfikacji. Przedmiotowa umowa poszerzyła ofertę Spółki zapewniając Klientowi możliwość finansowania instalacji fotowoltaicznych przez Bank Ochrony Środowiska S.A. W dniu 10 lipca 2017 roku Zarząd Columbus Energy S.A. na podstawie stosownych upoważnień podjął uchwałę nr 1/07/2017, o emisji od 1 000 do 3 000 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii C o wartości nominalnej 1 000,- złotych każda i o łącznej wartości nominalnej od 1 000 000,- do 3 000 000,00 złotych. Po dojściu emisji Obligacji do skutku, zgodnie z założeniami Zarząd Jednostki Dominującej dokonał wprowadzenia przydzielonych Obligacji do obrotu i notowań w alternatywnym systemie obrotu na rynku Catalyst, organizowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. Jednostka Dominująca oferowała Obligacje serii C w ramach oferty prywatnej, skierowanej do nie więcej niż 149 osób, na zasadach opisanych w Warunkach Emisji. W dniu 27 lipca 2017 roku Zarząd Jednostki Dominującej podjął uchwałę nr 2/07/2017 w sprawie dojścia do skutku emisji Obligacji serii C oraz ich przydziału. Na podstawie przedmiotowej uchwały dokonano przydziału 1 090 sztuk obligacji na okaziciela serii C o wartości nominalnej 1 000 zł każda, o łącznej wartości 1 090 000 zł. Emisja obligacji została przeprowadzona w trybie emisji prywatnej zgodnie z art. 33 pkt 2 Ustawy z dnia 15 stycznia 2015 r. o obligacjach (Dz. U. z 2015 poz. 238) oraz zgodnie z Warunkami Emisji Obligacji. Spółka wykupi Obligacje serii C w terminie 24 miesięcy od dnia ich przydziału po ich wartości nominalnej, powiększonej o naliczone odsetki za ostatni okres odsetkowy. Obligacje serii C są zabezpieczone. Dzień, w którym Obligacje podlegać będą wykupowi, określony został na dzień 26 lipca 2019 r.

W dniu 18 września 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. działając na podstawie stosownych upoważnień podjął uchwałę nr 1/09/2017 o emisji od 1 000 do 5 000 sztuk obligacji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1.000,- złotych każda i o łącznej wartości nominalnej od 1 000 000,- do 5 000 000,00 złotych. Po dojściu emisji Obligacji do skutku, zgodnie z założeniami Zarząd Jednostki Dominującej dokonał wprowadzenia przydzielonych Obligacji do obrotu i notowań w alternatywnym systemie obrotu na rynku Catalyst, organizowanym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. Obligacje były oferowane w trybie art. 33 pkt 1) Ustawy o obligacjach, tj. w trybie oferty publicznej, o której mowa w art. 3 Ustawy o ofercie i w sposób wskazany w art. 7 ust. 9 Ustawy o ofercie. Dokumentem zawierającym informacje o Obligacjach, ich ofercie i Spółce było memorandum informacyjne sporządzone zgodnie z art. 41 ust. 1 Ustawy o ofercie. Oferowanie Obligacji nastąpiło za pośrednictwem firmy inwestycyjnej. W dniu 5 października 2017 r. Zarząd Columbus Energy S.A. podjął uchwałę nr 1/10/2017 w sprawie dojścia do skutku emisji Obligacji serii D oraz ich przydziału ("Uchwała"). Na podstawie przedmiotowej uchwały dokonano przydziału 4 535 sztuk Obligacji na okaziciela serii D. Spółka wykupi Obligacje serii D w terminie 24 miesięcy od dnia ich przydziału po ich wartości nominalnej, powiększonej o naliczone odsetki za ostatni okres odsetkowy. Obligacje serii D są zabezpieczone. Dzień, w którym Obligacje podlegać będą wykupowi, określony został na dzień 4 października 2019 r.

2018 r.

W dniu 8 marca 2018 r. Emitent zawarł z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. z siedzibą w Warszawie umowę kredytu odnawialnego na kwotę limitu kredytowego 1,3 mln zł, z okresem dostępności linii kredytowej do 7 marca 2019 r. Środki finansowe pochodzące z linii kredytowej przeznaczone są na finansowanie bieżącej działalności Emitenta wynikającej z realizacji instalacji fotowoltaicznych.

W dniu 14 marca 2018 r. miało miejsce pierwsze notowanie obligacji Emitenta serii C i D na ASO Catalyst.

W dniu 8 maja 2018 r. uchwałą Walnego Zgromadzenia dokonano zmiany §6 statutu Spółki, dokonując scalenia dotychczasowych Akcji serii A-F w liczbie 283 359 139 akcji o wartości nominalnej 0,27 zł każda, do 40 479 877 Akcji serii A1 o wartości nominalnej 1,89 zł każda. Zmiana statutu w powyższym zakresie została wpisana do rejestru w dniu 28 września 2018 r.

21 września 2018 r. Emitent podpisał umowę partnerską w zakresie sprzedaży, montażu, uruchamiania i serwisu przez Emitenta pomp ciepła marki Viessmann.

22 listopada 2018 r. dokonane zostało (w tym w systemie KDPW w odniesieniu do akcji zdematerializowanych) scalenie Akcji Emitenta związane ze zmianą statutu dokonaną uchwałami Walnego Zgromadzenia z 8 maja 2018 r. Akcje o dotychczasowej wartości nominalnej 0,27 zł. zostały scalone w stosunku 7:1 oraz uzyskały wartość nominalną 1,89 zł.

18 grudnia 2018 r. Spółka rozwiązała umowę o świadczenie usług w zakresie organizacji finansowania Emitenta w obszarze sprzedaży produktu „Abonament na Słońce” zawartą z INVEN Group Sp. z o.o. z 23 listopada 2016 r. oraz zawarła z tą spółką nową umowę dotyczącą współpracy w zakresie pozyskiwania finansowania działalności Spółki, sprzedaży wierzytelności posiadanych przez Spółkę oraz sprzedaży akcji Spółki.

2019 r.

25 maja 2019 r. Emitent zawiązał spółkę joint venture Columbus Elite S.A. wspierającą sieć sprzedażową Columbus Energy S.A.

15 czerwca 2019 r. Spółka przedstawiła nową ofertę Standard i Smart, która koncentruje się na kompleksowej obsłudze klienta, oferuje najniższe dostępne na rynku finansowanie – RRSO wynoszące 4,5%, 15-letnią Gwarancję Totalną na całą instalację oraz najszybszy montaż i zgłoszenie do zakładu energetycznego w terminie do 5 dni.

9 lipca 2019 r. Emitent rozpoczął budowę dwóch farm fotowoltaicznych o mocy do 999 kWp w Adamowej Górze i Erminowie w województwie mazowieckim.

6 sierpnia 2019 r. Spółka zawarła kluczową umowę współpracy w zakresie rozwoju i realizacji projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 355 MW, które w przyszłości mogą być sprzedane za 1,3 mld złotych.

9 października 2019 r. Emitent zawarł Umowę Inwestycyjną z Panem Piotrem Kurczewskim, której konsekwencją jest pozyskanie przez Spółkę środków z umów pożyczek. Podsumowanie całej transakcji oraz innych umów pożyczek zamiennych na akcje oraz uchwalony Program Managerski dają ilość akcji fully-diluted na poziomie 69 123 263 szt. akcji do 2024 roku, jeśli wszystkie prawa zostaną zamienione na akcje, a następnie objęte.

2020 r.

21 lutego 2020 r. Emitent, poprzez spółkę Everest Investments S.A. (obecnie Nexity Global S.A.) dokonał inwestycji w wysokości 10 mln zł w system zarządzający infrastrukturą do ładowania samochodów elektrycznych. Celem inwestycji było stworzenie rozwiązań IT dla całej nowoczesnej energetyki w oparciu o nową dyrektywę unijną RED II, która umożliwia synergię prosumentów, użytkowników fotowoltaiki biznesowej, energii z farm fotowoltaicznych z magazynami energii i siecią ładowarek.

2 lipca 2020 r. Emitent zawarł ze spółką Farmy Fotowoltaiki (należącą do Śląskie Kamienice S.A.) umowę o współpracy w zakresie rozwijania projektów farmowych. W ramach nowego podmiotu, w którym obie spółki mają po 50% udziałów, zobowiązano się do wspólnej realizacji projektów, które będą polegały m.in. na znalezieniu lokalizacji, zaprojektowaniu, budowie i uruchomieniu farmy fotowoltaicznej.

2 sierpnia 2020 r. Spółka zaprezentowała nową ofertę. W ramach pakietów GO GREEN, GO FREE i GO COMFORT, oprócz montażu instalacji fotowoltaicznych, Spółka wprowadziła do sprzedaży falownik hybrydowy z magazynem energii oraz pompę ciepła, z dotacją od 14 100 zł w ramach programu Czyste Powietrze.

3 września 2020 r. Emitent zainwestował 10 mln euro w Saule Technologies, obejmując tym samym 20% udziałów w spółce produkującej ogniwa perowskitowe (ultracienkie, transparentne ogniwa fotowoltaiczne przewyższające zastosowaniem tradycyjne ogniwa krzemowe). Na podstawie zawartej umowy inwestycyjnej Emitent nabył też prawo pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych, dzięki czemu będzie odgrywać wiodącą rolę jako dostawca tego typu rozwiązań na rynku.

1 grudnia 2020 r. Spółka New Energy Investments (100% zależna od Emitenta) podpisała z Domem Maklerskim Banku Ochrony Środowiska S.A. umowę na przeprowadzenie czynności związanych z pozyskaniem nowego finansowania

w formie emisji Zielonych Obligacji (*green bonds*), w ramach Programu emisji obligacji na łączną kwotę 500 mln zł. W pierwszej przeprowadzonej przez Spółkę transzy emisji obligacji BOŚ objął obligacje serii A, o wartości 75 mln zł. Środki pozyskane w ramach emisji zostały przeznaczone na budowę farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy ponad 30 MW. To pierwsza na krajowym rynku kapitałowym umowa na emisję Zielonych Obligacji w ramach finansowania odnawialnych źródeł energii.

14 grudnia 2020 r. 15 spółek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej Emitenta wygrało aukcje na sprzedaż energii elektrycznej, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii. Dzięki temu Emitent zrealizuje 25 projektów farmowych, o łącznej mocy 29,18 MW.

2021 r.

Rok 2021 to znaczny wzrost udziału Grupy w sektorze pomp ciepła. Jako czyste i ekonomiczne źródło energii, są one uzupełnieniem komplementarnego systemu dla nowoczesnego domu.

8 lutego 2021 r. Emitent wprowadził usługę „Prąd jak Powietrze”, opartą na dystrybucji energii pochodzącej z OZE. Dzięki tej usłudze klienci posiadający domowe instalacje fotowoltaiczne mogli odebrać 100% energii zmagazynowanej w sieci.

11 marca 2021 r. Spółka poinformowała o podpisaniu porozumienia z Archeton Sp. z o.o., na podstawie którego chciała przejąć biznes gotowych projektów. Po dokonaniu analizy due diligence okazało się, że inwestycja w spółkę Archeton jest obciążona sporym ryzykiem biznesowym. W lipcu 2021 r. Zarząd Emitenta zdecydował, że Spółka we własnym zakresie stworzy ofertę biznesową i zrealizuje sprzedaż gotowych projektów domów. Następnie, już w sierpniu 2021 r. Spółka uruchomiła nową ofertę, dedykowaną dla osób budujących domy, zapewniającą klientom gwarancję stałej ceny na cały okres trwania umowy oraz kompleksową usługę doradczą-projektową.

26 kwietnia 2021 r. Prezes UOKiK wydał pozytywną decyzję w sprawie nabycia przez Columbus Energy S.A. 100% udziałów w spółce Vortex Energy – Obrót Sp. z o.o. Tym samym Spółka zaczęła zawierać umowy kompleksowe z klientami na sprzedaż i dystrybucję energii.

W 2021 r. Emitent mocno rozwijał inwestycje w nabywanie i rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych. 11 czerwca Spółka zawarła umowy nabycia 100% udziałów w 10 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 166 MW. Projekty znajdowały się na różnym etapie zaawansowania, w tym 30 345 MW zostało złożonych do aukcji OZE organizowanej przez Urząd Regulacji Energetyki. 5 lipca Emitent podpisał umowę, dotyczącą współpracy w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 96,4 MW. 17 września Spółka zawarła z partnerem porozumienie, na mocy którego zdecydowała się nabyć projekt farmy fotowoltaicznej z wydanymi Warunkami Przyłączenia o mocy 60 MW. Ponadto Spółka podpisała przedwstępną umowę nabycia projektu farmy fotowoltaicznej o mocy przyłączeniowej 30 MW. Pod koniec roku Emitent posiadał w portfolio deweloperskim farm fotowoltaicznych ponad 4,5 GW.

8 października 2021 r. spółka z Grupy Kapitałowej - Columbus Elite podpisała umowę inwestycyjną, w ramach której zamierzała kupić docelowo pakiet akcji reprezentujący 55 proc. udziału w kapitale zakładowym Votum Energy. Nawiązana współpraca miała stanowić wsparcie rozwoju Spółki w wielu kanałach – od farm fotowoltaicznych, przez rozwiązania dla MŚP, swobodne przesyłanie energii, sieć stacji ładowania samochodów elektrycznych, czy technologie przyszłości takie jak perowskity.

12 listopada 2021 r. Emitent uruchomił nową ofertę fotowoltaiki dla gospodarstw domowych. Klienci otrzymali do wyboru trzy warianty usług: smart, smart+ i pro, zróżnicowane zakresem.

2.2. Spółki Grupy Kapitałowej, do której należy Jednostka Dominująca oraz jednostki zależne, współzależne i stowarzyszone

Jednostka Dominująca: Columbus Energy S.A. posiada udziały w następujących jednostkach:



Stan na dzień 31 grudnia 2021 r.:

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki zależne bezpośrednio		
Columbus Elite S.A.	100	100
Columbus Energy Finanse Sp. z o.o.	100	100
Columbus Obrót Sp. z o.o.	100	100
Columbus Obrót 2 Sp. z o.o.	100	100
Columbus Profit Sp. z o.o.	100	100
GoBiznes Sp. z o.o.	100	100
New Energy Investments Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-3 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-4 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-6 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-8 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-9 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-10 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-11 Sp. z o.o. (dawniej Columbus Archeton Sp. z o.o.)	100	100
Ecowolt 4 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 5 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 10 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 15 Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 4 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 10 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 11 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 14 Sp. z o.o.	100	100
Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.	100	100
Sędziszów PV Sp. z o.o.	100	100

* W dniu 2 stycznia 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisał umowę z właścicielami Columbus Elite S.A. posiadającymi pozostałe 50% akcji, przyznając Spółce opcje wykupu pakietu akcji. Ponadto w dniu 2 stycznia 2021 roku, pozostali współwłaściciele Columbus Elite S.A. posiadający 50% akcji udzielili Columbus Energy S.A. nieodwołalnego pełnomocnictwa do uczestniczenia w ich



imieniu na wszelkich Walnych Zgromadzeniach Columbus Elite S.A. i do wykonywania prawa głosu na tych Zgromadzeniach przez Columbus Energy S.A. ze wszystkich posiadanych przez akcjonariuszy Pawła Bednarka i Rafała Kołłątaja akcji, według uznania Columbus Energy S.A. W wyniku podpisanej umowy oraz udzielonego pełnomocnictwa Columbus Energy S.A. z dniem 2 stycznia 2021 roku objął kontrolę nad spółką Columbus Elite S.A. i od tego momentu traktuje jako jednostkę zależną i konsoliduje ją metodą pełną.

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki zależne pośrednio		
Columbus JV-5 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus JV-6 Hold Co 2 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus JV-7 Sp. z o.o.*	100	100
Columbus JV1 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus JV2 Sp. z o.o.****	100	100
Columbus SPV-1 Sp. z o.o.*	100	100
Columbus SPV-2 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus SPV-3 Sp. z o.o.*	100	100
Columbus SPV-4 Sp. z o.o.*	100	100
EcoSolar Babice Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 1 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 2 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 6 Sp. z o.o.*****	100	100
Ecowolt 7 Sp. z o.o.*****	100	100
Ecowolt 9 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 12 Sp. z o.o.****	51	51
Ecowolt 14 Sp. z o.o.****	51	51
Ecowolt 18 Sp. z o.o.*	100	100
Eko Energia – Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o.*	100	100
Eko Energia II Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.*	100	100

Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.*	100	100
Energia Szyleny Sp. z o.o.*****	100	100
ES Banachy Sp. z o.o.*	100	100
ES Nisko Sp. z o.o.*	100	100
ES Sigiełki Sp. z o.o.*	100	100
Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.*****	100	100
Greenprojekt 6 Sp. z o.o.*****	100	100
Greenprojekt 16 Sp. z o.o.*	100	100
Greenprojekt 18 Sp. z o.o.*****	100	100
PCWO Energy PV 223 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 245 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 277 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 341 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 358 Sp. z o.o.***	100	100
PMSUN Sp. z o.o.*****	100	100
PV-ESSE Sp. z o.o.*****	100	100
PV-ZIGNUM Sp. z o.o.*****	100	100
SPower Giżycko Sp. z o.o.**	100	100
SPower HNB Sp. z o.o.***	100	100
SPower Jabłoń Sp. z o.o.**	100	100
SPower Januszkowice Sp. z o.o.**	100	100
SPower JSK 3 Sp. z o.o.**	100	100
SPower KKM Sp. z o.o.**	100	100
SPower Klimki Sp. z o.o.**	100	100
SPower Kołaczyce Sp. z o.o.**	100	100
SPower Konopczyn Sp. z o.o.**	100	100
SPower KRRO 8 Sp. z o.o.**	100	100
SPower KZDK 5 Sp. z o.o.**	100	100
SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.**	100	100
SPower Mońki Sp. z o.o.**	100	100

SPower Nekla Sp. z o.o.**	100	100
SPower Osinki Sp. z o.o.**	100	100
SPower Polanów Sp. z o.o.**	100	100
SPower Różan Sp. z o.o.**	100	100
SPower Rusowo Sp. z o.o.****	100	100
SPower Sudol Sp. z o.o.**	100	100
SPower Tomaszówka Sp. z o.o.**	100	100
SPower Trękuszek Sp. z o.o.**	100	100
SPower Ujazd Sp. z o.o.**	100	100
SPower WDW Sp. z o.o.**	100	100
SPower Węgliska Sp. z o.o.**	100	100
SPower Zambrów I Sp. z o.o.**	100	100
Sun Energy Invest Sp. z o.o.*****	100	100
Sun Venture Aero Sp. z o.o.*****	100	100
Votum Energy S.A.*****	55	55

* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments Sp. z o.o.

** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 Sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV1 Sp. z o.o.

*** 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.

**** 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.

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

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

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

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki współzależne bezpośrednio		
Columbus&Farmy Sp. z o.o.	50	50
Smile Energy S.A.	50	50

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki współzależne pośrednio		
Farma F2 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F3 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F4 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F5 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F6 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F7 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F8 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F9 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F10 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F11 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F12 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F13 Sp. z o.o.*****	50	50
Miejsce Piastowe Sp. z o.o.*****	50	50
Nagoszyn Sp. z o.o.*****	50	50

***** jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy Sp. z o.o.

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki stowarzyszone		
Nexity Global S.A.	9,99	9,99
Saule S.A.	20	20

*W dniu 14 października 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. sprzedał 2 299 450 akcji, stanowiących 22,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu w Nexity Global S.A. Sprzedaż zrealizowana została za łączną cenę 2 299 450 zł. W wyniku transakcji, Columbus zasadniczo zmniejszył udział w Nexity Global S.A. i aktualnie posiada 999 000 akcji, stanowiących 9,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu. W dniu 16 marca 2022 Pan Dawid Zieliński złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu Nexity Global S.A. Aktualnie Grupa nie traktuje już Nexity Global S.A. jako jednostki stowarzyszonej i nie wycenia metodą praw własności.



Stan na dzień sporządzania niniejszego sprawozdania:

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki zależne bezpośrednio		
Columbus Elite S.A.	100	100
Columbus Energy Finanse Sp. z o.o.	100	100
Columbus Obrót Sp. z o.o.	100	100
Columbus Obrót 2 Sp. z o.o.	100	100
Columbus Profit Sp. z o.o.	100	100
GoBiznes Sp. z o.o.	100	100
New Energy Investments Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-3 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-4 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-6 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-8 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-9 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-10 Sp. z o.o.	100	100
Columbus JV-11 Sp. z o.o. (dawniej Columbus Archeton Sp. z o.o.)	100	100
Ecowolt 4 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 5 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 10 Sp. z o.o.	100	100
Ecowolt 15 Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG Niedźwiady Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XIX Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XX Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XXI Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG XXII Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG-U Diament PV1 Sp. z o.o.	100	100
Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 4 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 10 Sp. z o.o.	100	100

Greenprojekt 11 Sp. z o.o.	100	100
Greenprojekt 14 Sp. z o.o.	100	100
Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.	100	100
Sędziszów PV Sp. z o.o.	100	100

* W dniu 2 stycznia 2021 roku Columbus Energy S.A. podpisał umowę z właścicielami Columbus Elite S.A. posiadającymi pozostałe 50% akcji, przysługujące Spółce opcje wykupu pakietu akcji. Ponadto w dniu 2 stycznia 2021 roku, pozostali współwłaściele Columbus Elite S.A. posiadający 50% akcji udzielili Columbus Energy S.A. nieodwołalnego pełnomocnictwa do uczestniczenia w ich imieniu na wszelkich Walnych Zgromadzeniach Columbus Elite S.A. i do wykonywania prawa głosu na tych Zgromadzeniach przez Columbus Energy S.A. ze wszystkich posiadanych przez akcjonariuszy Pawła Bednarka i Rafała Kołłątaja akcji, według uznania Columbus Energy S.A. W wyniku podpisanej umowy oraz udzielonego pełnomocnictwa Columbus Energy S.A. z dniem 2 stycznia 2021 roku objął kontrolę nad spółką Columbus Elite S.A. i od tego momentu traktuje jako jednostkę zależną i konsoliduje ją metodą pełną.

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki zależne pośrednio		
Columbus JV-5 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus JV-6 Hold Co 2 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus JV-7 Sp. z o.o. *	100	100
Columbus JV1 Sp. z o.o. *****	100	100
Columbus JV2 Sp. z o.o.****	100	100
Columbus SPV-1 Sp. z o.o.*	100	100
Columbus SPV-2 Sp. z o.o.*****	100	100
Columbus SPV-3 Sp. z o.o.*	100	100
Columbus SPV-4 Sp. z o.o.*	100	100
EcoSolar Babice Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 1 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 2 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 6 Sp. z o.o.*****	100	100
Ecowolt 7 Sp. z o.o.*****	100	100
Ecowolt 9 Sp. z o.o.*	100	100
Ecowolt 12 Sp. z o.o.****	51	51
Ecowolt 14 Sp. z o.o.****	51	51
Ecowolt 18 Sp. z o.o.*	100	100
Eko Energia – Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o.*	100	100



Eko Energia II Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.*	100	100
Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.*	100	100
Energia Szyleny Sp. z o.o.*****	100	100
ES Banachy Sp. z o.o.*	100	100
ES Nisko Sp. z o.o.*	100	100
ES Sigielki Sp. z o.o.*	100	100
Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.*****	100	100
Green Park XXI Sp. z o.o.*****	100	100
Greenprojekt 6 Sp. z o.o.*****	100	100
Greenprojekt 16 Sp. z o.o.*	100	100
Greenprojekt 18 Sp. z o.o.*****	100	100
PCWO Energy PV 223 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 245 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 277 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 341 Sp. z o.o.***	100	100
PCWO Energy PV 358 Sp. z o.o.***	100	100
PMSUN Sp. z o.o.*****	100	100
PV-ESSE Sp. z o.o.*****	100	100
PV-ZIGNUM Sp. z o.o.*****	100	100
SPower Giżycko Sp. z o.o.**	100	100
SPower HNB Sp. z o.o.****	100	100
SPower Jabłoń Sp. z o.o.**	100	100

SPower Januszkowice Sp. z o.o.**	100	100
SPower JSK 3 Sp. z o.o.**	100	100
SPower KKM Sp. z o.o.**	100	100
SPower Klimki Sp. z o.o.**	100	100
SPower Kołaczyce Sp. z o.o.**	100	100
SPower Konopczyn Sp. z o.o.**	100	100
SPower KRRO 8 Sp. z o.o.**	100	100
SPower KZDK 5 Sp. z o.o.**	100	100
SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.**	100	100
SPower Mońki Sp. z o.o.**	100	100
SPower Nekla Sp. z o.o.**	100	100
SPower Osinki Sp. z o.o.**	100	100
SPower Polanów Sp. z o.o.**	100	100
SPower Różan Sp. z o.o.**	100	100
SPower Rusowo Sp. z o.o.****	100	100
SPower Sudol Sp. z o.o.**	100	100
SPower Tomaszówka Sp. z o.o.**	100	100
SPower Tręfusek Sp. z o.o.**	100	100
SPower Ujazd Sp. z o.o.**	100	100
SPower WDW Sp. z o.o.**	100	100
SPower Węgliska Sp. z o.o.**	100	100
SPower Zambrów I Sp. z o.o.**	100	100
Sun Energy Invest Sp. z o.o.*****	100	100
Sun Venture Aero Sp. z o.o.*****	100	100
Votum Energy S.A.*****	55	55

* jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments Sp. z o.o.

** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 Sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV1 Sp. z o.o.

*** 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.

**** 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.

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

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

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

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV Sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)



Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki współzależne bezpośrednio		
Columbus&Farmy Sp. z o.o.	50	50
Smile Energy S.A.	50	50

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki współzależne pośrednio		
Farma F2 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F3 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F4 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F5 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F6 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F7 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F8 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F9 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F10 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F11 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F12 Sp. z o.o.*****	50	50
Farma F13 Sp. z o.o.*****	50	50
Miejsce Piastowe Sp. z o.o.*****	50	50
Nagoszyn Sp. z o.o.*****	50	50

***** jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy Sp. z o.o.

Jednostka	Udział w kapitale podstawowym (%) bezpośrednio i pośrednio	Udział w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio
Jednostki stowarzyszone		
Saule Technologies S.A.	20,85	20,85



*Na 31 grudnia 2021 r. Columbus Energy posiadał 312 488 sztuk akcji Saule S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania Columbus Energy nie posiada akcji Saule S.A. Akcje Saule S.A. posiadane przez Columbus Energy w dniu 29 marca 2022 r. zostały wniesione do spółki Saule Technologies S.A. (poprzednio: Columbus Elite Global S.A.) na pokrycie objętych akcji serii E w podwyższonym kapitale zakładowym Saule Technologies S.A. (poprzednio: Columbus Elite Global S.A.). Columbus Energy aktualnie posiada 17 280 021 sztuk akcji serii E w kapitale zakładowym Saule Technologies S.A. (poprzednio: Columbus Elite Global S.A.), co stanowi 20,85% ogólnej liczby akcji oraz głosów na walnym zgromadzeniu Saule Technologies S.A.

W Grupie Kapitałowej Columbus Energy istnieją powiązania m.in. organizacyjne polegające na tym, że spółka nadrzędna faktycznie prowadzi politykę finansową i zakupową spółek powiązanych i zaangażowanych w kapitale.

2.3. Oddziały i zakłady Jednostki Dominującej

Jednostka Dominująca nie posiada oddziałów ani zakładów.

2.4. Akcje / udziały własne

Jednostka Dominująca nie posiada akcji własnych. Spółki zależne nie posiadają udziałów własnych.

2.5. Zasoby: ludzkie, rzeczowe oraz niematerialne i prawne

Zatrudnienie w Grupie Kapitałowej Columbus Energy S.A. na 31.12.2021 r. wynosiło 1 231 osób, w przeliczeniu na pełne etaty.

Zatrudnienie w Columbus Energy S.A. na 31.12.2021 r. wyniosło 835 osób, w przeliczeniu na pełne etaty.

2.6. Wpływ działalności przedsiębiorstwa na środowisko naturalne

Działalność Grupy Kapitałowej Columbus Energy wpływa pozytywnie na środowisko naturalne. Oferowane produkty i usługi przez spółki Grupy są nie tylko korzystne ze względu na osiąganą przez klienta korzyść finansową (oszczędności), ale również ekologiczną. Profil działalności Grupy znacząco przyczynia się do ograniczenia śladu węglowego polskiej energetyki. Dzięki swojej innowacyjnej ofercie i dynamicznemu rozwojowi Spółka wysunęła się na pozycję lidera branży mikroinstalacji fotowoltaicznych w Polsce – dzięki temu codziennie w Polsce kolejne setki osób poznają ofertę Spółki, edukując się w zakresie oszczędności swoich wydatków na energię elektryczną i korzyści ekologicznych, które są nierozdzielnie związane z efektywną pracą instalacji fotowoltaicznej. Rozwiązania OZE oferowane przez Grupę Columbus przyczyniają się do osiąganego efektu ekologicznego, dzięki produkcji energii ze słońca, ograniczając ślad węglowy, a tym samym mitygują zmiany klimatu.

2.7. Ważniejsze osiągnięcia w dziedzinie badań i rozwoju

Strategią Columbus jest ewolucja przedsiębiorstwa w stronę firmy technologicznej.

Spółka posiada podpisane porozumienie o współpracy z Akademią Górniczo-Hutniczą, w którym Strony zgodnie deklarują realizację współpracy w zakresie prac nad innowacyjnymi materiałami budowlanymi, budownictwa niskoenergetycznego i eksploatacji odnawialnych źródeł energii. Columbus jest także partnerem technologicznym Karty Zielonej Transformacji – deklaracji liderów swoich branż w zakresie wykorzystania technologii fotowoltaiki, w tym ogniw perowskitowych, w transformacji energetycznej i cyfrowej.

Istotnym obszarem rozwoju Grupy jest zarządzanie energią elektryczną i ciepłą na różnych poziomach: odbiorców i konsumentów energii, lokalnych źródeł wytwórczych oraz sieci energetycznych. Prowadzone analizy rozwiązań technologicznych i badania rynku skupiają się na efektywnych sposobach łączenia poszczególnych elementów sfery

technologicznej zarządzania energetyką rozproszoną oraz podmiotów i stron będących odbiorcami lub źródłami informacji. W wyniku działań Grupa zajmuje się rozwojem ekosystemu Columbus opartego o technologię blockchain, rozliczania i rejestracji danych pomiarowych, którą następnie włącza do przyszłych oraz obecnych produktów i usług. Grupa rozwija usługę technologiczną "Prąd jak Powietrze" dla klientów indywidualnych, która stanowi alternatywę do nowej Ustawy o OZE. Usługa działa jak dotychczasowy system opustów - umożliwia Prosumentom magazynowanie, a następnie odbieranie nadwyżki energii wyprodukowanej przez mikroinstalację bez pobierania 20% tej nadwyżki. "Prąd jak Powietrze" stanowi kluczową przewagę konkurencyjną całej Grupy. Fotowoltaika z bilansowaniem 1:1 bez ograniczeń umożliwia klientom indywidualnym odbiór nadwyżek przez całą dobę przy zachowaniu stałej opłaty abonamentowej. Wspólnym mianownikiem większości działań jest identyfikacja potrzeb klientów (indywidualnych, biznesowych, instytucjonalnych) w zakresie nowoczesnej energetyki oraz poszukiwanie, tworzenie i skuteczne wdrażanie innowacyjnych sposobów ich zapewnienia.

W obszarze wytwarzania energii są prowadzone wieloaspektowe analizy różnych technologii wodorowych, a poprzez współpracę z dostawcami technologii z różnych stron świata dokonano oceny potencjału wdrożenia w krajowych realiach. Uzyskane wyniki będą wykorzystywane na dalszych etapach prac. Ponadto, Spółka w celu pogłębienia współpracy międzynarodowej zdecydowała przystąpić się do powołanego przez Komisję Europejską sojuszu na rzecz czystego wodoru - European Clean Hydrogen Alliance, który skupia różnych interesariuszy (spółki produkcyjne, wykonawcze, instytucje naukowe, władze publiczne, organizacje pozarządowe oraz instytucje finansowe), zainteresowane rozwojem gospodarki wodorowej w Unii Europejskiej.

Columbus rozszerza zakres swoich działań o projekty oparte o zielony wodór. Jako partner Świętokrzyskiego Klastra Wodorowego działa na rzecz zastąpienia użytkowania paliw kopalnych przez lokalne firmy wodorem, wytwarzanym z zeroemisyjnych źródeł energii, m.in. fotowoltaiki. Columbus przystąpił do Stowarzyszenia Śląsko-Małopolskiej Doliny Wodorowej zainicjowanego przez Agencję Rozwoju Przemysłu S.A., która ma za zadanie zbudować gałąź przemysłu wodorowego w regionie Śląska i Małopolski, w tym opartego o produkcję wodoru z wykorzystaniem energii produkowanej z OZE oraz wykorzystanie wodoru w energetyce, transporcie, infrastrukturze i przemyśle.

Kolejnym obszarem zainteresowań Grupy jest technologia magazynowana energii w zakresie oceny efektywności biznesowej w przyszłych produktach i usługach, co skutkuje koniecznością pogłębienia wiedzy rynkowej oraz znajomości krajowych regulacji i ustawodawstwa. Grupa Columbus będzie kontynuować prace w tym obszarze.

2.8. Informacje na temat działalności Grupy Kapitałowej, branży i czynników makroekonomicznych

Podstawowe informacje

Columbus Energy S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Columbus Energy 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 ponad 8 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. Grupa Columbus intensywnie rozwija portfel farm fotowoltaicznych, którego potencjał wynosi obecnie ponad 5 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments Sp. z o.o., a także bezpośrednio przez wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi będzie finansować rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie w tym samym celu Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A.

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 100% zależnej, tj. Columbus Obrót Sp. z o.o. zajmującej się obrotem energią, Grupa może świadczyć usługę sprzedaży energii pochodzącej wyłącznie ze źródeł odnawialnych.

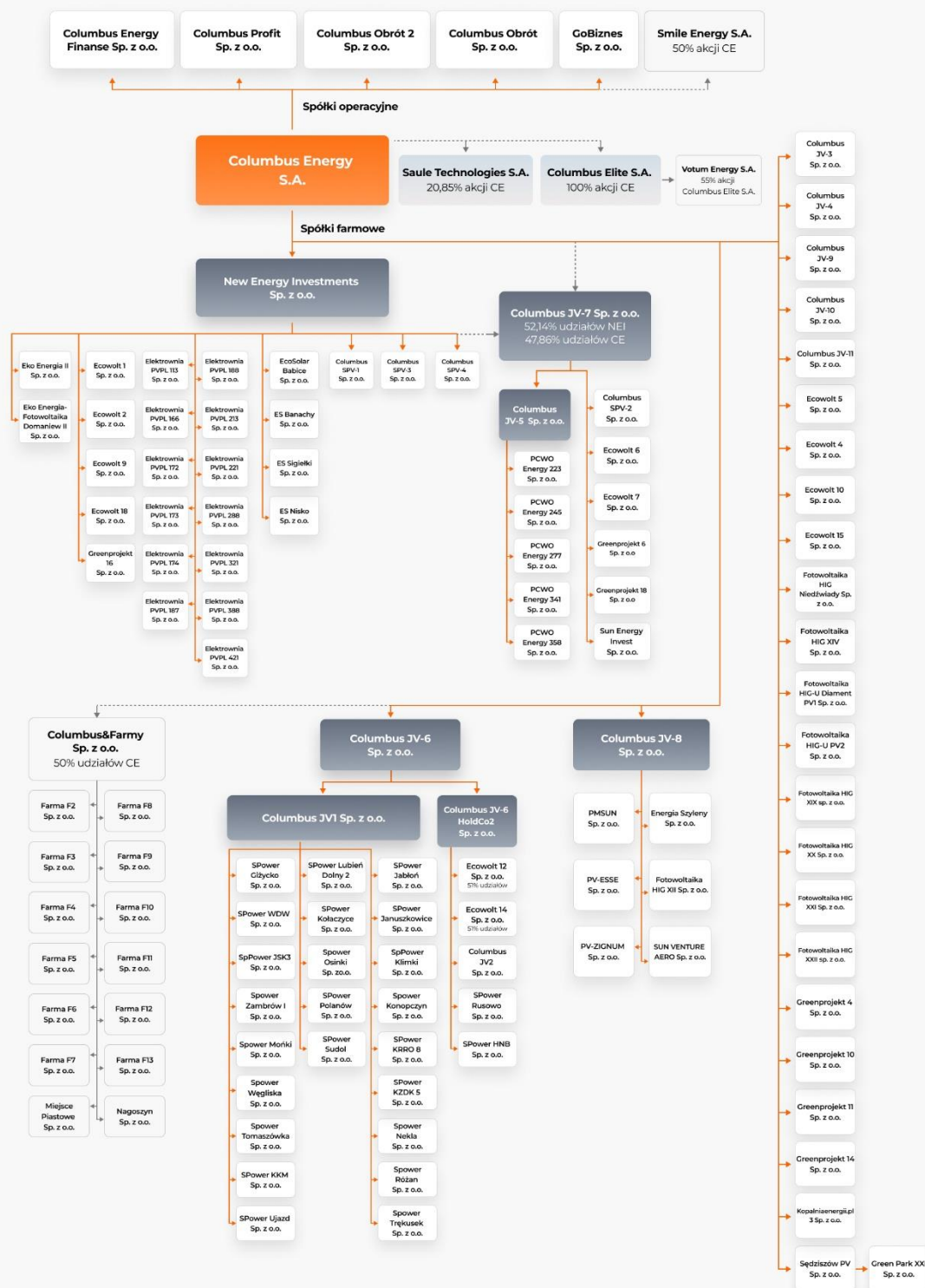
Grupa inwestuje też w innowacyjne rozwiązania na rynku energetycznym. W 2020 r. Columbus został największym akcjonariuszem Saule S.A. - firmy rozwijającej przełomową technologię ogniwi perowskitowych. Spółka posiada prawo do pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych. Grupa zamierza 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.

Rok 2021 to także znaczny wzrost udziału Grupy w sektorze pomp ciepła. Jako czyste i ekonomiczne źródło energii, są one uzupełnieniem komplementarnego systemu dla nowoczesnego domu.

Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. na dzień publikacji raportu



W ramach Grupy Kapitałowej Columbus Energy koncentruje i koordynuje całość działalności Grupy. Columbus Energy Finanse sp. z o.o., działa jako operator udzielający klientom wsparcia w pozyskiwaniu finansowania w ramach instrumentów udostępnianych przez Grupę lub w oferowaniu kredytów bankowych i leasingów dostępnych komercyjnie na rynku, a dzięki umowom współpracy Grupa Columbus może proponować najkorzystniejsze rozwiązania finansowe dla swoich klientów. GoBiznes Sp. z o.o. zajmuje się dostarczaniem rozwiązań dla biznesu w technologii fotowoltaicznej, New Energy Investments Sp. z o.o. prowadzi działalność w segmencie wielkoskalowych farm fotowoltaicznych, Columbus Profit Sp. z o.o., jako centrum usług wspólnych, prowadzi działalność wspierając księgowo-kadrową dla pozostałych spółek w Grupie, a Columbus Elite S.A. rozwija unikatowy model sprzedaży dla klienta indywidualnego oferując produkty i usługi Columbus Energy, w szczególności fotowoltaikę i pompy ciepła.

Model biznesowy Columbus i Grupy Kapitałowej

Model biznesowy Grupy w obecnym jego kształcie w głównej mierze oparty jest na założeniu projektowania i montażu masowemu odbiorcy indywidualnemu oraz biznesowemu kompleksowych rozwiązań do produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w zakresie mikroinstalacji fotowoltaicznych oraz produktów i usług komplementarnych, takich jak magazyny energii, pompy ciepła oraz punkty ładowania samochodów elektrycznych, przy równoczesnym zapewnianiu klientowi najbardziej dostępnych i atrakcyjnych z punktu widzenia klienta instrumentów wsparcia nabycia takich produktów i usług.

Columbus dąży do maksymalizacji sprzedaży instalacji poprzez udzielanie klientom kompleksowego wsparcia w zakresie uzyskania finansowania. Model biznesowy Grupy zakłada, że wraz ze wzrostem świadomości ekologicznej i ekonomicznej społeczeństwa, wzrostem zapotrzebowania gospodarstw domowych na różne postaci energii, wzrostem cen energii elektrycznej, inflacją oraz dążeniem do bezpieczeństwa i niezależności energetycznej, wzrasta liczba konsumentów zainteresowanych nabywaniem instalacji generujących oszczędności energetyczne w sposób przyjazny dla środowiska oraz nabywaniem produktów i usług komplementarnych do fotowoltaiki (takich jak magazyny energii, pompy ciepła czy stacje ładowania pojazdów elektrycznych), które zwiększają współczynnik konsumpcji bezpośredniej własnej energii wyprodukowanej z OZE.

Równocześnie istotną wartością dodaną dla klientów jest uzyskanie finansowania na rynkowych warunkach, bezpośrednio dopasowanego do danego produktu, gdzie uzyskanie finansowania pozbawione jest zbędnych formalności jak przy dotacji, zaś obsługa finansowania może być w całości lub w znacznej części finansowana z oszczędności osiąganych na rachunkach za energię.

Komplementarność oferowanych przez Grupę Columbus produktów i usług uzupełniają usługi technologiczne, takie jak "Prąd jak Powietrze", które stanowią alternatywę do nowej Ustawy o OZE, zapewniając bilansowanie 1:1, co dodatkowo stanowi przewagę konkurencyjną Grupy Columbus na tle rynku.

Sprzedaż, montaż i serwis instalacji fotowoltaicznych

Grupa Columbus posiada doświadczenie oraz kompetencje merytoryczne i zdolności wykonawcze w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła, magazynów energii. W ofercie Columbus znajdują się kompletne instalacje, składające się z modułów fotowoltaicznych, inwertera oraz materiałów instalacyjnych (elektrycznych i konstrukcyjnych). Columbus stosuje moduły fotowoltaiczne najwyższej jakości, spełniające wymagania długoletniej, bezpiecznej eksploatacji, zabezpieczone szkłem hartowanym i ramą, posiadające wymagane atesty budowlane. Oferowane przez Columbus moduły sprzedawane są z 30-sto letnią gwarancją efektywności produkcyjnej i z dotychczasowych doświadczeń własnych oraz obserwowanych na rynku Columbus wnosi, że urządzenia tego typu są w zasadzie bezawaryjne. Columbus stosuje moduły importowane wyłącznie od renomowanych producentów. Komponenty są sprzedawane w pojedynczym kontrakcie w liczbie dostosowanej do zapotrzebowanej mocy zestawu. Stosowane obecnie przez Columbus inwertery, czyli urządzenia zamieniające prąd stały produkowany w modułach na prąd przemienny zmienny o parametrach odpowiadających standardowi sieci dystrybucyjnych energii elektrycznej, odpowiadają najwyższemu stosowanemu na rynku standardom efektywności, bezpieczeństwa, użytkowości i wzornictwa. Zapewniają współpracę z wszystkimi sieciami dystrybucji energii, umożliwiając użytkownikom zdalne monitorowanie pracy instalacji jak również włączenie instalacji do sieciowych

rozwiązań tzw. inteligentnego domu. Columbus stosuje elementy instalacyjne (elektryczne i konstrukcyjne) wysokiej jakości, zapewniające bezpieczne, długoletnie użytkowanie montowanych zestawów.

Grupa Columbus stosuje politykę dywersyfikacji potencjalnych źródeł dostaw, przy równoczesnej częściowej koncentracji dostaw faktycznie realizowanych. Liczba kontrahentów, z którymi Columbus posiada umowy ramowe na dostawę komponentów, wynika z prowadzonej przez Grupę polityki elastyczności. Dynamiczny rozwój spowodował wypracowanie takiego modelu współpracy z kontrahentami, który umożliwia realizację ambitnych celów przy równoczesnym partnerstwie z grupami instalacyjnymi w całym kraju oraz zdywersyfikowaną logistyką.

Columbus skupia się na dostawach od stałych dostawców, których oferta odpowiada Grupie zarówno cenowo jak i jakościowo. Wobec powyższego Columbus nie jest uzależniony od dostawców, zarówno w odniesieniu do modułów fotowoltaicznych, inwerterów, wszelkich elementów instalacyjnych lub montażowych czy pozostałych komponentów.

W ramach opisywanej działalności zaopatrzenie realizowane i koordynowane jest przez własny dział zaopatrzenia. Columbus. W celu maksymalizacji marży własnej i utrzymania konkurencyjnych cen Grupa Columbus realizuje zaopatrzenie, szczególnie w zakresie podzespołów o najwyższej kosztochłonności (moduły, inwertery) bezpośrednio u producentów, korzystając ze stałych upustów. Stosowane jest planowanie zaopatrzenia, umożliwiające minimalizację stanów magazynowych, płynność realizacji poszczególnych zamówień oraz ograniczanie ryzyka niedopasowania kosztów do zawartych już umów.

W związku ze sprzedażą i montażem instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła, magazynów energii Grupa Columbus zapewnia klientom kompleksową usługę techniczną, na którą składa się: doradztwo w zakresie celowości inwestycji (z uwzględnieniem m.in. właściwości miejsca rozważanej inwestycji), doradztwo co do optymalnej konfiguracji (w tym mocy) zestawu, zaprojektowanie instalacji wraz z zaprojektowaniem miejsca i torów instalacji i planu montażu na obiekcie, przeprowadzenie wraz z klientem (lub w jego imieniu) formalności, związanych z zawarciem stosownej umowy z zakładem energetycznym, zgłoszenie ppoż, właściwy montaż i przygotowanie do uruchomienia instalacji. Usługi doradcze (w tym projektowe) w odniesieniu do standardowych instalacji na potrzeby gospodarstw domowych realizowane są w ramach opłaty instalacyjnej. Warunki projektowania instalacji o większej mocy (na obiekty sakralne, budynki użyteczności publicznej, farmy fotowoltaiczne, sektor public czy znaczne instalacje biznesowe) są ustalane indywidualnie.

Modele sprzedaży instalacji fotowoltaicznych

W działalności Grupy Kapitałowej Columbus Energy wyróżnić można dwa zasadnicze modele sprzedaży instalacji:

- model sprzedaży za gotówkę,
- model sprzedaży wraz z finansowaniem bankowym / leasingowym.

Grupa Columbus wskazuje na istotną rolę współpracy z instytucjami finansowymi, które finansują znaczną część kosztów nabywania instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła, magazynów energii klientów Columbus.

Sprzedaż gotówkowa

Sprzedaż instalacji fotowoltaicznych przez Grupę Kapitałową Columbus Energy odbywa się również na zasadzie bezpośredniego nabycia instalacji przez klienta indywidualnego czy biznesowego (za gotówkę). Umowy zawierane są według wzorca, Columbus tylko w niewielkiej mierze dopuszcza odstępstwa od wzorca w zależności od warunków płatności, wartości inwestycji itp.

Sprzedaż gotówkowa do klientów indywidualnych stanowi znaczący poziom sprzedaży całkowitej. Na przestrzeni lat proporcje te ulegają zmianie, w zależności od bieżącej sytuacji ekonomiczno-gospodarczej w kraju. Znaczny udział sprzedaży gotówkowej z punktu widzenia przepływów finansowych Columbus jest sytuacją pożądaną, ponieważ zapłata, a tym samym cykl rotacji środków finansowych następuje szybciej niż w produkcie finansowanym z kredytu. Columbus sukcesywnie odpowiada na potrzeby rynku, również w zakresie oferty finansowej, poprzez stałe modyfikowanie oferty produktowej oraz ulepszanie systemu sprzedaży.

Rosnący w działalności Grupy Kapitałowej Columbus Energy segment sprzedaży biznesowej (B2B) z punktu widzenia

przepływów finansowych funkcjonuje na zasadach tożsamyh ze sprzedażą gotówkową. Klient biznesowy decyduje się na zakup za gotówkę lub w leasingu/kredycie udzielanym przez zewnętrzne instytucje finansowe. Grupa Columbus nie kredytuje klientów biznesowych we własnym zakresie, natomiast koordynuje proces pozyskania przez klientów finansowania, dzięki czemu skróceniu ulega czas realizacji całości przedsięwzięcia i optymalizacja przepływów finansowych.

Wzrost udziału sprzedaży biznesowej w strukturze przychodów ma pozytywny wpływ zarówno na wynik jak i płynność Grupy.

Kanały sprzedaży, zasięg terytorialny sieci sprzedaży

Grupa Kapitałowa Columbus Energy prowadzi działalność na rynku polskim, na terenie całego kraju. Większość sprzedaży instalacji fotowoltaicznych miała i ma miejsce na terenie całej Polski.

Podstawowymi kanałami sprzedaży produktów Grupy Kapitałowej Columbus Energy są: i) sieć regionalnych przedstawicieli handlowych (oddziałów handlowych), ii) sieć partnerów i agentów, iii) kontakt klientów poprzez kanały telekomunikacyjne (internet, e-mail, social media, telefon), gdzie pierwszy przekaz marketingowy realizowany jest przez Columbus poprzez powyższe kanały, a następnie kontakt jest przekierowywany do właściwej jednostki sieci sprzedażowej Columbus (do przedstawiciela handlowego lub agenta). Grupa Columbus posiada również umowy zawierane z podmiotami sprzedającymi rozwiązania odnawialnych źródeł energii dla gospodarstw domowych, mogącymi kierować do Grupy (za wynagrodzeniem) klientów zainteresowanych nabywaniem instalacji.

Przedstawiciele handlowi, agenci i partnerzy występują wobec klientów jako doradcy energetyczni. Posiadają kwalifikacje do świadczenia usług doradztwa przedsprzedażowego, w szczególności takich jak ocena celowości inwestycji w instalacje odnawialnych źródeł energii, optymalnej konfiguracji instalacji na poszczególnych obiektach.

Stabilna i ugruntowana sieć doradców energetycznych

Grupa Columbus stosuje wobec doradców system bonusów motywujący do maksymalizacji sprzedaży. Na poziomie organizacji Spółki za pracę doradców energetycznych odpowiadają managerowie sprzedaży, zarządzający dedykowanymi im zespołami. Kontakty sprzedażowe pozyskiwane są za pośrednictwem firm zewnętrznych, ale w głównej mierze pochodzą z marketingu własnego - głównie internetowego (co w znaczący sposób przyczynia się do monitorowania jakości obsługi, doskonalenia i optymalizacji procesu sprzedaży), ankiet zewnętrznych, poleceń i rekomendacji klientów i pracowników Grupy innych niż doradcy energetyczni.

Elektrownie fotowoltaiczne (tzw. farmy)

Model biznesowy Grupy w danym obszarze, w obecnym jego kształcie, oparty jest na założeniu kompleksowej realizacji projektów elektrowni fotowoltaicznych, tzw. farm, obejmujących organizację finansowania poprzez zapewnienie optymalnych instrumentów finansowych, w tym również możliwe inwestowanie we własne projekty (tj. zaangażowanie własnych środków), jak również wykonawstwo takich projektów (ich budowę), obejmujące w szczególności projektowanie, dostawę i montaż rozwiązań do produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w zakresie instalacji fotowoltaicznych, przy odpowiednich parametrach takiej produkcji. Zasadniczym modelem działalności Grupy w obszarze farm fotowoltaicznych jest realizacja projektów w systemie project finance – nabywanie spółek celowych zarządzających poszczególnymi projektami, uzyskiwanie finansowania realizacji farm w ramach tych spółek oraz realizacja instalacji farm.

Grupa Kapitałowa ma ambicję, żeby stać się integratorem polskiego rynku farm fotowoltaicznych, będąc łącznikiem pomiędzy poszczególnymi segmentami rynku - właścicielami gruntów i projektantami oraz właścicielami uprawnień do inwestycji, wykonawcą inwestycji oraz instytucją finansującą, dla której kluczowym zabezpieczeniem realizacji projektu są spółki o ugruntowanej pozycji na rynku, potwierdzonej doświadczeniem w branży. Columbus posiada kwalifikacje do pozyskiwania marży na etapie pozyskiwania lokalizacji, przygotowania inwestycji (łącznie z uzyskaniem niezbędnych pozwoleń), realizacji inwestycji, pozyskiwania kontraktów na sprzedaż energii.

Grupa rozwija przede wszystkim projekty elektrowni fotowoltaicznych o mocach rzędu 1 MW, realizowane również w systemie aukcji OZE, wprowadzonym na podstawie ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,

organizowanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) minimum jeden raz w roku.

Model biznesowy Grupy zakłada, że wraz ze wzrostem świadomości ekologicznej i ekonomicznej społeczeństwa oraz przyszłymi systemowymi zmianami źródeł energii elektrycznej w Polsce wzrośnie potencjał biznesowy tworzonych kompetencji i innych zasobów Grupy w zakresie realizacji projektów elektrowni fotowoltaicznych.

Grupa Columbus posiada doświadczenie oraz kompetencje merytoryczne i zdolności wykonawcze w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych. W ofercie Columbus znajdują się kompletne instalacje, składające się z paneli fotowoltaicznych, inwertera oraz materiałów instalacyjnych (elektrycznych i konstrukcyjnych). Wskazane wcześniej zalety ww. komponentów instalacji fotowoltaicznych stosowanych przez Columbus na rynku prosumenckim i ich dywersyfikacja, jak również przywołane wcześniej: model współpracy z kontrahentami, kompetencje techniczne i rozwiązania logistyczne Grupy, zapewniają odpowiednią jakość realizacji instalacji farm fotowoltaicznych. Grupa prowadzi działalność w zakresie elektrowni fotowoltaicznych na rynku polskim, na terenie całego kraju. Z uwagi na skalę poszczególnych projektów ich pozyskiwanie i realizacja odbywa się, co do zasady w zindywidualizowany sposób, po odpowiedniej analizie danego przypadku i możliwości z nim związanych.

W ocenie Grupy rynek farm fotowoltaicznych w Polsce cechuje się dużymi perspektywami rozwoju z możliwymi dynamicznymi zmianami, co może przekładać się na nowe szanse w zakresie przyjętego lub modyfikowanego modelu biznesowego Grupy Kapitałowej Columbus Energy w tym obszarze.

Finansowanie działalności

Jednostka Dominująca zaspokaja potrzeby finansowe poprzez: i) realizowanie kolejnych emisji akcji, ii) emisję obligacji, iii) kredyty i inne produkty bankowe, iv) inne instrumenty finansowania dłużnego, v) reinwestycję strumieni gotówki generowanych w toku działalności Grupy.

W 2021 r. Grupa Columbus realizowała cele wynikające z (i) emisji Obligacji serii F Columbus, tj.: finansowanie realizacji projektów inwestycyjnych polegających na bezpośrednim lub pośrednim nabywaniu będących na etapie projektowym, budowanych lub już uruchomionych farm fotowoltaicznych lub farm wiatrowych; (ii) emisji Obligacji serii A New Energy Investments Sp. z o.o., tj.: finansowanie lub refinansowanie nakładów inwestycyjnych związanych z budową i eksploatacją instalacji fotowoltaicznych, w tym farm fotowoltaicznych.

Kredyty i inne produkty bankowe

Grupa Kapitałowa Columbus Energy korzysta z kredytowania bankowego oraz innych produktów bankowych, wspierających jej płynność finansową. Aktualnie Columbus korzysta z czterech kredytów: obrotowych, odnawialnych i linii wielocelowych, nominowanych w złotych, o zmiennej stopie procentowej opartej o WIBOR i marżę banku.

Inne finansowanie dłużne

Columbus stosuje również inne instrumenty finansowania dłużnego – pożyczki pieniężne oraz leasing.

2.9 Informacje o segmentach działalności oraz sezonowości spółek Grupy Kapitałowej

W ocenie Jednostki Dominującej sezonowość nie występuje w istotnym stopniu. Ponadto działalność spółek Grupy Kapitałowej jest usługowa, zróżnicowana jedynie co do grupy docelowej klienta.

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywają się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych usług oraz rodzaj działalności produkcyjnej. Istnieją zatem następujące segmenty operacyjne (żaden z segmentów operacyjnych Grupy nie został połączony z innym segmentem w celu stworzenia segmentów sprawozdawczych):

- segment instalacji fotowoltaicznych – dotyczy transakcji sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla klientów indywidualnych oraz biznesowych,
- segment obrotu energią elektryczną – dotyczy budowy farm fotowoltaicznych na własny użytek w celu wytwarzania

i sprzedaży energii elektrycznej jak również obrotu energią nabytą od innych podmiotów,

- segment pomp ciepła – dotyczy transakcji sprzedaży i montażu pomp ciepła dla klientów indywidualnych,
- segment pozostałe – dotyczy sprzedaży innych produktów i usług takich jak magazyny energii, ładowarki i usługi pośrednictwa finansowego, które w 2021 i 2020 nie spełniły kryteriów ilościowych oraz pozostałych incydentalnych przychodów, m.in. na sprzedaży majątku trwałego.

Zarząd Columbus zidentyfikował segmenty operacyjne na podstawie sprawozdawczości finansowej spółek wchodzących w skład Grupy. Informacje pochodzące z tej sprawozdawczości są wykorzystywane przy podejmowaniu decyzji strategicznych w Grupie.

3. Ryzyka i zagrożenia, na jakie jest narażona Grupa Kapitałowa

Ryzyka i zagrożenia

Czynniki ryzyka związane z sytuacją finansową, działalnością Jednostki Dominującej i Grupy oraz z otoczeniem Spółki.

Kolejność, w jakiej przedstawione zostały poniższe czynniki ryzyka, nie jest wskazówką co do ich istotności, prawdopodobieństwa ziszczenia się lub potencjalnego wpływu na działalność, wyniki, sytuację finansową lub perspektywy rozwoju Jednostki Dominującej.

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, 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.

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 31 grudnia 2021 roku według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

31.12.2021

Zobowiązanie finansowe	przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	203	89 637	76 874	97 433	69 681	419	334 247
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	2 845	1 131	2 574	10 884	58 473	75 908
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	94	3 648	4 926	0	0	0	8 668
Obligacje	0	2 118	74 395	4 014	7 851	87 808	176 185
Zobowiązania handlowe	0	65 587	347	124	230	109	66 396
RAZEM	298	163 834	157 673	104 146	88 645	146 808	661 404

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe obejmuje:

- udzielone pożyczki,
- należności handlowe,
- środki pieniężne i lokaty bankowe.

Ryzyko niewywiązywania się klientów z zaciągniętych pożyczek wobec Columbus Energy Finanse Sp. z o.o., tj. w konsekwencji ryzyko braku pełnej spłaty pożyczek udzielonych przez Columbus Energy S.A. do Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. zaciągnęła pożyczki w Columbus Energy S.A., aby móc udzielać pożyczek klientom korzystającym w produkcie Abonament na Słońce. Istnieje ryzyko, że klienci, którzy skorzystali z udzielanego przez Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. finansowania nabycia instalacji mogą nienależycie wywiązywać się z zobowiązań. Zdarzenie takie w przyszłości miałoby negatywny wpływ na płynność Grupy, ponieważ spłata zobowiązań przez Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. wobec Columbus Energy S.A. jest ściśle powiązana i zależna od spłaty zobowiązań klientów z tytułu „Abonamentu na Słońce” wobec Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. Zarządzanie ryzykiem obejmuje: szczegółowy scoring zdolności kredytowej klienta przed udzieleniem finansowania, zabezpieczenie w formie umowy przewłaszczenia na instalacji oraz bieżące monitorowanie spłat.

Ryzyko związane z naruszeniem kowenantów

Instrumenty finansowania dłużnego (kredyty, obligacje), z których korzysta Columbus, zawierają postanowienia dotyczące obowiązku utrzymywania na odpowiednim poziomie określonych (dla każdego z tych instrumentów odrębnie) wskaźników finansowych (kowenanty). Część z tych wskaźników weryfikowana jest w okresach kwartalnych, a część półrocznych. Naruszenie kowenantów może stanowić powód do wypowiedzenia zawartej umowy finansowania przez kredytodawców (banki) bądź obligatariuszy. Columbus wskazuje, iż wyniki za 2021 rok powodują naruszenie kowenantów. W związku z powyższym, Columbus prowadzi negocjacje z instytucjami finansującymi, celem zmiany treści kowenantów bądź uzyskania ewentualnych „waiverów”, a jednocześnie Columbus podejmuje działania w celu przywrócenia dotychczasowych wartości minimalnych wskaźników finansowych. Zarząd wskazuje, iż w związku z posiadaną wartością majątku obrotowego, ryzyko spłaty danego zadłużenia postawionego w stan natychmiastowej wymagalności, nie jest istotnie zwiększone, w tym nie dostrzega ryzyka nagłej utraty płynności finansowej.

Ryzyko spłaty należności handlowych

W segmencie klientów indywidualnych należności obejmują należności wymagane bezpośrednio od klientów oraz należności, które są płacone za pośrednictwem spółki Columbus Energy Finanse Sp. z o.o. (w sprzedaży abonamentowej). W obu przypadkach ryzyko braku spłaty jest bardzo niskie. Należności od klientów niekorzystających z abonamentu mają charakter sporadyczny, dlatego, że Grupa wymaga przedpłaty przed montażem. 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.

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
Pekao S.A.	P-1	Moody's Investors Service
Alior Bank S.A.	Brak	Fitch Ratings
MBank S.A.	P-2	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F3	Fitch Ratings
ING S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BNP Paribas S.A.	F1+	Fitch Ratings
Santander S.A.	P-1	Moody's Investors Service

Ryzyko zmiany stopy procentowej

Na dzień 31 grudnia 2021 r. Grupa korzystała z kredytów bankowych:

- Jednostka dominująca:
 - kredyt odnawialny w rachunku bieżącym (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. - 39 469,07 tys. zł,
 - kredyt obrotowy (MBANK S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. - 50 000,00 tys. zł,
 - multilinia (SANTANDER BANK POLSKA S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. - 24 890, 90 tys. zł,
 - linia faktoringowa (SANTANDER FAKTORING Sp. z o.o.), saldo na dzień 31.12.2021 r. - 8 598,27 tys. zł.
- Jednostki zależne:
 - ES Nisko Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 595,92 tys. zł,
 - ES Sigiełki Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,09 tys. zł,
 - Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 584,82 tys. zł,

- Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,72 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,72 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,09 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,09 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,72 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,39 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 592,68 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,09 tys. zł,
- Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 587,80 tys. zł,
- EcoSolar Babice Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 1 191,52 tys. zł,
- ES Banachy Sp. z o.o.
- kredyt obrotowy w rachunku (BOŚ S.A.), saldo na dzień 31.12.2021 r. – 596,09 tys. zł.

Kredyty i pożyczki o wartości bilansowej 264 305,62 tys. zł są oprocentowane na bazie zmiennej stopy procentowej, opartej o WIBOR 1M plus marża.

Ponadto obligacje o wartości 132 150,00 tys. zł są oprocentowane zmienną stopą opartą o WIBOR 6M.

Ekspozycję Spółki na zmiany stop procentowych należy rozpatrywać również w kwestii produktów kredytowych posiadanych przez Emitenta, a tym samym z kosztem ich obsługi, tj. oprocentowania, które bazuje na wskaźnikach WIBOR dla produktów udzielanych w złotych.

Jeżeli oprocentowanie WIBOR kredytów wzrosłoby o 1% to Grupa poniosłaby z tego tytułu 2 889,02 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek. Istnieje zatem ryzyko, iż dalszy wzrost stóp procentowych będzie miał negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, z jednej strony podnosząc koszty jego funkcjonowania, z drugiej obniżając wysokość osiąganych przez niego wyników finansowych. Pozostałe zadłużenie z tytułu zaciągniętych pożyczek jest oprocentowane w oparciu o stałe stopy procentowe. W związku z powyższym Grupa nie ponosi ryzyka stopy procentowej z tego tytułu.

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

Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sporządzenia sprawozdania Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 2 147,06 tys. EUR. Spółka posiada również zobowiązanie z tytułu otrzymanej pożyczki w wysokości 13 979,69 tys. EUR. Jeżeli kurs EUR wzrósłby o 0,1 złotego to saldo zobowiązań z tego tytułu wzrosłoby o 1 612,67 tys. złotych.

Ceny zakupu sprzętu uzależnione są w 70% od kursu euro. Na chwilę obecną otoczenie zewnętrzne wskazuje na dosyć znaczne ryzyko nagłego wzrostu euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone wzrostem cen sprzedawanych instalacji, ale to nie wydaje się czynnikiem, który może się przełożyć na spadek wolumenu sprzedaży oraz jej 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 Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, głównie obligacji i kredytów bankowych. Dodatkowo Emitent posiłkuje się pożyczkami, zaciągniętymi najczęściej 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. Zarządzanie ryzykiem obejmuje głównie zaciąganie tego typu pożyczek w charakterze wyłącznie pożyczek celowych, dla których zapewniono źródło spłaty, ale niedopasowane w czasie (np. zawarta już, ale jeszcze niezrealizowana umowa).

W przypadku dalszego korzystania przez Spółkę z finansowania dłużnego, lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa (w tym wypłata kuponu, wykup obligacji) 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 Emitenta, a także koniecznością ponoszenia wysokich kosztów związanych z funkcjonowaniem struktury Grupy, Emitent nie będzie w stanie uregulować w terminie w całości lub w części posiadanych zobowiązań. Proces zarządzania płynnością w Grupie zakłada m.in. efektywne monitorowanie i raportowanie pozycji płynnościowej. Ponadto podejmowane są wyprzedzająco różnego rodzaju działania prewencyjne (zaciąganie pożyczek, planowanie wydatków kosztowych) w sytuacji zagrożenia utraty płynności lub w celu utrzymywania odpowiedniego poziomu gotówki.

Ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego w przyszłości

Grupa zamierza częściowo finansować lub refinansować bieżącą działalność poprzez pozyskiwanie finansowania dłużnego ze źródeł zewnętrznych, w tym kredytów i obligacji. Dostępność finansowania zewnętrznego zależy od wielu czynników, w tym od sytuacji rynkowej, dostępności kredytów, możliwości pozyskania inwestorów zainteresowanych obligacjami Spółki, oceny zdolności kredytowej Grupy u określonych kredytodawców oraz wartości możliwych do ustanowienia zabezpieczeń, przy czym część z tych czynników znajduje się poza kontrolą 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, a także na cenę Akcji.

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

W ramach prowadzonej działalności, Grupa od 2019 r. zajmuje się projektowaniem i budowaniem farm fotowoltaicznych. 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 instalacji fotowoltaicznej. Cena zakupu pojedynczego projektu uzależniona jest od możliwej do zainstalowania mocy instalacji fotowoltaicznej oraz innych czynników (nasłonecznienie, dostęp do infrastruktury, etap rozwoju projektu). Spółka zakłada po zrealizowaniu przedsięwzięć, tj. wybudowaniu instalacji fotowoltaicznej oraz jej uruchomieniu pozostawienie projektów w obrębie własności Grupy oraz generowanie przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej, 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 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

wybudowanie instalacji fotowoltaicznej. Rentowność takiego projektu może okazać się niższa od zakładanej, co w negatywnym scenariuszu może uczynić projekt nierentownym. Jednym z największych ryzyk jest niemożność uzyskania warunków przyłączenia (WP), co powoduje brak możliwości uczestnictwa w aukcji, a w najgorszym przypadku brak możliwości kontynuowania projektu z powodu braku możliwości podłączenia do sieci.

Ponadto, realizacja projektów budowlanych, w tym projektów obejmujących budowę farm fotowoltaicznych, wymaga zapewnienia odpowiedniej infrastruktury oraz zapewnienia ciągłości dostaw elementów wymaganych do przeprowadzenia budowy farm fotowoltaicznych. 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 projektu fotowoltaicznego 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 fotowoltaicznych 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 nieuzyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany

Spółka nabywa i zamierza nabywać zarówno projekty OZE, które wygrały aukcje OZE, jak i projekty, które jeszcze nie przystąpiły do aukcji OZE. 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 na poziomie niższym niż oczekiwane, co może w konsekwencji doprowadzić do większej konkurencji pomiędzy wytwórcami biorącymi udział w danej aukcji OZE.

Grupa nie może również wykluczyć ryzyka, że w przypadku nabywania projektów fotowoltaicznych, które nie wygrały aukcji OZE, dany projekt może nie wygrać aukcji OZE i tym samym nie uzyskać wsparcia w oczekiwanym terminie. Dodatkowo, nawet w przypadku wygranych aukcji, niedochowanie warunków wejścia do systemu wsparcia również stanowi istotne ryzyko dla Grupy. Ryzyko to może zmaterializować się, jeżeli Emitent, do terminu dokonania sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej z instalacji OZE, wykorzystującej energię promieniowania słonecznego po raz pierwszy w ramach systemu aukcyjnego, nie uzyska koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej bądź wpisu do MIOZE (w zależności od mocy zainstalowanej elektrycznej danej instalacji OZE) oraz jeśli nie dostosuje terminów sprzedaży energii elektrycznej po raz pierwszy z terminem dostarczenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE.

W konsekwencji powyższych zdarzeń, projekty OZE, w które zainwestowała Spółka, mogą generować niższą marżę niż pierwotnie zakładana lub w przypadku podjęcia decyzji o zatrzymaniu konkretnego projektu i rozpoczęcia wytwarzania i sprzedaży energii elektrycznej, przynieść stratę.

Powyższe okoliczności mogą mieć istotny niekorzystny wpływ na działalność, wyniki lub sytuację finansową Grupy oraz perspektywę jej rozwoju.

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 mogą, zwłaszcza w razie wad konstrukcyjnych lub awarii, być źródłem porażeń elektrycznych oraz pożarów.

W rezultacie 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, iż 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 nadmiernemu 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 nieznany 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 Polityką 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 jako jeden z głównych trendów trwających i przyszłych krajowych planów i strategii transformacji energetycznych.

Ryzyko wpływu COVID-19 na działalność i sytuację finansową Grupy

W 2020 r. rozpoczęła się pandemia koronawirusa SARS-CoV-2 powodującego chorobę COVID-19. W związku z tym, organy administracji rządowej w Polsce wprowadzały obostrzenia, które co do zasady miały zahamować rozprzestrzenianie się pandemii. Wprowadzenie niniejszych ograniczeń, przełożyło się wprost na sytuację gospodarczą zarówno w skali makro, jak i mikro dotyczących większości przedsiębiorstw, jak również gospodarstw domowych.

Tym samym Grupa została narażona na konsekwencje stanu pandemii koronawirusa, a negatywne skutki pandemii dotykające Grupę związane były głównie z koniecznością reorganizacji pracy, w tym wprowadzenia pracy zdalnej, a także absencjami wśród pracowników, co do tej pory miało pewien wpływ na efektywność realizacji działalności operacyjnej, a także przesunięcia w harmonogramie finalizacji poszczególnych etapów projektów z uwagi na absencje pracowników stacjonarnych, jak i terenowych - podwykonawców instalacji oraz handlowców.

Grupa upatruje również ryzyka w możliwym dalszym zaostrzeniu polityki fiskalnej państwa, będącym konsekwencją wydatków budżetowych dokonywanych w reakcji na następstwa pandemii, czy też wzrastającej inflacji. Ponadto, skutki pandemii analizowane w skali makro mogą również przekładać się na niepodejmowanie bądź też przesuwanie w czasie decyzji inwestycyjnych klientów, w zakresie montażu instalacji fotowoltaicznych czy też modernizacji źródeł ciepła na np. pompy ciepła.

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-funkcjonalnym, tj. istnieją obszary o większych 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 w zakresie linii SN i WN, może utrudnić uzyskanie przez planowane elektrownie fotowoltaiczne i wiatrowe, 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 związane z wojną w Ukrainie

Niniejsze ryzyko jest szczególnie istotne w zaistniałej sytuacji działań zbrojnych prowadzonych na terytorium Ukrainy, których zarówno rozwój jak również wynikające z nich konsekwencje Zarząd nie jest w stanie przewidzieć, w szczególności w przypadku eskalacji konfliktu. Sytuacja ta może spowodować w szczególności:

- trudny do oceny wpływ na łańcuchy dostaw komponentów niezbędnych dla funkcjonowania Grupy,
- wpływ na dostęp do kadry pracowniczej rekrutowanej wśród osób pochodzących z Ukrainy, niezbędnej dla prawidłowej realizacji działalności operacyjnej Spółki,
- zmienność kursów walutowych co może przełożyć się na pogorszenie rentowności Spółki.

W dłuższej perspektywie, wojna w Ukrainie może spowodować dalszy wzrost 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, a także wzrost oprocentowania kredytów oraz kursu EUR, USD wobec PLN, co z kolei będzie miało bezpośredni wpływ na ceny nabywanych przez Spółkę komponentów instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów, nabywanych w walutach obcych.

Ponadto, niepewność związana z wojną w Ukrainie, może wpływać również na decyzje inwestorów w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych czy modernizacji posiadanych źródeł ciepła, co wespół ze zmianą ustawy OZE od 1 kwietnia br. może mieć wpływ na wielkość realizowanej przez Grupę sprzedaży, a w konsekwencji osiągniętych przychodów.

3.1. Zagrożenia dla kontynuacji działalności

Nie występują zagrożenia dla kontynuacji działalności Grupy Kapitałowej ani Jednostki Dominującej.

Szczegółowy opis został zawarty w pkt 1.1. Sprawozdania finansowego.

3.2. Zdarzenia istotnie wpływające na działalność Grupy Columbus w 2021 roku obrotowym

Otrzymanie od Piotra Kurczewskiego zawiadomienia w sprawie żądania konwersji na akcje nowej emisji

W dniu 7 stycznia 2021 r. Zarząd Spółki otrzymał od Piotra Kurczewskiego zawiadomienie w sprawie żądania konwersji na akcje nowej emisji - udzielonej Spółce pożyczki, objętych obligacji i realizacji podwyższenia kapitału zakładowego w ramach emisji menedżerskiej. Inwestor w Zawiadomieniu zażądał wykonania czynności wynikających z Umowy: czynności prowadzących do podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, w celu zapewnienia możliwości objęcia przez Inwestora łącznie 9 233 542 nowych akcji Spółki.

Zawarcie Aneksu nr 3 do umowy inwestycyjnej

W dniu 8 stycznia 2021 r., na podstawie Aneksu nr 3, zmieniona została w szczególności data transakcji wskazanej w Umowie, polegającej w szczególności na podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki z wyłączeniem prawa poboru i objęciu przez Inwestora 2 902 000 nowych akcji Spółki, które były do zaoferowania przez Spółkę Inwestorowi jako akcje nowej emisji i zostaną wyemitowane przez Spółkę w ramach programu menedżerskiego, realizowanego na zasadzie kapitału docelowego, na podstawie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 7 czerwca 2019 r. na nowy termin, przypadający do dnia 20 lutego 2021 r., a najpóźniej w dniu 20 lutego 2021 r.

Zawarcie między głównymi akcjonariuszami Aneksu nr 2 do umowy tag along i lock up

W dniu 8 stycznia 2021 r., na podstawie Aneksu nr 2, wydłużony został okres obowiązywania zobowiązania lock up - do dnia 31 marca 2022 r. oraz strony potwierdziły, że poczynawszy od dnia zawarcia Umowy definicja terminu Akcji na podstawie Umowy powinna być odczytywana i stosowana w ten sposób, że Akcje oznaczają wszystkie akcje wyemitowane przez Spółkę przysługujące stronie Umowy lub podmiotowi stowarzyszonemu Strony Umowy w dacie Umowy lub nabyte lub objęte przez Stronę Umowy lub podmiot stowarzyszony Strony Umowy po dacie Umowy. Zobowiązaniem lock up wynikającym z Umowy objęci są następujący akcjonariusze Spółki tj.: GEMSTONE S.A., INVEN GROUP Sp. z o.o., JR HOLDING ASI S.A., KPM INVEST Sp. z o.o., pan Leszek Leńko, pan Marek Sobieski, pan Janusz Sterna, pan Piotr Kurczewski.

Otrzymanie oświadczeń od inwestorów wyrażających intencje dokonania konwersji udzielonych Spółce pożyczek i objętych obligacji na akcje nowej emisji



W dniu 8 stycznia 2021 r. do Columbus wpłynęły następujące oświadczenia:

- oświadczenie pana Jerzego Ogłoszki, na podstawie którego wyraża intencję dokonania konwersji pożyczki w wysokości 2,5 mln zł udzielonej Columbus - na akcje nowej emisji Columbus;
- oświadczenie pana Marka Sobieskiego, na podstawie którego wyraża intencję dokonania konwersji pożyczki w wysokości 2,696 mln zł udzielonej Columbus – na akcje nowej emisji Columbus;
- oświadczenie pana Januarego Ciszewskiego na podstawie którego wyraża intencję dokonania konwersji pożyczki w wysokości 7,092 mln zł udzielonej Columbus - na akcje nowej emisji Columbus;
- oświadczenie spółki Gemstone S.A., na podstawie którego wyraża intencję dokonania konwersji pożyczki w wysokości 9, 819 mln zł udzielonej Columbus - na akcje nowej emisji Columbus;
- oświadczenie spółki Polsyntes Sp. z o.o. na podstawie którego wyraża intencję dokonania konwersji pożyczki w wysokości 1,365 mln zł udzielonej Columbus - na akcje nowej emisji Columbus;
- oświadczenia wszystkich obligatariuszy, którzy objęli obligacje serii E, na podstawie których wyrazili intencję do wykonania prawa konwersji posiadanych przez nich obligacji serii E na akcje nowej emisji.

Działania, które Spółka zamierza podjąć w celu finalizacji Umowy Inwestycyjnej, zawartych umów pożyczek oraz realizacji Programu Managerskiego

W związku ze złożeniem oświadczeń w dniu 8 stycznia 2021 r. przez pana Jerzego Ogłoszkę, pana Marka Sobieskiego, pana Januarego Ciszewskiego, Gemstone S.A., Polsyntes Sp. z o.o., wszystkich obligatariuszy, którzy objęli obligacje serii E, Zarząd Columbus Energy S.A. podjął decyzję o rozpoczęciu działań zmierzających do wykonania konwersji, o których mowa w złożonych w Spółce zawiadomieniach i oświadczeniach. W szczególności podjęto decyzję o rozpoczęciu czynności zmierzających do przeprowadzenia podwyższenia kapitału zakładowego Spółki oraz zaoferowania pożyczkodawcom i obligatariuszom nowych akcji w kapitale zakładowym Spółki, a także zrealizowania Programu Managerskiego.

Zawarcie umowy linii wielocelowej

W dniu 13 stycznia 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. zawarł z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. umowę linii wielocelowej w kwocie 6 mln zł, z przeznaczeniem na finansowanie bieżącej działalności gospodarczej, tj. kosztów realizacji instalacji fotowoltaicznych, wynikających z umów zawartych przez Columbus, zarówno w ramach przeprowadzonych postępowań zamówień publicznych, jak i umów zawartych przez Columbus z partnerami biznesowymi spoza Grupy Kapitałowej Columbus. W dniu 12 kwietnia 2021 r., na wniosek Columbus, zawarta w dniu 13 stycznia 2021 r. umowa linii wielocelowej w kwocie 6 mln zł, została rozwiązana.

Zawarcie Aneksu nr 4 do Umowy inwestycyjnej

W dniu 14 stycznia 2021 r. został zawarty Aneks nr 4 do Umowy, tj. o złożeniu podpisów przez wszystkie Strony Umowy. Na podstawie Aneksu nr 4: 1 – wprowadzone zostały zmiany co do sposobu i terminów realizacji uprawnień stron Umowy innych niż Spółka w zakresie złożonych przez Inwestorów oświadczeń w sprawie konwersji na nowe akcje Spółki posiadanych przez Inwestorów obligacji Spółki serii E o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda oraz pożyczek udzielonych Spółce przez Inwestorów na łączną kwotę 30 mln zł; 2 – w odniesieniu do Akcji, jakie mają zostać wyemitowane w ramach realizacji przyjętego w Spółce Programu Managerskiego.

Zawarcie umowy o współpracy z Nexity Global S.A.

W dniu 28 stycznia 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. zawarł z Nexity Global S.A. umowę o współpracy. Przedmiotem Umowy jest długoterminowa współpraca Columbus i Nexity dotycząca tworzenia, rozwoju i aktualizacji wspólnej oferty produktów lub usług Stron, adresowanej do klientów, a w szczególności klientów Columbus, obejmującej sprzedaż lub udostępnianie produktów lub usług Columbus w uzgodnionych modelach współpracy z

produktami lub usługami Nexity oraz wsparcia w zakresie usług świadczonych przez Nexity na rzecz klientów Columbus. W obszarze elektromobilności współpraca Columbus i Nexity będzie dotyczyła produktów i usług odnoszących się zarówno do ogólnodostępnych stacji ładowania, jak i prywatnych stacji ładowania.

Zawarcie warunkowej umowy nabycia 100% udziałów w Vortex Energy – Obrót Sp. z o.o.

Zarząd Columbus Energy S.A. w dniu 2 lutego 2021 r. zawarł warunkową umowę nabycia 1 700 udziałów w kapitale zakładowym Vortex Energy – Obrót Sp. z o.o., reprezentujących 100% kapitału zakładowego Vortex, uprawniających do 100% głosów na zgromadzeniu wspólników tej spółki. Zawarcie Umowy miało skutek umowy warunkowej i zgodnie z jej postanowieniami Udziały oraz prawa z nich wynikające miały przejść ze Sprzedającego na Columbus w dacie spełnienia warunku zawieszającego, tj. wydania bezwarunkowej zgody Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na dokonanie koncentracji polegającej na nabyciu 100% Udziałów przez Columbus. W dniu 26 kwietnia 2021 r. Columbus otrzymał informację o wydaniu przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów pozytywnej decyzji w sprawie wyrażenia zgody na nabycie przez Columbus 1 700 udziałów w kapitale zakładowym Vortex Energy - Obrót Sp. z o.o. o wartości nominalnej 500,00 zł każdy udział oraz o łącznej wartości nominalnej 850 000,00 zł, reprezentujących 100% kapitału zakładowego Vortex, uprawniających do 100% głosów na zgromadzeniu wspólników tej spółki. Tym samym spełniony został warunek zawieszający postanowienia warunkowej umowy nabycia Udziałów, czego konsekwencją jest przejście własności Udziałów na Columbus. Cena nabycia Udziałów w kwocie 1 698 249,00 zł została już przez Columbus uiszczona.

Zawarcie umowy nabycia przez spółkę zależną Columbus JV-5 Sp. z o.o. 100% udziałów w 5 spółkach realizujących przedsięwzięcia farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 4,64 MW

W dniu 5 lutego 2021 r. spółka zależna Columbus Energy S.A., tj. Columbus JV-5 Sp. z o.o., zawarła umowę, na podstawie której nabyła 100% udziałów w 5 spółkach celowych, realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 4,64 MW. Przejście tytułu prawnego do Udziałów nastąpiło w dniu podpisania Umowy. Spółki Projektowe posiadają warunki przyłączeniowe, prawomocne pozwolenia na budowę instalacji fotowoltaicznych oraz wszelkie inne uzgodnienia, zatwierdzenia, zgody, postanowienia i decyzje administracyjne niezbędne dla realizacji Projektów. Cena nabycia Udziałów wszystkich Spółek Projektowych wynosi łącznie 3 512 274,34 zł, zapłacona poprzez potrącenie wzajemnych wierzytelności wynikających z zawartej pomiędzy Columbus Energy Finance Sp. z o.o. a podmiotem zależnym od Sprzedającego umowy pożyczki z dnia 2 grudnia 2020 r., której łączna kwota na dzień zawarcia Umowy wynosi 6 120 328,77 zł.

Podjęcie przez Zarząd Spółki decyzji o podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki w granicach kapitału docelowego

W dniu 10 lutego 2021 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w formie aktu notarialnego w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w granicach kapitału docelowego w drodze emisji nowych akcji serii E w ramach subskrypcji prywatnej, wyłączenia w całości prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy, zmiany Statutu Spółki oraz ubiegania się o wprowadzenie akcji serii E do obrotu zorganizowanego. Na mocy Uchwały Zarząd Spółki postanowił podwyższyć kapitał zakładowy o kwotę nie mniejszą niż 5 484 780 zł i nie wyższą niż 17 955 000 zł w drodze emisji nie mniej niż 2 902 000 i nie więcej niż 9 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii E, o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

Zawarcie umów nabycia obligacji w celu umorzenia oraz zawarcie umów objęcia akcji serii B Spółki

W dniu 10 lutego 2021 r. Zarząd zawarł z: panem Piotrem Kurczewskim, spółką Gemstone S.A., panem Januszem Sterną, panem Markiem Sobieskim, panem Jerzym Ogłoszką, umowy nabycia obligacji imiennych serii E o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda obligacja, wyemitowanych w dniu 21 stycznia 2019 r., na podstawie uchwały zarządu Emitenta nr 1/01/2019. Obligacje zostały nabyte w celu umorzenia. Umowy Nabycia zostały zawarte, w związku z wpływieniem w dniu 7 stycznia 2021 r. zawiadomienia w sprawie konwersji na nowe akcji spółki Obligacji od

Inwestora, a także złożeniem oświadczeń o Konwersji otrzymanych w dniu 8 stycznia 2021 r. od wszystkich pozostałych obligatariuszy, a także biorąc pod uwagę fakt zawarcia umowy lock-up pomiędzy większościami akcjonariuszami Spółki oraz w wykonaniu postanowień umowy inwestycyjnej i umowy akcjonariuszy zawartej w dniu 8 października 2019 r.

Zawarcie porozumień do umów pożyczek oraz zawarcie umów objęcia akcji serii C i D Spółki

W dniu 10 lutego 2021 r. Zarząd Spółki zawarł porozumienia do następujących umów: umowy pożyczki zawartej z panem Markiem Sobieskim, umowy pożyczki zawartej z panem Jerzym Ogłoszką z dnia 30 października 2018 r. i umowy pożyczki zawartej z panem Jerzym Ogłoszką z dnia 15 maja 2019 r., umowy pożyczki zawartej z panem Piotrem Kurczewskim, umowy pożyczki zawartej z panem Januarym Ciszewskim, spółką Gemstone S.A., spółką Polsyntes Sp. z o.o. Porozumienia zostały zawarte, w związku ze złożeniem oświadczeń w sprawie konwersji na nowe akcji spółki Pożyczek udzielonych Spółce, a także złożeniem w dniu 31 grudnia 2020 r. zawiadomienia o Konwersji przez Jerzego Ogłoszkę oraz wpłynięciem w dniu 7 stycznia 2021 r. zawiadomienia o Konwersji od pana Piotra Kurczewskiego, biorąc pod uwagę fakt zawarcia umowy lock-up pomiędzy większościami akcjonariuszami Spółki, oraz działając na podstawie i w wykonaniu postanowień umowy inwestycyjnej i umowy akcjonariuszy zawartej w dniu 8 października 2019 r., w tym w szczególności postanowienia Umowy w brzmieniu nadanym Aneksem nr 4 z dnia 14 stycznia 2021 r.

Realizacja Programu Motywacyjnego, w tym przyjęcie regulaminu, zawarcie umów uczestnictwa w Programie Motywacyjnym i umów objęcia akcji serii E

W dniu 10 lutego 2021 r. Rada Nadzorcza Spółki, biorąc pod uwagę: postanowienia §1 lit. c uchwały nr 10/06/2016 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 30 czerwca 2016 r. w sprawie ustalenia programu motywacyjnego dla pracowników i współpracowników zgodnie z przyjętym planem połączenia, ziszczenie się warunków ekonomicznych Programu Motywacyjnego określonych w §1 Uchwały - przyjęła Regulamin Programu Motywacyjnego określający szczegółowe zasady realizacji Programu Motywacyjnego.

Powołanie Członka Rady Nadzorczej

W dniu 10 lutego 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki uchwałą powołało do składu Rady Nadzorczej pana Marcina Dobraszkiewicza. Uchwała weszła w życie z chwilą podjęcia.

Umorzenie Obligacji serii E

W dniu 15 lutego 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. w związku z nabyciem w celu umorzenia, na podstawie art. 76 ustawy z dnia 15 stycznia 2015 r. o obligacjach w zw. z art. 3531 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny, przez Spółkę od obligatariuszy 7 555 obligacji imiennych serii E o wartości nominalnej 1 000,00 zł (jeden tysiąc 00/100 złotych) każda obligacja tj. wszystkich obligacji serii E wyemitowanych w trybie emisji prywatnej przez Emitenta na podstawie uchwały zarządu Emitenta nr 1/01/2019 („Obligacje”) – wszystkie Obligacje zostały umorzone. Umorzenie Obligacji powoduje definitywne wygaśnięcie wszelkich praw i obowiązków wynikających z Obligacji.

Wyrażenie zgody przez Columbus Energy na udzielenie przez Saule S.A. licencji dystrybucyjnej oraz licencji produkcyjno-dystrybucyjnej produktu w postaci lameli - łamaczy światła

W dniu 15 lutego 2021 r., w związku z zapisami umowy inwestycyjnej zawartej z Columbus, Saule S.A. zwróciło się do Columbus z zawiadomieniem formalnym o zamiarze udzielenia licencji produktowej, na co Columbus wyraził zgodę dwóm różnym podmiotom, tj.: a) Podmiotowi 1 który jest z jednym z liderów rynku zarządzania nieruchomościami w Europie, wyłącznej licencji dystrybucyjnej produktu lameli - łamaczy światła z perowskitem; licencja dotyczy terytorium 11 krajów europejskich; Podmiot 1 złożył ofertę zaakceptowaną przez Saule na 4,35 mln euro za udzielenie licencji; okres trwania licencji 5 lat; Podmiot 1 ma możliwość udzielania sublicencji za zgodą Saule; b) Podmiotowi 2,

który jest liderem światowym automatyki dla budownictwa, wyłącznej licencji produkcyjno-dystrybucyjnej produktu lameli - łamaczy światła z ogniwami perowskitowymi; licencja dotyczy 24 krajów europejskich; Podmiot 2 złożył ofertę zaakceptowaną przez Saule na 8,0 mln euro za udzielenie licencji; okres trwania licencji 5 lat; Podmiot 2 ma możliwość udzielania sublicencji za zgodą Saule.

Zawarcie umów nabycia przez spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej Columbus Energy 13 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW

W dniu 25 lutego 2021 r. spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej Columbus Energy, tj. Columbus SPV-1 Sp. z o.o. oraz Columbus SPV-2 Sp. z o.o., zawarły umowy, których przedmiotem jest zakup łącznie 13 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 14 MW, z tego 5 MW z wygraną aukcją w 2020 r. Na podstawie Umów, w terminie 3-6 miesięcy od dnia zawarcia Umów, po uprzednim spełnieniu warunków określonych w Umowach w tym złożenia Oświadczenia Sprzedającego oraz skutecznego przeniesienia na Columbus SPV wszelkich praw do Projektów, w tym praw do dokumentów formalno-prawnych związanych z realizacją Projektów. Sprzedawca przeniesie na Columbus SPV własność Projektów, za łączną kwotę zawierającą się w przedziale 4-7 mln zł, powiększoną o kwotę stanowiącą równowartość zaliczek uiszczonych przez Sprzedającego na rzecz zakładu energetycznego, na poczet opłaty przyłączeniowej oraz kwotę stanowiącą równowartość kaucji wpłaconej przez Sprzedającego na rzecz Urzędu Regulacji Energetyki.

Podpisanie umowy opcji zakupu projektu farmy fotowoltaicznej oraz Porozumienia dotyczącego możliwej współpracy

W dniu 25 lutego 2021 r. Zarząd Spółki zawarł umowę opcji zakupu projektu farmy fotowoltaicznej o potencjalnej mocy ok. 254 MW. Na podstawie Umowy, na każde żądanie Columbus, złożone nie później niż do 31 grudnia 2025 r., sprzedający sprzeda na rzecz Columbus, wolne od wszelkich obciążeń, wszelkie prawa do Projektu za cenę ustaloną w Umowie, zawierającą się w przedziale od 55 tys. EUR do 85 tys. EUR za każdy MW mocy przyłączeniowej wynikającej z warunków przyłączenia. Ponadto Zarząd otrzymał informację o podpisaniu przez Sprzedającego, a tym samym zawarciu przez Strony Porozumienia, którego przedmiotem jest określenie współpracy w zakresie budowy i eksploatacji farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 2 600 MW, z tego z wydanymi lub opłaconymi warunkami przyłączenia ok. 180 MW.

Zawarcie umowy nabycia przez spółkę wchodzącą w skład Grupy Kapitałowej Columbus Energy projektu elektrowni fotowoltaicznej o potencjalnej mocy 0,858 MW

W dniu 27 lutego 2021 r. spółka wchodząca w skład Grupy Kapitałowej Columbus, tj. Columbus SPV-2 Sp. z o.o., zawarła umowę, której przedmiotem jest zakup projektu farmy fotowoltaicznej o potencjalnej mocy 0,858 MW z wygraną aukcją. Na mocy Umowy Sprzedający sprzedaje Columbus SPV-2 prawa do Projektu, a Columbus SPV-2 kupuje te prawa za cenę określoną w Umowie, nie odbiegającą zasadniczo od cen rynkowych w podobnych transakcjach. Płatność w wysokości ok. 51% ceny nabycia powiększona o równowartość wniesionej przez Sprzedającego kaucji winna być uiszczona w dniu zawarcia Umowy, a pozostała kwota w dniu skutecznego przeniesienia ze Sprzedającego na Columbus SPV-2 uprawnień wynikających z wygranej przez Projekt aukcji.

Zawarcie umowy pożyczki

W dniu 3 marca 2021 r. Columbus zawarł z Saule S.A. umowę, na podstawie której Saule udzieli Columbus pożyczki w wysokości 8 mln zł w terminie 3 dni od daty zawarcia Umowy. Pożyczka oprocentowana będzie na zasadach rynkowych. Spłata Pożyczki winna nastąpić w terminie do 31 sierpnia 2021 r., z zastrzeżeniem, że Columbus ma możliwość spłaty Pożyczki przed tym terminem, jak również Saule ma możliwość zawnioskowania o spłatę części Pożyczki w kwocie 2 mln zł przed tym terminem. Saule ma prawo odstąpić od Umowy w przypadkach opisanych w Umowie, a związanych w szczególności z sytuacją finansową, która mogłaby mieć wpływ na spłatę Pożyczki. Zabezpieczeniem spłaty Pożyczki jest złożenie przez Columbus oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art.

Podpisanie porozumienia dotyczącego możliwej współpracy w zakresie budowy i eksploatacji farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 1 525,375 MW

W dniu 3 marca 2021 r. Zarząd Spółki zawarł porozumienie, którego przedmiotem jest określenie współpracy w zakresie budowy i eksploatacji farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 1 525,375 MW, z tego z wydanymi warunkami przyłączenia ok. 48 MW. Zgodnie z Porozumieniem, Partner odpowiedzialny będzie za realizację czynności przygotowawczych związanych z wyszukiwaniem lokalizacji pod realizację projektów, zapewnienie obsługi dokumentacyjno-formalnej do realizacji tych projektów, nadzorowanie eksploatacji projektów oraz współfinansowanie kosztów realizacji danego projektu do etapu pozwolenia na budowę w proporcji 51%/49% w stosunku do posiadanych udziałów w spółkach celowych realizujących poszczególne projekty. Z kolei Columbus odpowiedzialny będzie za weryfikację i wsparcie merytoryczne w realizacji projektów, wspólną budowę instalacji w ramach tych projektów oraz zapewnienie finansowania ich realizacji w wysokości 49% do momentu pozwolenia na budowę, a następnie w wysokości 100% kosztów realizacji danego projektu.

Podpisanie porozumienia dotyczącego przejęcia serwisu firmy Archeton, sprzedającego gotowe projekty domów

W dniu 11 marca 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. zawarł z osobą fizyczną będącą 100% właścicielem Archeton Sp. z o.o. porozumienie w sprawie zakupu firmy Archeton wraz z całym biznesem, który oferuje klientom zakup gotowych projektów domów. W Porozumieniu Strony ustaliły, że zawiązana zostanie nowa spółka akcyjna, do której Właściciel zobowiązał się wnieść aktywa związane z bieżącą działalnością Archeton Sp. z o.o. Columbus z kolei odpowiedzialny będzie za finansowanie Projektu, prowadzenie prac związanych z rozwojem i promocją biznesu, który będzie działał w ramach Projektu. Obie Strony w nowoutworzonej spółce JV będą uczestniczyły jako akcjonariusze, gdzie Właściciel będzie posiadał 15% akcji.

Zawarcie umów o współpracy w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 2800 MW

W dniu 11 kwietnia 2021 r. Zarząd zawarł z podmiotem prawa handlowego z siedzibą w Polsce umowę współpracy w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy około 2 800 MW. Umowa dotyczy współpracy Stron w zakresie 3 grup projektów farm fotowoltaicznych w różnym stadium zaawansowania: - grupa I obejmująca Projekty realizowane przez Partnera, w odniesieniu do których zostały wydane warunki przyłączenia lub złożone zostały opłacone wnioski o ich wydanie, - grupa II obejmująca Projekty będące na różnym etapie rozwoju, stanowiące w 100% własność Partnera, - grupa III obejmująca Projekty na różnym etapie rozwoju, realizowane przez Partnera we współpracy z innymi podmiotami. W przypadku chęci zakupu przez Columbus danego Projektu, Columbus udzieli Partnerowi pożyczki w celu sfinansowania opłaty za przyłączenie Projektu do sieci elektroenergetycznej – w przypadku, gdy warunki pożyczki będą odbiegały od warunków wskazanych w Umowie, Partner może sfinansować Opłatę środkami pochodzącymi z innych źródeł.

Zawarcie umów nabycia 7 projektów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 7 MW

W dniu 11 kwietnia 2021 r. Zarząd zawarł umowy na podstawie których nabył prawa do 7 Projektów instalacji fotowoltaicznych (dalej: Projekty) o łącznej mocy 7 MW, posiadających pozwolenia na budowę. Przeniesienie praw do Projektów nastąpi w terminie 12 miesięcy od dnia zapłaty przez Columbus całej ceny sprzedaży. Columbus ma prawo odstąpienia od Umów, w razie, gdyby z przyczyn zawinionych, leżących wyłącznie po stronie Sprzedających, przeniesienie wszystkich opisanych w którejkolwiek z Umów praw do Projektu, nie zostało dokonane w terminie 12 miesięcy od dnia zapłaty przez Columbus całej ceny sprzedaży oraz w przypadku niewykonania przez Sprzedającego zobowiązania do uporządkowania kwestii wskazanych w Umowach. Columbus może skorzystać z powyższego prawa w terminie 24 miesięcy od dnia zapłaty przez Columbus całej ceny sprzedaży

Zawarcie umów nabycia 5 spółek kapitałowych realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 38 MW

W dniu 11 kwietnia 2021 r. Zarząd zawarł umowy na podstawie których nabył 100% udziałów w 5 spółkach kapitałowych realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 38 MW. Projekty te posiadają pozwolenia na budowę. Własność nabywanych udziałów przejdzie na Columbus z chwilą zapłaty ceny sprzedaży. Spółki Celowe zostały nabyte na zasadach rynkowych.

Zawarcie aneksu do umowy współpracy z HUFFINGTON INVEST GROUP OÜ w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych

W dniu 16 kwietnia 2021 r. Zarząd podpisał z Partnerem aneks do Umowy. Na podstawie Aneksu m.in. rozszerzony został zakres projektów instalacji fotowoltaicznych będących przedmiotem Umowy do 548,3 MW, rozszerzony został zakres zabezpieczeń pożyczek, udzielonych przez Columbus spółkom celowym realizującym projekty instalacji fotowoltaicznych objętych Umową, wydłużony został okres obowiązywania Umowy do 4 lat od dnia jej zawarcia.

Rozwiązanie umowy inwestycyjnej z Blumerang Investors i umowy akcjonariuszy

W dniu 14 kwietnia 2021 r. Zarząd zawarł z panem Januarym Ciszewskim, panem Pawłem Bednarkiem, panem Rafałem Kołłątajem oraz Blumerang Investors S.A. z siedzibą w Poznaniu porozumienie, w którym Strony postanowiły, że z dniem zawarcia tego porozumienia Umowa Inwestycyjna ulega rozwiązaniu. Każda ze Stron oświadczyła, że co do zasady nie przysługują jej żadne roszczenia względem pozostałych Stron wynikające z Umowy Inwestycyjnej i zobowiązuje się nie dochodzić takich roszczeń. Ponadto, w dniu 16 kwietnia 2021 r. Columbus zawarł z panem Pawłem Bednarkiem, panem Rafałem Kołłątajem Porozumienie, w którym Strony postanowiły, że z dniem zawarcia tego porozumienia, Umowa Akcjonariuszy ulega rozwiązaniu. Każda ze Stron oświadczyła, że co do zasady nie przysługują jej żadne roszczenia względem pozostałych Stron wynikające z Umowy Akcjonariuszy i zobowiązuje się nie dochodzić takich roszczeń.

Rozwiązanie umowy linii wielocelowej

W dniu 11 maja 2021 r. Zarząd otrzymał z Banku Ochrony Środowiska S.A. informacje, że dniu 12 kwietnia 2021 r., na wniosek Columbus, zawarta w dniu 13 stycznia 2021 r. umowa linii wielocelowej w kwocie 6 mln zł, została rozwiązana.

Rozwiązanie umów kredytowych

W dniu 11 maja 2021 r. Zarząd otrzymał z Banku Ochrony Środowiska S.A. informacje o rozwiązaniu umów dotyczących kredytów inwestycyjnych i obrotowych zawartych przez spółki zależne Columbus, tj. Ecowolt 1 Sp. z o.o.; Ecowolt 2 Sp. z o.o., Ecowolt 9 Sp. z o.o., Ecowolt 18 Sp. z o.o., Greenprojekt 16 Sp. z o.o.

Zawarcie kolejnego porozumienia w sprawie przejęcia serwisu firmy Archeton

W dniu 17 maja 2021 r. Zarząd Spółki zawarł ze spółką Archeton Sp. z o.o. kolejne porozumienie, w którym dokonano zmiany daty zawarcia właściwej umowy o współpracy i podpisania aktu założycielskiego nowej spółki akcyjnej – z 11 marca 2021 r. na nową, nie późniejszą niż 30 czerwca 2021 r.

Zawarcie aneksu do umowy linii gwarancyjnej

W dniu 20 maja 2021 r. Jednostka dominująca zawarła z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. aneks do umowy linii gwarancyjnej zawartej uprzednio w dniu 29 grudnia 2020 r. z przeznaczeniem na zabezpieczenie podstawowej działalności spółki. Na podstawie Aneksu zmniejszona została kwota linii gwarancyjnej z 4 mln zł do 1 mln zł, a w ślad

za tą zmianą dokonane zostały zmiany w odpowiednich zapisach dokumentacji, związanej z zabezpieczeniami tej linii gwarancyjnej. Pozostałe zapisy nie uległy zmianie. Na dzień 30 września 2021 r. limit wykorzystany był w kwocie 939 000 zł.

Podpisanie umowy współpracy z Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o.

W dniu 21 maja 2021 r. Zarząd Spółki zawarł z Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland trójstronną umowę współpracy. Na podstawie umowy ustalono kierunkowe warunki współpracy w zakresie procesu transformacji energetycznej klientów MVGM. Intencją współpracy jest przeprowadzenie procesu transformacji energetycznej klientów MVGM, którego budżet inwestycyjny został ustalony na kwotę 250 000 000 EUR.

Uruchomienie produkcji w pierwszej na świecie fabryce perowskitowych ogniw słonecznych Saule Technologies

W dniu 21 maja 2021 r., we Wrocławiu, firma Saule Technologies (będąca częścią Grupy Kapitałowej Columbus Energy) uruchomiła pierwszą w historii linię produkcyjną drukowanych, ultracienkich i elastycznych ogniw słonecznych na bazie perowskitu. Technologia wynaleziona przez polską fizyczkę, Olgę Malinkiewicz, pozwala generować energię zarówno ze słońca, jak i ze sztucznego światła, dzięki czemu mogą one znaleźć zastosowanie dosłownie wszędzie – od etykiet cenowych, przez fasady budynków, po satelity w przestrzeni kosmicznej.

Podpisanie umowy opcji zakupu projektu farmy fotowoltaicznej o potencjalnej mocy 61,95 MW

W dniu 31 maja 2021 r. Zarząd Columbus zawarł umowę opcji zakupu projektu farmy fotowoltaicznej o potencjalnej mocy ok. 61,95 MW.

Zawarcie aneksu do umowy pożyczki otrzymanej z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych oraz zawarcie umowy inwestycyjnej

W dniu 7 czerwca 2021 r. Zarząd Spółki zawarł z podmiotem powiązanym z p. Piotrem Kurczewskim – Członkiem Rady Nadzorczej Columbus, aneks do umowy pożyczki z dn. 8 października 2020 r., na podstawie którego zwiększona została kwota pożyczki ze 110 mln zł do 130 mln zł. W ślad za zwiększeniem kwoty pożyczki, zwiększeniu uległy również wartości sum zabezpieczeń, przy jednoczesnym pozostawieniu procentowego wskaźnika wartości zabezpieczeń na poziomie 150%. Zarząd Columbus zawarł też umowę inwestycyjną, w której zobowiązał się spowodować, że spółka zależna Columbus, tj. Columbus JV-8 Sp. z o.o. nabeędzie bezpośrednio bądź poprzez spółki wobec siebie zależne, 100% udziałów w kapitale zakładowym spółek celowych realizujących projekty farm fotowoltaicznych lub wszelkie prawa do projektów farm fotowoltaicznych w terminie do 15 lipca 2021 r.

Uruchomienie usługi Prąd jak Powietrze

W dniu 11 czerwca 2021 r. Columbus Energy uruchomił zapowiadaną usługę Prąd jak Powietrze, będącą alternatywą dla prosumentów, po nowelizacji prawa energetycznego. W ramach usługi dystrybucji energii Prąd jak Powietrze, klienci Columbus będą rozliczani w systemie 1:1. Oznacza to, że każdą nadmiarową kilowatogodzinę oddaną do sieci będą mogli odebrać bez dodatkowych kosztów – opłat dystrybucyjnych czy przesyłowych. Co istotne, do programu mogą też przystąpić właściciele instalacji fotowoltaicznych zakupionych u innych dystrybutorów, jednak tylko ci, którzy zamontowali PV do końca 2020 r.

Zawarcie aneksu do umowy współpracy w zakresie rozwijania farm fotowoltaicznych

W dniu 11 czerwca 2021 r. Zarząd Spółki zawarł kolejny aneks do umowy, zmieniający jej postanowienia, nadając jej nowe brzmienie. Na mocy umowy Deweloper zobowiązał się sprawić, aby Sprzedający sprzedali i przenieśli własność udziałów spółek celowych realizujących projekty farm fotowoltaicznych na rzecz Columbus, a Columbus zobowiązał

się nabyć udziały za cenę równą wartości nominalnej udziałów każdej ze Spółek Celowych w nieprzekraczalnym terminie do dnia 30 czerwca 2021 r.

Nabycie 100% udziałów w 10 spółkach realizujących przedsięwzięcia farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 166 MW

W dniu 11 czerwca 2021 r. Zarząd Spółki zawarł umowy nabycia 100% udziałów w 10 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 166 MW. Projekty znajdują się na różnym etapie zaawansowania, w tym 30,345 MW, które w dniu 11 czerwca 2021 r. zostały złożone do aukcji OZE organizowanej przez Urząd Regulacji Energetyki.

Zawarcie umowy doradczej z Rothschild & Co Polska Sp. z o.o. w zakresie pozyskania kapitału udziałowego

W dniu 11 czerwca 2021 r. Zarząd Spółki zawarł z Rothschild & Co Polska Sp. z o.o. umowę, której przedmiotem jest świadczenie usług doradztwa w zakresie pozyskania finansowania udziałowego w drodze oferty publicznej nowych akcji. Umowa weszła w życie w dniu jej podpisania i obowiązuje do czasu zakończenia IPO, z możliwością jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia przez każdą ze Stron.

Podjęcie uchwały w sprawie emisji obligacji serii F o wartości nominalnej do 60 mln zł

W dniu 22 czerwca 2021 r. Zarząd Columbus podjął uchwałę w sprawie emisji do 60 000 obligacji zwykłych na okaziciela serii F, o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości nominalnej nie większej niż 60 mln zł. Obligacje emitowane są w ramach ustanowionego i przyjętego przez Zarząd Columbus w dniu 31 grudnia 2020 r. programu emisji obligacji o wartości do 200 mln zł.

Podpisanie umowy opcji zakupu projektów farm fotowoltaicznych o potencjalnej mocy do 109,265 MW

W dniu 24 czerwca 2021 r. Zarząd Columbus zawarł umowę opcji zakupu projektów farm fotowoltaicznych o potencjalnej mocy do 109,265 MW. Na podstawie umowy, do dnia 31 stycznia 2023 r. Columbus będzie przysługiwało prawo pierwszeństwa nabycia praw do danego projektu, jeżeli Sprzedający będzie zamierzał zbyć prawa do danego projektu na rzecz osoby trzeciej.

Informacja o wygraniu aukcji OZE przez spółki zależne

W dniu 25 czerwca 2021 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłosił wyniki aukcji zwykłych nr AZ/7/2021 oraz AZ/8/2021 na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, przeprowadzonych w dniach 8 czerwca oraz 11 czerwca 2021 r. Zgodnie z informacjami zawartymi w ogłoszeniach, aukcje wygrało m.in. 12 spółek zależnych Columbus, realizujących 27 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 37,749 MW.

Dokonanie warunkowego przydziału 60 000 Obligacji serii F

W dniu 29 czerwca 2021 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie warunkowego przydziału 60 000 Obligacji serii F, o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości nominalnej 60 mln zł. Obligacje zostały przydzielone na rzecz trzech podmiotów prawnych, będących inwestorami kwalifikowanymi. Przydział Obligacji nastąpił pod warunkiem zawieszającym zarejestrowania przydzielonych Obligacji w depozycie papierów wartościowych, prowadzonym przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. Ostateczna liczba przydzielonych Obligacji będzie wynikać z zarejestrowania Obligacji w depozycie papierów wartościowych prowadzonym przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A., na podstawie stosownych instrukcji rozrachunku, których realizacja w odpowiednim zakresie nastąpi wraz z opłaceniem przez Inwestorów Obligacji przydzielonych im warunkowo zgodnie z podjętą w dniu 29 czerwca 2021 r. uchwałą.

Zawarcie umowy pomiędzy akcjonariuszami w zakresie uregulowania zasad współdziałania w ramach spółki Columbus Elite S.A.

W dniu 1 lipca 2021 r. Zarząd Spółki poinformował o zawarciu umowy pomiędzy Columbus Energy S.A., Pawłem Bednarkiem, Rafałem Kołłątajem oraz Columbus Elite S.A. na mocy której postanowiono uregulować wzajemne prawa i obowiązki jako akcjonariuszy Columbus Elite, a także inne kwestie związane ze współdziałaniem w ramach Columbus Elite.

Wystawienie promesy udzielenia pożyczki w kwocie ok. 9,5 mln zł na rzecz podmiotu realizującego projekt budowy farmy fotowoltaicznej o mocy 20 MW

W dniu 1 lipca 2021 r. Zarząd Spółki wystawił na rzecz podmiotu powiązanego z jednym z Kontrahentów Columbus promesę udzielenia pożyczki w kwocie ok. 9,5 mln zł, na sfinansowanie przez ten podmiot projektu polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 20 MW.

Podpisanie umowy współpracy w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych o mocy 96,4 MW

W dniu 5 lipca 2021 r. Zarząd Spółki podpisał umowę, dotyczącą współpracy w zakresie rozwijania projektów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 96,4 MW, w tym projekt o mocy 90,8 MW.

Odstąpienie od negocjacji w sprawie przejęcia serwisu firmy Archeton

W dniu 6 lipca 2021 r. Zarząd Columbus odstąpił od negocjacji w sprawie przejęcia serwisu firmy Archeton. Powodem odstąpienia od negocjacji był wynik przeprowadzonej analizy due diligence Archeton Sp. z o.o., wskazujący na ryzyko biznesowe planowanego zakresu i formy współpracy dla Columbus oraz - w konsekwencji przeprowadzonej analizy rynku - zmiana koncepcji prowadzenia przez Columbus działalności w obszarze gotowych projektów domów. Zarząd wskazał, iż jego intencją jest kontynuowanie działań zmierzających do wejścia na rynek projektów gotowych domów, jednak w formule stworzenia tej części działalności od podstaw, zgodnie i w oparciu o filozofię prowadzenia działalności przez Columbus.

Zawarcie aneksu do umowy współpracy z Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o.

W dniu 8 lipca 2021 r. Zarządy spółek Columbus Energy S.A., Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o. zawarły aneks do trójstronnej umowy współpracy, podpisanej 21 maja 2021 r. w której wstępnie ustalono kierunkowe warunki współpracy w zakresie procesu transformacji energetycznej klientów. Mocą aneksu, przesunięto termin realizowanej współpracy, celem ustalenia szczegółowych warunków, które zostaną zawarte we właściwej umowie ramowej, podpisanej do 30 września 2021 r.

Zawarcie umów nabycia przez spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej Columbus Energy 17 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 19 MW

W dniu 27 lipca 2021 r. spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej Columbus, tj. Columbus JV-9 Sp. z o.o. w organizacji oraz Columbus JV-10 Sp. z o.o. w organizacji zawarły umowy, których przedmiotem był zakup łącznie 17 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 19 MW, przy czym 2 projekty o łącznej mocy ok. 2 929 MW z wygraną aukcją URE 2021.

Nabycie projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy przyłączeniowej 60 MW

W dniu 16 września 2021 r. Zarząd Spółki powiadomił o nabyciu projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 60 MW, z wydanymi warunkami przyłączenia.



Zawarcie przedwstępnej umowy nabycia projektu farmy fotowoltaicznej o mocy przyłączeniowej 30 MW

W dniu 16 września 2021 r. Columbus zawarł przedwstępną umowę nabycia projektu farmy fotowoltaicznej o mocy przyłączeniowej 30 MW. Złożony został wniosek o wydanie warunków przyłączenia i opłaconą została zaliczka na warunki przyłączenia na moc 30 MW.

Nabycie udziałów w spółce realizującej projekt farmy fotowoltaicznej o mocy 14 MW

W dniu 22 września 2021 r. Columbus zawarł umowy nabycia 100% udziałów w spółce realizującej projekt farmy fotowoltaicznej o mocy 14 MW, która posiada prawomocne pozwolenie na budowę. Poza projektem farmy fotowoltaicznej o mocy 14 MW, do spółki celowej zostaną sprzedane wraz z przeniesieniem praw następujące projekty: farm fotowoltaicznych o mocy min. 20 MW, pola transformatora, stanowiska transformatora i rozdzielni SN dla farmy o maksymalnej mocy 13,86 MW.

Zawarcie listu intencyjnego o partnerstwie strategicznym z Votum S.A. oraz Votum Energy S.A.

W dniu 24 września 2021 r. Columbus wraz z Columbus Elite S.A., Votum S.A. oraz Votum Energy S.A., zawarł list intencyjny, w którym Strony zadeklarowały rozpoczęcie rozmów zmierzających do zawarcia partnerstwa strategicznego w branży odnawialnych źródeł energii. W Liście Intencyjnym, strony wskazały, że ich zamiarem jest realizacja wspólnego przedsięwzięcia opartego na zasadach synergii i wykorzystania potencjału doświadczenia biznesowego każdej ze stron, tj. doświadczenia rynkowego, wiedzy i zaplecza technologicznego Columbus i Columbus Elite S.A. oraz profesjonalnej sieci dystrybucyjnej oraz posiadanych know-how i doświadczenia w zakresie sprzedaży usług na rzecz konsumentów Votum S.A. oraz Votum Energy S.A. w obszarze oferowania i realizacji usług na rzecz konsumentów.

Zawarcie umowy rezerwacyjnej nabycia udziałów w 4 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych oraz nabycia 3 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 345 MW

W dniu 6 października 2021 r. Zarząd zawarł umowę rezerwacyjną (przedwstępną, warunkową umowę nabycia udziałów i projektów) nabycia udziałów w 4 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych oraz nabycia 3 projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy wszystkich projektów wynoszącej do 345 MW. Nabycie oraz rozliczenie transakcji uzależnione jest od wyników badań due diligence, realizowanych na różnych etapach rozwoju projektów farmowych oraz projektów realizowanych przez spółki farmowe.

Zawarcie kolejnego aneksu do umowy współpracy z Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o.

W dniu 6 października 2021 r. Zarząd Spółki poinformował o zawarciu kolejnego aneksu do trójstronnej umowy o współpracy, podpisanej 21 maja br. pomiędzy Columbus Energy S.A., Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o. Mocą aneksu nr 2 strony ustaliły, że pomimo upływu terminu na zawarcie umowy ramowej, umowa będzie w dalszym ciągu realizowana na zasadach w niej ustalonych, a także przesunęły termin realizowanej współpracy na podstawie umowy, celem ustalenia szczegółowych warunków współpracy pomiędzy stronami, które zawarte zostaną we właściwej umowie ramowej podpisanej do 15 listopada 2021 r. Pozostałe warunki umowy pozostały bez zmian.

Zawarcie umowy inwestycyjnej z Votum S.A. i Votum Energy S.A. w przedmiocie nabycia 55% akcji Votum Energy S.A. oraz umowy współpracy z Votum Energy S.A.

W dniu 8 października 2021 r. Zarząd Spółki poinformował o zawarciu umowy o współpracy z Votum Energy S.A., której akcjonariuszem większościowym jest Votum S.A. W ramach umowy określono zasady i warunki współpracy,

polegające przede wszystkim na świadczeniu przez Votum Energy S.A. na rzecz Columbus usług. Ponadto spółka zależna Columbus – Columbus Elite S.A. zawarła z Votum S.A. oraz Votum Energy S.A. umowę inwestycyjną, której przedmiotem jest sprzedaż przez Votum S.A. na rzecz Columbus Elite S.A. 450 000 akcji stanowiących 45% akcji Votum Energy S.A. oraz uzgodnienie zasad ładu korporacyjnego i zmian statutu Votum Energy S.A. Przejście praw do Akcji odnosi skutek z dniem 25 października 2021 r. Ponadto Columbus Elite S.A. nabył od akcjonariusza mniejszościowego niebędącego stroną Umowy Inwestycyjnej 100 000 akcji stanowiących 10% akcji Votum Energy S.A., w związku z czym Columbus Elite S.A. docelowo nabędzie pakiet akcji reprezentujący 55% kapitału zakładowego i głosów na walnym zgromadzeniu Votum Energy S.A.

Rezygnacja Członka Rady Nadzorczej

W dniu 13 października 2021 r. Zarząd Spółki poinformował, iż otrzymał od Pana Radostawa Żemło rezygnację z dniem 13 października br. z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej Columbus.

Sprzedaż akcji stanowiących 22,99% udziału w kapitale zakładowym Nexity Global S.A.

W dniu 14 października 2021 r., za zgodą Rady Nadzorczej, Columbus sprzedał 2 299 450 akcji, stanowiących 22,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu w Nexity Global S.A. Sprzedaż zrealizowana została za łączną cenę 2 299 450 zł. W wyniku transakcji, Columbus zasadniczo zmniejszył udział w Nexity Global S.A. i posiada 999 000 akcji, stanowiących 9,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu Nexity Global S.A.

Wypowiedzenie umowy inwestycyjnej Columbus Energy S.A.

W dniu 15 października 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. wypowiedział umowę inwestycyjną dotyczącą inwestycji w Nexity Global S.A. Zarząd Columbus wskazał, iż wypowiedzenie umowy inwestycyjnej było konsekwencją obniżenia poniżej 10% udziału Columbus w Nexity Global S.A.

Rozwiązanie umowy o współpracy z Nexity Global S.A.

W dniu 15 października 2021 r. Columbus rozwiązał za porozumieniem stron umowę o współpracy z Nexity Global S.A. Rozwiązanie umowy o współpracy wynikało ze wspólnego stanowiska stron dotyczącego braku możliwości osiągnięcia celów strategicznych umowy o współpracy, przy zachowaniu dotychczasowego modelu współpracy.

Zawarcie umowy inwestycyjnej w sprawie określenia harmonogramu i warunków nabycia przez Columbus Elite Global S.A. (dawniej Blumerang Investors S.A.) akcji Saule S.A.

W dniu 20 października 2021 r. Columbus poinformował o zawarciu umowy inwestycyjnej z p. Januarem Ciszewskim, p. Arturem Kupczunasem, p. Olgą Malinkiewicz, Knowledge is Knowledge Sp. z o.o. Sp.k, p. Dariuszem Chrzastowskim, H.I.S. Energy Holdings Co., Ltd oraz Saule S.A. i Columbus Elite Global S.A. Celem umowy było ustalenie warunków i terminów realizacji transakcji, polegającej na objęciu przez dotychczasowych akcjonariuszy Saule S.A. akcji nowej emisji Columbus Elite Global S.A., tj. nie więcej niż 73 266 660 akcji serii E o wartości nominalnej 0,50 zł każda, które pokryte zostaną w drodze aportu posiadanymi przez nich akcjami Saule S.A. w liczbie 1 324 938 akcji, stanowiącymi 84,40% kapitału zakładowego Saule S.A. Ponadto Zarząd Columbus poinformował o zawarciu aneksu zawierającego umowę przystąpienia do umowy inwestycyjnej z 3 września 2020 r., na podstawie której – w następstwie zawarcia umowy inwestycyjnej z 20 października 2021 r. – Columbus Elite Global S.A. jako akcjonariusz przystępujący do umowy inwestycyjnej z 3 września 2020 r. nabędzie większościowy pakiet akcji w kapitale zakładowym Saule S.A. Umowa przystąpienia do umowy inwestycyjnej z 3 września 2020 r. wejdzie w życie z dniem nabycia przez Columbus Elite Global S.A. przynajmniej jednej akcji Saule S.A.

Wprowadzenie pakietów ofertowych dla klientów indywidualnych

W dniu 12 listopada 2021 r. Spółka uruchomiła nową ofertę fotowoltaiki dla gospodarstw domowych. Klienci otrzymali do wyboru trzy warianty usług: smart, smart+ i pro, zróżnicowane zakresem usług i komponentami.

Wprowadzenie przez Saule pierwszych na świecie etykiety PESL

W dniu 25 listopada 2021 r. spółka Saule, w której Columbus ma 20% udziałów, wprowadziła do oferty pierwsze na świecie elektroniczne etykiety cenowo-reklamowe PESL zasilane perowskitowymi ogniwami fotowoltaicznymi.

Pozyskanie 50 mln zł finansowania

W dniu 1 grudnia 2021 r. Columbus zawarł z mBank S.A. umowę o kredyt obrotowy w wysokości 50 mln zł. Pozyskane finansowanie obrotowe Spółka przeznaczyła na dodatkowe zapasy komponentów, które miały zabezpieczyć realizację kolejnych instalacji fotowoltaicznych.

Odstąpienie od głosowania nad uchwałami dotyczącymi IPO i nowi członkowie w Radzie Nadzorczej

W dniu 13 grudnia 2021 r., podczas Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia, akcjonariusze Columbus Energy podjęli decyzję o zmianach w Radzie Nadzorczej i przychylił się do wniosku Zarządu w sprawie odstąpienia od głosowania nad uchwałami dotyczącymi IPO. Decyzja została podyktowana potrzebą rozważenia potencjalnych nowych możliwości współpracy i finansowania, które pojawiły się już po terminie zwołania Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia, w obszarze rozwoju nowych projektów farm fotowoltaicznych na terenie Polski.

W skład Rady Nadzorczej Columbus weszli:

- Wojciech Wolny – prezes i założyciel technologicznej Grupy Euvic, jednego z czołowych graczy na krajowym rynku usług IT.
- Tomasz Misiak – doświadczony menedżer i zarządzający. Tworzył m.in. grupę inwestycyjną Mizyak Investment, przez kilkanaście lat był przewodniczącym Rady Nadzorczej Work Service. Venture Partner w bValue Venture Capital.
- Adrian Stachura – twórca Barel Poland, polskiego wiodącego producenta elektroniki użytkowej z ponad 20 letnim doświadczeniem.
- Paweł Piotrowski – doświadczony menedżer, od 20 lat związany z Grupą RMF, gdzie od 14 pełni funkcję Dyrektora Administracyjnego. Przewodniczący Rady Nadzorczej Nexity Global S.A.
- Michał Bochowicz – doświadczony w ważnych dla rozwoju Spółki obszarach prawnik, wspólnik w Kancelarii GESSEL Adwokaci i Radcowie Prawni. Jest doradcą Campus Residency Program w Google Campus Warsaw.

Pozyskanie finansowania z mBanku

W dniu 29 grudnia 2021 r. Columbus pozyskał finansowanie z mBanku w kwocie 105,7 mln zł, z przeznaczeniem na zrefinansowanie inwestycji w portfel 38 elektrowni fotowoltaicznych o mocy 32,7 MW.

3.3. Zdarzenia istotnie wpływające na działalność Grupy Columbus po dniu bilansowym

Wspólna oferta Arval i Columbus

W dniu 10 stycznia 2022 r. Columbus wraz Arval Service Lease Polska, jako pierwsze firmy na polskim rynku,



wprowadziły kompleksowy pakiet, który łączy użytkowanie samochodu elektrycznego z montażem punktu ładowania oraz paneli fotowoltaicznych. Pozwala to do minimum ograniczyć koszty zasilania pojazdu, a także zapewnia jego rzeczywistą zeroemisyjność.

Zawarcie umowy kredytu w rachunku bieżącym oraz umowy faktoringowej

W dniu 13 stycznia 2022 r. Columbus zawarła z Alior Bank S.A. umowę kredytu w rachunku bieżącym, z przeznaczeniem na finansowanie bieżącej działalności z limitem 35 mln zł oraz umowę faktoringową z limitem 15 mln zł, których całkowita spłata winna nastąpić do 12 stycznia 2023 r. Nawiązanie współpracy z Alior Bank S.A. miało na celu przede wszystkim zapoczątkowanie dalszej współpracy w zakresie potencjalnego finansowania project finance (kredyty inwestycyjne bez regresu do spółki matki) budowy farm fotowoltaicznych w konsorcjach z innymi bankami obsługującymi Columbus.

Uruchomienie środków z przyznanego kredytu inwestycyjnego

W dniu 28 stycznia 2022 r., w wyniku spełnienia warunków, na rachunek bankowy Columbus wpłynęły środki w kwocie 105,7 mln zł. Zgodnie z wcześniejszymi informacjami, środki z kredytu zostały przeznaczone na refinansowanie i finansowanie kosztów realizacji portfela 38 elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy przyłączeniowej 32,7 MW.

Spłata zadłużenia zakupionych spółek projektowych w kwocie 10 mln EUR

W dniu 28 stycznia 2022 r. Columbus spłacił zadłużenie spółek projektowych w kwocie 10 mln EUR, które wynikało z poniesionych (jeszcze przed ich zakupem) nakładów na realizację projektów farm fotowoltaicznych przez zakupione przez JV1 spółki projektowe (o nabyciu udziałów w tych spółkach Columbus informował w trybie raportu ESPI nr 61/2020 z dn. 21 listopada 2020 r.).

Zakończenie negocjacji i odstąpienie od podpisania umowy o współpracy z MVGM Property Management Poland Sp. z o.o.

W dniu 28 stycznia 2022 r., w nawiązaniu do zawartej 21 maja 2021 r. trójstronnej umowy współpracy pomiędzy Columbus Energy S.A., Saule S.A. oraz MVGM Property Management Poland Sp. z o.o., w której strony wstępnie ustaliły kierunkowe warunki współpracy w zakresie procesu transformacji energetycznej klientów MVGM - w związku z brakiem wypracowania w toku prowadzonych negocjacji wspólnego stanowiska przez strony w zakresie realizacji właściwej współpracy, strony zakończyły negocjacje odstępując tym samym od podpisania właściwej umowy.

Zwiększenie udziału na rynku farm fotowoltaicznych

W dniu 8 lutego 2022 r. Columbus nabył 100% udziałów w spółce realizującej projekt farmy fotowoltaicznej, z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, o łącznej mocy 61,3 MW. W ramach współpracy, Columbus będzie miał też możliwość zwiększenia zainstalowanej mocy do 91,3 MW. Z kolei w dniu 10 lutego 2022 r. Columbus nabył 100% udziałów w spółce realizującej projekt farmowy o mocy 28 MW, który ma wydane warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej (w tym 20 MW posiada prawomocne pozwolenie na budowę).

Wprowadzenie alternatywy dla nowej ustawy o OZE

W dniu 3 marca 2022 r. Spółka uruchomiła drugi etap usługi Prąd jak Powietrze (PJP 2.0), na podstawie której klienci firmy otrzymali możliwość bilansowania energii 1:1. Usługa PJP 2.0 działa jak dotychczasowy system opustów, czyli umożliwia magazynowanie, a następnie odbieranie nadwyżki energii wyprodukowanej przez PV. Co istotne, prosumenci nie tracą 20% nadwyżki energii (jak to miało miejsce w przypadku systemu opustów), a dodatkowo mogą ją w dowolnym momencie rozliczyć.

Zawarcie umowy pożyczki na 70 mln zł oraz zawarcie umowy inwestycyjnej

W dniu 18 marca 2022 r. Columbus zawarł z DC24 ASI Sp. z o.o. (podmiot powiązany z akcjonariuszem posiadającym powyżej 5% głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus) umowę, na podstawie której uzyskał prawo do pożyczki w łącznej wysokości 69,66 mln zł. Dodatkowo Columbus zawarł z DC24 ASI Sp. z o.o. oraz spółką zależną Columbus JV-11 Sp. z o.o. umowę inwestycyjną, na podstawie której, w oparciu o otrzymaną pożyczkę, Columbus oraz JV-11 będą realizować m.in. inwestycję polegającą na podniesieniu w JV-11 kapitału zakładowego o kwotę 69,66 mln zł oraz objęciu nowoutworzonych udziałów przez Columbus oraz opłaceniu ich pożyczką.

Korekty do sprawozdań finansowych Grupy

W dniu 19 marca 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, że w wyniku trwającego w Spółce audytu historycznych skonsolidowanych sprawozdań finansowych Grupy za lata 2019 oraz 2020, prowadzonego przez Ernst&Young Audyt Polska Sp. z o.o. sp.k., który został zlecony przez Zarząd Spółki w związku z rozważanym przeniesieniem notowania akcji Spółki na tzw. główny parkiet, Zarząd Spółki zidentyfikował konieczność dokonania korekt wybranych pozycji sprawozdawczych w historycznych, a także śródrocznych sprawozdaniach skonsolidowanych Grupy sporządzonych w 2021 r., mających wpływ na skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za rok 2021.

Zawarcie umowy z firmą audytorską

W dniu 20 marca 2022 r. Zarząd Columbus Energy, w oparciu o uchwałę Rady Nadzorczej Spółki, zawarł z Ernst & Young Audyt Polska sp. z o.o. sp. k. z siedzibą w Warszawie umowę, której przedmiotem jest m.in.: (i) przeprowadzenie badania sprawozdania finansowego Columbus za okres 12 miesięcy kończący się dnia 31 grudnia 2021 roku; (ii) przeprowadzenie badania sprawozdania finansowego Columbus za okres 12 miesięcy kończący się dnia 31 grudnia 2022 roku; (iii) przeprowadzenie badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Columbus za okres 12 miesięcy kończący się dnia 31 grudnia 2021 roku; (iv) przeprowadzenie badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Columbus za okres 12 miesięcy kończący się dnia 31 grudnia 2022 roku; (v) przeprowadzenie przeglądu skróconego sprawozdania finansowego Columbus za okres 6 miesięcy kończący się dnia 30 czerwca 2022 roku; (vi) przeprowadzenie przeglądu skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Columbus za okres 6 miesięcy kończący się dnia 30 czerwca 2022 roku.

Columbus Energy korzystał wcześniej z usług wybranej firmy audytorskiej - przedmiotem umowy zawartej w 2021 r. było: (i) przeprowadzenie badania historycznych informacji finansowych Spółki i Grupy za lata 2019-2020 zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej oraz Krajowymi standardami badania (ii) wydanie Comfort Letter w oparciu o Krajowy Standard Usług Pokrewnych 4401PL „Uzgodnione procedury wykonywane w związku z transakcjami papierami wartościowymi wymagającymi sporządzenia prospektu” i w zakresie dozwolonym przez ten standard w oparciu o uzgodnienia ze Spółką oraz doradcami prawnymi i finansowymi Spółki pracującymi przy ofercie publicznej (IPO).

Zawarcie ramowej umowy o współpracy strategicznej z Saule S.A. oraz Somfy Sp. z o.o.

W dniu 30 marca 2022 r. Zarząd Columbus podpisał z Saule S.A. oraz Somfy Sp. z o.o. ramową umowę o współpracy strategicznej w zakresie komercjalizacji i rozwoju na terytorium Polski aluminiowych lameli - łamaczy światła z ogniwem perowskitowym, tj. nowego produktu stworzonego we współpracy Saule i Somfy.

Niniejsza umowa jest finalizacją porozumienia, jakie Columbus, Saule i Somfy zawarły w sierpniu 2021 r., podczas premiery komercyjnego zastosowania lameli Saule, czyli aluminiowych łamaczy światła z perowskitowymi ogniwami słonecznymi.

Zgodnie z zawartą umową, strony będą współpracować w zakresie komercjalizacji oraz dalszego rozwoju ogniw perowskitowych w obszarach transformacji energetycznej i cyfrowej na terenie Polski. Zobowiązały się również wspólnie podjąć działania mające na celu prace badawczo-rozwojowe i następnie wprowadzenie na rynek i komercjalizację nowych produktów opartych o technologię i know-how Saule dla sektora budynków istniejących lub nowo powstających oraz dla klientów indywidualnych (w tym co najmniej trzy z kategorii BAPV, B2B utility-scale oraz B2C).

Rezygnacja Wiceprezesa Zarządu

W dniu 6 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, iż otrzymał od Pana Janusza Sterny rezygnację z powodów osobistych z pełnienia funkcji Wiceprezesa Zarządu oraz Zarządu Columbus ze skutkiem na 6 kwietnia 2022 r.

Zawarcie aneksu do umów pożyczki na 130 mln zł oraz powiązanych z nią umów inwestycyjnych

W dniu 8 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus poinformował, iż powziął informację o podpisaniu w dniu 7 kwietnia 2022 r. przez DC24 ASI Sp. z o.o. (podmiot powiązany z akcjonariuszem posiadającym powyżej 5% głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus), a tym zawarciu z tym dniem aneksu do zawartych umów, tj.:

- umowy z 7 października 2020 r., na podstawie której otrzymał pożyczkę w wysokości 130 mln zł, którym wydłużono termin spłaty tej pożyczki w kwocie 110 mln zł do 8 kwietnia 2023 r. oraz 18,3 mln zł do 9 grudnia 2023 r.;
- umowy inwestycyjnej z 7 października 2020 r., którym wydłużono termin do 8 października 2022 r., w którym DC24 ASI Sp. z o.o. będzie uprawniony do uczestnictwa w Columbus JV-6 Sp. z o.o. poprzez nabycie w maksymalnej liczbie zapewniającej w danym czasie udział oznaczający 50% udziału w kapitale zakładowym oraz 50% - 1 głosów na zgromadzeniu wspólników Columbus JV-6 Sp. z o.o.;
- umowy inwestycyjnej z 7 czerwca 2021 r., którym wydłużono termin do 9 czerwca 2023 r., w którym DC24 ASI Sp. z o.o. będzie uprawniony do uczestnictwa w Columbus JV-8 Sp. z o.o. poprzez nabycie udziałów w maksymalnej liczbie zapewniającej w danym czasie udział nie większy niż 50% udziału w kapitale zakładowym oraz 50% - 1 głosów na zgromadzeniu wspólników Columbus JV-8 Sp. z o.o.

Otrzymanie propozycji inwestycyjnej oraz podpisanie Term-Sheet w sprawie zaangażowania kapitałowego w Columbus w kwocie 200 mln zł przy wycenie min. 23 zł za 1 akcję

W dniu 27 kwietnia 2022 r. Zarząd Columbus Energy podpisał Term-Sheet z zagraniczną grupą inwestycyjną ze Stanów Zjednoczonych, w ramach którego Spółka może zostać dokapitalizowana na kwotę 200 mln zł, przy wycenie nie niższej niż 23 zł za akcję, czyli przy kapitalizacji powyżej 1,5 mld zł.

Zgodnie ze wstępnymi ustaleniami, cena oferowanych do nabycia akcji Columbus będzie ustalana w oparciu o średnią ważoną wolumenem kursów akcji z okresu 15 dni poprzedzających ofertę, jednak nie będzie niższa niż 23 zł za akcję. Inwestycja odbywałaby się etapami, przez kolejne 3 lata.

Podpisanie umowy inwestycyjnej jest planowane za miesiąc. Po zawarciu umowy, Columbus w ciągu roku ma zapewnić na rzecz inwestora akcje o wartości co najmniej 45 mln zł.

Zawarcie aneksu do umowy pożyczki z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych

W dniu 9 maja 2022 r. Zarząd Columbus w nawiązaniu do raportu ESPI nr 9/2022 z dn. 18 marca 2022 r., w którym poinformował o zawarciu umowy pożyczki na 69,66 mln zł z przeznaczeniem na realizację inwestycji w projekty farm fotowoltaicznych poinformował, iż zawarł aneks do tej umowy, zwiększając kwotę pożyczki do 77,66 mln zł.

Zawarcie z Google Cloud Poland i Saule ramowej umowy o współpracy strategicznej

W dniu 11 maja 2022 r. Columbus Energy i Saule Technologies zawarły z Google Cloud umowę o strategicznej współpracy przy tworzeniu nowych produktów wykorzystujących perowskitowe ogniwa fotowoltaiczne oraz rozwiązań z dziedziny energetyki rozproszonej i internetu rzeczy. Google Cloud będzie również partnerem technologicznym obu firm, dostarczającym im usługi chmury obliczeniowej.

Firmy zakładają, że ich współpraca pozwoli przyspieszyć polską i potencjalnie światową transformację energetyczną i cyfrową, z korzyścią dla wszystkich, przede wszystkim jednak dla społeczności w największym stopniu dotkniętych cyfrowym wykluczeniem lub problemami z zapewnieniem zielonych źródeł energii.

Umowa określa ramowe obszary współpracy, a każdy z nich zostanie uregulowany szczegółowo w odrębnych

umowach. Umowa weszła w życie z chwilą jej zawarcia i obowiązuje przez okres pięciu lat.

Podpisanie porozumienia w sprawie zmiany warunków emisji obligacji serii F

W dniu 16 maja 2022 r. Zarząd Columbus Energy zawarł ze wszystkimi obligatariuszami obligacji serii F porozumienie w sprawie zmiany warunków emisji Obligacji. Zmiana dotyczyła umożliwienia złożenia przez Columbus żądania wcześniejszego wykupu Obligacji w dowolnym dniu. W pierwotnej wersji warunków emisji Obligacji wcześniejszy wykup był możliwy wyłącznie na dzień płatności odsetek.

Złożenie żądania wcześniejszego wykupu części obligacji serii F w kwocie 30 mln zł

W dniu 16 maja 2022 r. Zarząd Columbus Energy podjął decyzję o zamiarze dokonania wcześniejszego wykupu na żądanie Emitenta części obligacji serii F w liczbie 30 000, o wartości nominalnej 1 000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości nominalnej 30 000 000,00 zł. Wcześniejszy wykup realizowany jest w drodze wykupu obejmującego część łącznej liczby Obligacji proporcjonalnie od każdego Obligatariusza (wykup częściowy skutkujący umorzeniem Wykupowanych Obligacji). Wcześniejszy wykup nastąpi w dniu 30 maja 2022 r. poprzez zapłatę wartości nominalnej Wykupowanych Obligacji powiększonej o kwotę odsetek za okres od dnia rozpoczęcia okresu odsetkowego, w którym następuje wcześniejszy wykup do dnia wcześniejszego wykupu oraz premii z tytułu realizacji wcześniejszego wykupu w wysokości 1%. Obligacje będą wykupowane za pośrednictwem KDPW i zgodnie z Regulacjami KDPW oraz podmiotów prowadzących rachunki.

Partnerstwo technologiczne z Orange Energia

W dniu 24 maja 2022 r. Columbus Energy został partnerem technologicznym Orange Energia, spółki z Grupy Kapitałowej Orange. W ramach współpracy partnerskiej Columbus będzie dostarczał klientom Orange produkty i usługi z zakresu odnawialnych źródeł energii, tj. gwarancyjne, serwisowe, doradcze oraz monitoringu, związane z produktami i usługami OZE. Dodatkowo, na życzenie klientów Orange Energia, Columbus będzie też pomagał w uzyskaniu finansowania w celu realizacji umowy końcowej.

Przedłużenie okresu obowiązywania Term-Sheet

W dniu 27 maja 2022 r. przedłużono do 30 czerwca 2022 r. okres obowiązywania Term-Sheet, dotyczącego zaangażowania kapitałowego w Columbus grupy inwestycyjnej ze Stanów Zjednoczonych w kwocie 200 mln zł. Przesunięcie terminu wynika z trwających negocjacji nad ustaleniem szczegółowych warunków inwestycji.

Zawarcie umowy pożyczki na 34 mln zł oraz umowy inwestycyjnej

W dniu 27 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę, na podstawie której uzyskał prawo do pożyczki w łącznej wysokości 34 mln zł. Środki z pożyczki zostaną przeznaczone na realizację w ramach Grupy Kapitałowej Columbus projektów OZE, w szczególności farm fotowoltaicznych. W tym samym dniu Zarząd Spółki zawarł z ww. podmiotem umowę inwestycyjną, na podstawie której w oparciu o otrzymaną pożyczkę w kwocie 34 mln zł, będzie realizować inwestycję polegającą na:

- podniesieniu w Sędziszów PV kapitału zakładowego o kwotę 34 mln zł oraz objęciu nowo utworzonych udziałów przez Columbus,
- refinansowaniu nabycia lub rozliczeń z tytułu nabycia udziałów przez Sędziszów PV udziałów w spółkach celowych, dysponujących zrealizowanymi farmami fotowoltaicznymi lub projektami farm fotowoltaicznych bądź samych projektów farm fotowoltaicznych.

Zawarcie umowy joint venture w zakresie realizacji projektów OZE

W dniu 27 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę, w której strony zobowiązały się do współpracy na zasadzie joint venture w związku z realizowanymi przez Columbus projektami farm fotowoltaicznych.

Podpisanie drugiego porozumienia w sprawie zmiany warunków emisji obligacji serii F

W dniu 28 maja 2022 r. Zarząd Columbus zawarł ze wszystkimi obligatariuszami obligacji serii F, które zostały wyemitowane przez Columbus na podstawie uchwały Zarządu z dnia 22 czerwca 2021 r., porozumienie w sprawie zmiany warunków emisji Obligacji. W związku z ustanowieniem zabezpieczeń Obligacji, funkcję administratora zastawu oraz administratora zabezpieczeń pełni Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Wcześniejszy wykup części obligacji serii F w kwocie 30 mln zł oraz dokonanie umorzenia tych obligacji

W dniu 30 maja 2022 r. Zarząd Columbus dokonał wcześniejszego wykupu części obligacji serii F, tj. 30.000 sztuk o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, tj. w łącznej kwocie kapitału 30 mln zł wraz z należnymi odsetkami oraz premią za wcześniejszy wykup. Niniejszy wykup został dokonany na żądanie Columbus, zgodnie z warunkami emisji tych obligacji. Zarząd w związku z dokonaniem dzisiejszego wykupu, w dniu 30 maja 2022 r. dokonał umorzenia wykupionych dzisiaj 30.000 obligacji serii F. Ponadto Zarząd wskazał, iż w konsekwencji niniejszego wykupu i umorzenia, Columbus posiada obecnie wyemitowanych 30.000 obligacji serii F, o wartości nominalnej 1.000,00 zł każda, tj. o łącznej wartości 30 mln zł, które zostaną wykupione przez Columbus w dniu 30 września 2022 r.

3.4. Wskaźniki finansowe i niefinansowe istotne dla oceny sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej

	2021	2020	Wartość pożądana	Algorytm kalkulacji wskaźnika
	przekształcone			
Zyskowność sprzedaży	0,9%	12,0%	Maks.	Zysk ze sprzedaży/ przychody ze sprzedaży
Rentowność sprzedaży brutto	-2,1%	12,1%	Maks.	Zysk brutto/ przychody ze sprzedaży
Rentowność sprzedaży netto	-2,3%	9,7%	Maks.	Zysk netto/ przychody ze sprzedaży
Rentowność kapitału własnego	-11,2%	206,5%	Maks.	Zysk netto/ kapitał własny bez wyniku fin. bieżącego roku
Rentowność aktywów	-2,0%	10,0%	Maks.	Zysk netto/aktywa ogółem
Wskaźnik rotacji należności	65,4	30,7	Maks.	(Należności z tytułu dostaw i usług/przychody ze sprzedaży)*360
Wskaźnik rotacji zapasów	45,1	47,7	Min.	(Zapasy/ koszty działalności operacyjnej)* 360
Wskaźnik rotacji zobowiązań	34,2	41,6	Min.	(Zobowiązania z tytułu dostaw i usług/ koszty własne sprzedaży)* 360
Współczynnik zadłużenia	0,8	0,8	<0,6	Zobowiązania finansowe/ (zobowiązania finansowe + kapitał własny)
Wskaźnik płynności bieżącej	0,6	0,8	1,2-2,0	Aktywa obrotowe/ zobowiązania krótkoterminowe
Kapitał obrotowy netto	-196 515	-50 583	-	Aktywa obrotowe - zobowiązania bieżące

Skonsolidowane wyniki Grupy Columbus Energy na 31 grudnia 2021 r. (dane w tys. zł):

- przychody z działalności operacyjnej **704 347,33 zł** wobec **649 882,05 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk ze sprzedaży **6 680,34 zł** wobec **78 298,84 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk przed opodatkowaniem - **15 123,07 zł** wobec **78 568,98 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk netto - **16 411,99 zł** wobec **63 117,64 zł** na 31 grudnia 2020 r.

Suma bilansowa Grupy Columbus na dzień 31 grudnia 2021 roku wyniosła 815 194 tys. zł, wobec sumy bilansowej na 31 grudnia 2020 r. w wysokości 629 490 tys. zł.

Aktywa trwałe stanowiły 62,43% sumy bilansowej tj. kwotę 508 932 tys. zł, aktywa obrotowe 37,57% tj. 306 262 tys. zł. W porównaniu do roku 2020, nastąpił wzrost zarówno wartości aktywów trwałych o kwotę 149 110 tys. zł jak również aktywów obrotowych o 36 997 tys. zł.

Kapitał własny na dzień 31 grudnia 2021 r. wyniósł 130 771 tys. zł względem 93 680 tys. zł w porównaniu z rokiem poprzednim. Zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 502 776 tys. zł i wzrosły o 182 447 tys. zł w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2020 r., natomiast zobowiązania długoterminowe spadły w stosunku do roku ubiegłego o 33 431 tys. zł do poziomu 181 647 tys. zł.

3.5. Wskaźniki finansowe i niefinansowe istotne dla oceny sytuacji finansowej Jednostki Dominującej

	2021	2020	Wartość pożądana	Algorytm kalkulacji wskaźnika
	przekształcone			
Zyskowność sprzedaży	-0,4%	11,4%	Maks.	Zysk ze sprzedaży/ przychody ze sprzedaży
Rentowność sprzedaży brutto	-0,9%	10,7%	Maks.	Zysk brutto/ przychody ze sprzedaży
Rentowność sprzedaży netto	-0,8%	8,5%	Maks.	Zysk netto/ przychody ze sprzedaży
Rentowność kapitału własnego	-3,7%	163,8%	Maks.	Zysk netto/ kapitał własny bez wyniku fin. bieżącego roku
Rentowność aktywów	-0,9%	13,1%	Maks.	Zysk netto/aktywa ogółem
Wskaźnik rotacji należności	72,7	44,4	Maks.	(Należności z tytułu dostaw i usług/przychody ze sprzedaży)*360
Wskaźnik rotacji zapasów	40,2	46,4	Min.	(Zapasy/ koszty działalności operacyjnej)*360
Wskaźnik rotacji zobowiązań	32,4	41,6	Min.	(Zobowiązania z tytułu dostaw i usług/ koszty własne sprzedaży)*360
Współczynnik zadłużenia	0,7	0,7	<0,6	Zobowiązania finansowe/ (zobowiązania finansowe + kapitał własny)

Wskaźnik płynności bieżącej	0,7	1,0	1,2-2,0	Aktywa obrotowe/ zobowiązania krótkoterminowe
Kapitał obrotowy netto	-127 867	-10 078	-	Aktywa obrotowe - zobowiązania bieżące

Jednostkowe Columbus Energy S.A. na 31 grudnia 2021 r. (dane w tys. zł):

- przychody z działalności operacyjnej **735 307,88 zł** wobec **664 039,47 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk ze sprzedaży - **2 730,01 zł** wobec **75 939,16 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk przed opodatkowaniem - **6 625,21 zł** wobec **71 331,92 zł** na 31 grudnia 2020 r.
- zysk netto - **5 935,07 zł** wobec **56 774,54 zł** na 31 grudnia 2020 r.

Suma bilansowa Columbus na dzień 31 grudnia 2021 roku wyniosła 684 785 tys. zł, wobec sumy bilansowej na 31 grudnia 2020 r. w wysokości 435 004 tys. zł.

Aktywa trwałe stanowiły 56,00% sumy bilansowej tj. kwotę 383 477 tys. zł, aktywa obrotowe 44,00% tj. 301 309 tys. zł. W porównaniu do roku 2020, nastąpił wzrost zarówno wartości aktywów trwałych o kwotę 162 840 tys. zł jak również aktywów obrotowych o 86 942 tys. zł.

Kapitał własny Columbus na dzień 31 grudnia 2021 r. wyniósł 153 371 tys. zł względem 91 440 tys. zł w porównaniu z rokiem poprzednim. Zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 429 175 tys. zł i wzrosły o 204 730 tys. zł w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2020 r., natomiast zobowiązania długoterminowe spadły w stosunku do roku ubiegłego o 16 880 tys. zł do poziomu 102 239 tys. zł.

4. Perspektywy i zamierzenia Grupy Kapitałowej

Zawarte w niniejszym sprawozdaniu przewidywania nie stanowią obietnicy ani zapewnienia Zarządu Jednostki Dominującej i są obciążone niepewnością.

4.1. Przewidywany rozwój i sytuacja finansowa Grupy Kapitałowej

Na dzień publikacji raportu Jednostka Dominująca wraz ze spółkami z Grupy inwestuje i rozwija projekty o łącznej mocy ponad 5 000 MW na różnym etapie rozwoju.

Columbus wraz ze Spółkami z Grupy Kapitałowej jako Generalny Wykonawca, realizuje bądź zakończył budowę łącznie 97,3 MW projektów farm zlokalizowanych w różnych częściach Polski. Wszystkie z powyższych projektów wygrały aukcje OZE, co czyni je atrakcyjnymi na rynku inwestycyjnym. Jednostka Dominująca poprzez Spółki z Grupy, chce skupić szczególną uwagę na sektorze farm fotowoltaicznych, nie tylko w systemie aukcyjnym, ale też w ramach umów Power Purchase Agreement (PPA), gdyż polski system energetyczny potrzebuje minimum 20 000 takich inwestycji. Columbus rozwija się zgodnie z przyjętą przez Zarząd strategią i tempo jej rozwoju jest w ocenie Zarządu bardzo dobre.

Jednostka Dominująca chce zwiększyć udział w rynku instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii zarówno w rynku właścicieli domów, nieruchomości komercyjnych, ale również wykonawstwo i inwestowanie we własne projekty farm fotowoltaicznych. Planowane są też inwestycje w rozwój i innowacyjne rozwiązania dla infrastruktury e-mobility, związane z ładowaniem pojazdów elektrycznych.

Spółka Columbus Energy S.A. inwestując w 2020 r. w Saule S.A. 10 mln euro w ramach podwyższenia kapitału, postawiła na rozwój pierwszej na świecie linii produkującej ogniwa perowskitowe (ultracienkie, utrał lekkie, elastyczne

i transparentne ogniwa fotowoltaiczne przewyższające zastosowaniem tradycyjne ogniwa krzemowe), tworzone przez innowacyjne przedsiębiorstwo Olgi Malinkiewicz. Na podstawie zawartej umowy inwestycyjnej Columbus nabył też prawo pierwszeństwa zakupu produktów opartych na ogniwach perowskitowych, dzięki czemu będzie odgrywać wiodącą rolę jako dostawca tego typu rozwiązań na rynku. W maju 2021 r. we Wrocławiu miało miejsce otwarcie pierwszej na świecie linii produkcyjnej produkującej ogniwa perowskitowe w autorskiej i opatentowanej technologii nadrukowywania ogniw, a w lipcu 2021 r. w Lublinie nastąpiło pierwsze komercyjne wdrożenie lameli - łamaczy światła z ogniwami perowskitowymi na fasadzie budynku.

Grupa Columbus zamierza inwestować w kapitał ludzki oraz doświadczenie organizacji przy tworzeniu spółek celowych, czy joint-venture w celu rozwoju organicznego Grupy. Columbus planuje inwestowanie kapitału w zasoby ludzkie i rozwój organizacji, w tym optymalizację procesów, doskonalenie oferty produktowej. Planowane są także inwestycje kapitału w spółki celowe lub joint venture w celu realizacji projektów budowy farm fotowoltaicznych oraz rozwój w segmencie infrastruktury e-mobility.

Jedną z kluczowych inwestycji Grupy Columbus jest rozwijanie usług technologicznych do zarządzania energetyką rozproszoną, będących istotnym elementem Ekosystemu Columbus.

5. Oświadczenie o stosowaniu zasad ładu korporacyjnego Spółki

L.p.	Dobra praktyka	Oświadczenie o Stosowaniu Dobrej Praktyki (Tak / Nie / Nie dotyczy)	Komentarz
1.	Spółka powinna prowadzić przejrzystą i efektywną politykę informacyjną, zarówno z wykorzystaniem tradycyjnych metod, jak i z użyciem nowoczesnych technologii oraz najnowszych narzędzi komunikacji zapewniających szybkość, bezpieczeństwo oraz szeroki i interaktywny dostęp do informacji. Spółka, korzystając w jak najszerszym stopniu z tych metod, powinna zapewnić odpowiednią komunikację z inwestorami i analitykami, wykorzystując w tym celu również nowoczesne metody komunikacji internetowej, umożliwiając transmitowanie obrad walnego zgromadzenia z wykorzystaniem sieci Internet, rejestrować przebieg obrad i upubliczniać go na stronie internetowej.	TAK z wyłączeniem transmisji obrad Walnego Zgromadzenia przez Internet, rejestracji video przebiegu obrad oraz upublicznieniem takiej video rejestracji.	Wszystkie istotne informacje dotyczące zwołań i przebiegu Walnego Zgromadzenia Columbus publikuje w formie raportów bieżących w systemach ESPI oraz EBI oraz umieszcza na stronie internetowej Spółki poświęconych Relacjom Inwestorskich – zatem akcjonariusze nie biorący udziału osobiście w Walnym Zgromadzeniu oraz inni zainteresowani inwestorzy mają możliwość zapoznania się ze sprawami poruszonymi na walnym zgromadzeniu. Koszty związane z infrastrukturą techniczną umożliwiającą transmisję obrad walnego zgromadzenia przez Internet dotychczas były niewspółmierne do ewentualnych korzyści z tego wynikających, przy czym Columbus rozważa wdrożenie tej funkcjonalności.
2.	Spółka powinna zapewnić efektywny dostęp do informacji niezbędnych do oceny sytuacji i perspektyw spółki oraz sposobu jej funkcjonowania.	TAK	
3.	Spółka prowadzi korporacyjną stronę	TAK	

internetową i zamieszcza na niej:

3.1.	podstawowe informacje o spółce i jej działalności (strona startowa),	TAK	
3.2.	opis działalności emitenta ze wskazaniem rodzaju działalności, z której emitent uzyskuje najwięcej przychodów,	TAK	
3.3.	opis rynku, na którym działa emitent, wraz z określeniem pozycji emitenta na tym rynku,	TAK	
3.4.	życiorysy zawodowe członków organów Spółki,	TAK	
3.5.	powzięte przez zarząd, na podstawie oświadczenia członka rady nadzorczej, informacje o powiązaniach członka rady nadzorczej z akcjonariuszem dysponującym akcjami reprezentującymi nie mniej niż 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki,	TAK	
3.6.	dokumenty korporacyjne Spółki,	TAK	
3.7.	zarys planów strategicznych Spółki,	TAK	Informacja taka wynika z prezentowanych na stronie internetowej raportów rocznych Spółki oraz strategii biznesowej.
3.8.	opublikowane prognozy wyników finansowych na bieżący rok obrotowy, wraz z założeniami do tych prognoz oraz korektami do tych prognoz (w przypadku, gdy emitent publikuje prognozy),	NIE DOTYCZY	Spółka nie publikuje prognoz finansowych.
3.9.	strukturę akcjonariatu emitenta, ze wskazaniem głównych akcjonariuszy oraz akcji znajdujących się w wolnym obrocie,	TAK	
3.10.	dane oraz kontakt do osoby, która jest odpowiedzialna w Spółce za relacje inwestorskie oraz kontakty z mediami,	TAK	
3.11.	(skreślony)	-	
3.12.	opublikowane raporty bieżące i okresowe,	TAK	
3.13.	kalendarz zaplanowanych dat publikacji finansowych raportów okresowych, dat walnych	TAK	

zgromadzeń, a także spotkań z inwestorami i analitykami oraz konferencji prasowych,

3.14.	informacje na temat zdarzeń korporacyjnych, takich jak wypłata dywidendy oraz innych zdarzeń skutkujących nabyciem lub ograniczeniem praw po stronie akcjonariusza, z uwzględnieniem terminów oraz zasad przeprowadzania tych operacji. Informacje te powinny być zamieszczane w terminie umożliwiającym podjęcie przez inwestorów decyzji inwestycyjnych,	TAK	
3.15.	(skreślony)	-	
3.16	pytania akcjonariuszy dotyczące spraw objętych porządkiem obrad, zadawane przed i w trakcie walnego zgromadzenia, wraz z odpowiedziami na zadawane pytania,	NIE DOTYCZY	W 2021 r. nie miało miejsca wskazane zdarzenie. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.
3.17.	informację na temat powodów odwołania walnego zgromadzenia, zmiany terminu lub porządku obrad wraz z uzasadnieniem,	NIE DOTYCZY	W 2021 r. nie wystąpiły wskazane zdarzenia. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.
3.18.	informację o przerwie w obradach walnego zgromadzenia i powodach zarządzenia przerwy,	NIE DOTYCZY	W 2021 r. nie wystąpiły wskazane zdarzenia. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.
3.19.	informacje na temat podmiotu, z którym Spółka podpisała umowę o świadczenie usług Autoryzowanego Doradcy ze wskazaniem nazwy, adresu strony internetowej, numerów telefonicznych oraz adresu poczty elektronicznej Doradcy, w przypadku ponownego zawarcia przez Spółkę umowy o świadczenie usług Autoryzowanego Doradcy,	TAK	
3.20.	informację na temat podmiotu, który pełni funkcję animatora akcji emitenta,	TAK	
3.21.	dokument informacyjny (prospekt emisyjny) Spółki, opublikowany w ciągu ostatnich 12 miesięcy.	TAK	
3.22.	(skreślony)	-	
	Informacje zawarte na stronie	TAK	

internetowej powinny być zamieszczane w sposób umożliwiający łatwy dostęp do tych informacji. Emitent powinien dokonywać aktualizacji informacji umieszczanych na stronie internetowej. W przypadku pojawienia się nowych, istotnych informacji lub wystąpienia istotnej zmiany informacji umieszczanych na stronie internetowej, aktualizacja powinna zostać przeprowadzona niezwłocznie.

4. Spółka prowadzi korporacyjną stronę internetową, według wyboru emitenta, w języku polskim lub angielskim. Raporty bieżące i okresowe powinny być zamieszczane na stronie internetowej co najmniej w tym samym języku, w którym następuje ich publikacja zgodnie z przepisami obowiązującymi emitenta. TAK

5. Spółka powinna prowadzić politykę informacyjną ze szczególnym uwzględnieniem potrzeb inwestorów indywidualnych. W tym celu spółka, poza swoją stroną korporacyjną powinna wykorzystywać indywidualną dla danej spółki sekcję relacji inwestorskich znajdującą na stronie www.GPWInfoStrefa.pl. NIE

Spółka nie wykorzystuje obecnie indywidualnej sekcji relacji inwestorskich znajdującą się na stronie www.infostrefa.com, jednakże zapewnia wystarczający dostęp do informacji poprzez prowadzenie działu „Relacji Inwestorskich” na stronie www.columbusenergy.pl.

6. Spółka powinna utrzymywać bieżące kontakty z przedstawicielami Autoryzowanego Doradcy, celem umożliwienia mu prawidłowego wykonywania swoich obowiązków wobec emitenta. Spółka powinna wyznaczyć osobę odpowiedzialną za kontakty z Autoryzowanym Doradcą. TAK

7. W przypadku, gdy w Spółce nastąpi zdarzenie, które w ocenie emitenta ma istotne znaczenie dla wykonywania przez Autoryzowanego Doradcę swoich obowiązków, emitent niezwłocznie powiadamia o tym fakcie Autoryzowanego Doradcę. TAK

8. Emitent powinien zapewnić Autoryzowanemu Doradcy dostęp do TAK



wszelkich dokumentów i informacji niezbędnych do wykonywania obowiązków Autoryzowanego Doradcy.

9.	Emitent przekazuje w raporcie rocznym:		
9.1.	informację na temat łącznej wysokości wynagrodzeń wszystkich członków zarządu i rady nadzorczej,	TAK	
9.2.	informację na temat wynagrodzenia Autoryzowanego Doradcy otrzymywanego od emitenta z tytułu świadczenia wobec emitenta usług w każdym zakresie.	NIE	Z uwagi na poufność tych informacji wynikającą z umowy.
10.	Członkowie zarządu i rady nadzorczej powinni uczestniczyć w obradach walnego zgromadzenia w składzie umożliwiającym udzielenie merytorycznej odpowiedzi na pytania zadawane w trakcie walnego zgromadzenia.	TAK	
11.	Przynajmniej 2 razy w roku emitent, przy współpracy Autoryzowanego Doradcy, powinien organizować publicznie dostępne spotkanie z inwestorami, analitykami i mediami.	TAK	
12.	Uchwała walnego zgromadzenia w sprawie emisji akcji z prawem poboru powinna precyzować cenę emisyjną albo mechanizm jej ustalenia lub zobowiązać organ do tego upoważniony do ustalenia jej przed dniem ustalenia prawa poboru, w terminie umożliwiającym podjęcie decyzji inwestycyjnej.	NIE DOTYCZY	W 2021 r. Walne Zgromadzenie Spółki nie podjęło uchwały w sprawie emisji akcji z prawem poboru. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.
13.	Uchwały walnego zgromadzenia powinny zapewniać zachowanie niezbędnego odstępu czasowego pomiędzy decyzjami powodującymi określone zdarzenia korporacyjne a datami, w których ustalane są prawa akcjonariuszy wynikające z tych zdarzeń korporacyjnych.	TAK	
13a.	W przypadku otrzymania przez zarząd emitenta od akcjonariusza posiadającego co najmniej połowę kapitału zakładowego lub co najmniej połowę ogółu głosów w spółce,	NIE DOTYCZY	W 2021 r. Spółka nie otrzymała takich informacji. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.

informacji o zwołaniu przez niego nadzwyczajnego walnego zgromadzenia w trybie określonym w art. 399 § 3 Kodeksu spółek handlowych, zarząd emitenta niezwłocznie dokonuje czynności, do których jest zobowiązany w związku z organizacją i przeprowadzeniem walnego zgromadzenia. Zasada ta ma zastosowanie również w przypadku upoważnienia przez sąd rejestrowy akcjonariuszy do zwołania nadzwyczajnego walnego zgromadzenia na podstawie art. 400 § 3 Kodeksu spółek handlowych.

14.	Dzień ustalenia praw do dywidendy oraz dzień wypłaty dywidendy powinny być tak ustalone, aby czas przypadający pomiędzy nimi był możliwie najkrótszy, a w każdym przypadku nie dłuższy niż 15 dni roboczych. Ustalenie dłuższego okresu pomiędzy tymi terminami wymaga szczegółowego uzasadnienia	NIE DOTYCZY	W 2021 r. walne zgromadzenie nie podjęło uchwały w sprawie wypłaty dywidendy. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady
15.	Uchwała walnego zgromadzenia w sprawie wypłaty dywidendy warunkowej może zawierać tylko takie warunki, których ewentualne ziszczenie nastąpi przed dniem ustalenia prawa do dywidendy.	NIE DOTYCZY	W 2021 r. walne zgromadzenie Spółki nie podjęło uchwały w sprawie wypłaty dywidendy warunkowej. Jeżeli zaistnieje takie zdarzenie Spółka zobowiązuje się do przestrzegania tej zasady.
16.	Emitent publikuje raporty miesięczne, w terminie 14 dni od zakończenia miesiąca. Raport miesięczny powinien zawierać co najmniej: - informacje na temat wystąpienia tendencji i zdarzeń w otoczeniu rynkowym emitenta, które w ocenie emitenta mogą mieć w przyszłości istotne skutki dla kondycji finansowej oraz wyników finansowych emitenta, - zestawienie wszystkich informacji opublikowanych przez emitenta w trybie raportu bieżącego w okresie objętym raportem, - informacje na temat realizacji celów emisji, jeżeli taka realizacja, choćby w części, miała miejsce w okresie objętym raportem, - kalendarz inwestora, obejmujący wydarzenia mające mieć miejsce w nadchodzącym miesiącu,	TAK	W dniu 15 listopada 2021 r. Zarząd Columbus podjął decyzję o rozpoczęciu publikacji raportów miesięcznych począwszy od raportu za listopad 2021 r.

które dotyczą emitenta i są istotne z punktu widzenia interesów inwestorów, w szczególności daty publikacji raportów okresowych, planowanych walnych zgromadzeń, otwarcia subskrypcji, spotkań z inwestorami lub analitykami, oraz oczekiwany termin publikacji raportu analitycznego.

- | | | |
|------|--|-----|
| 16a. | W przypadku naruszenia przez emitenta obowiązku informacyjnego określonego w Załączniku Nr 3 do Regulaminu Alternatywnego Systemu Obrotu („Informacje bieżące i okresowe przekazywane w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect”) emitent powinien niezwłocznie opublikować, w trybie właściwym dla przekazywania raportów bieżących na rynku NewConnect, informację wyjaśniającą zaistniałą sytuację. | TAK |
|------|--|-----|

17. (skreślony)

-

6. Pozostałe informacje dot. Grupy Kapitałowej

6.1. Sprawozdanie z informacji niefinansowych

Columbus nie zamieszcza w niniejszym Sprawozdaniu oświadczenia w sprawie informacji niefinansowych.

6.2 Dodatkowe wyjaśnienia do kwot wykazanych w sprawozdaniu finansowym

Nie dotyczy.

6.3. Pozostałe istotne informacje

Nie dotyczy.

Kraków, dnia 31 maja 2022 r.

Dawid Zieliński

Prezes Zarządu



Signed by /
Podpisano przez:

Dawid Łukasz
Zieliński

Date / Data:
2022-05-31 22:10



Załącznik do Sprawozdania Finansowego

Skład Grupy Kapitałowej Columbus Energy – stan na 31 grudnia 2021 r.

6.4. Jednostki zależne bezpośrednio

Columbus Elite S.A.

Firma Spółki	Columbus Elite S.A.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000801481
Kapitał zakładowy	166 666 PLN
Opis działalności	Spółka Columbus Elite S.A. świadczy usługi w zakresie oferowania produktów i usług Columbus Energy S.A., w tym w szczególności przeprowadzanie audytów energetycznych nieruchomości klientów, pozyskiwanie podstawowych informacji technicznych i dotyczących zużycia energii elektrycznej według standardów Columbus Energy S.A.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus Energy Finanse Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus Energy Finanse Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-234 Kraków, ul. Kuźnicy Kołłątajowskiej 13
KRS	0000625712
Kapitał zakładowy	200 000 PLN
Opis działalności	Przedmiotem działalności CEF jest pośrednictwo finansowe i zarządzanie należnościami z tytułu pożyczek udzielonych klientom indywidualnym w latach 2016-2017 w ramach sprzedaży 15-letniego produktu finansowego „Abonament na Słońce”. Aktualnie CEF odpowiada głównie za gromadzenie opłat abonamentowych od klientów, monitorowanie terminowości spłat, aktualizację harmonogramów i windykację. CEF występuje w roli pośrednika finansowego, wykonującego czynności związane z działalnością bankową zlecone zgodnie z zawartymi umowami.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



Columbus Obrót Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus Obrót Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000674064
Kapitał zakładowy	850 000 PLN
Opis działalności	Columbus Obrót Sp. z o.o. jest spółką obrotu energią, która posiada koncesję na sprzedaż energii i Generalne Umowy Dystrybucyjne dla Umów Kompleksowych z Operatorami Sieci Dystrybucyjnych
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus Obrót 2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus Obrót 2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000880554
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus Obrót 2 Sp. z o.o. jest spółką obrotu energią.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus Profit Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus Profit Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000807376
Kapitał zakładowy	250 000 PLN
Opis działalności	Columbus Profit Sp. z o.o. świadczy usługi rachunkowo-księgowe, związane z obsługą kadrowo-płacową pracowników oraz doradztwem w zakresie prowadzenia działalności gospodarczej i zarządzania.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

GoBiznes Sp. z o.o.

Firma Spółki	GoBiznes Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000780618
Kapitał zakładowy	250 000 PLN
Opis działalności	GoBiznes Sp. z o.o. działa w sektorze klienta biznesowego (B2B), oferując kompleksową usługę w zakresie rozwiązań fotowoltaicznych, również w modelu PPA i PLA.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

New Energy Investments Sp. z o.o.

Firma Spółki	New Energy Investments Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-234 Kraków, ul. Kuźnicy Kołłątajowskiej 13
KRS	0000645619
Kapitał zakładowy	13 422 500 PLN
Opis działalności	New Energy Investments Sp. z o.o. zajmuje się rozwojem projektów energetycznych w obszarach farm fotowoltaicznych oraz kogeneracji gazowej, biomasy, waste to energy. Obecnie NEI posiada w portfolio ponad 300 projektów, w których rozwija instalacje o łącznej mocy blisko 360 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-3 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-3 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000869621
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-3 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-4 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-4 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000870298
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-4 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-6 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-6 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000904151
Kapitał zakładowy	96 612 200 PLN
Opis działalności	Columbus JV-6 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-8 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-8 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000904909
Kapitał zakładowy	948 600 PLN
Opis działalności	Columbus JV-8 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-9 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-9 Sp. z o.o.
---------------------	---------------------------------



Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000916050
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-9 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-10 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-10 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000916300
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-10 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-11 Sp. z o.o. (dawniej Columbus Archeton Sp. z o.o.)

Firma Spółki	Columbus JV-11 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000909597
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-11 Sp. z o.o. jest spółką, która została założona w celach inwestycyjnych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowolt 4 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowolt 4 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000598563



Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowolt 4 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowolt 5 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowolt 5 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000598526
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowolt 5 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekt farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowolt 10 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowolt 10 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000629994
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowolt 10 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 13,5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowolt 15 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowolt 15 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000635555
Kapitał zakładowy	5 000 PLN



Opis działalności	Ecowolt 15 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 63 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.

Firma Spółki	Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o.
Siedziba i adres	02-625 Warszawa, ul. Jana Pawła Woronicza 15
KRS	0000812712
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Fotowoltaika HIG XIV Sp. z o.o. jest spółką celową, która została założona w celach inwestycyjnych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	02-625 Warszawa, Jana Pawła Woronicza 15
KRS	0000819305
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Fotowoltaika HIG-U PV2 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 4 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 4 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000569245
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 4 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do

	3,5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 10 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 10 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000667712
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 10 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 11 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 11 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000667612
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 11 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 16 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 14 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 14 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000686731
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 14 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW.



Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000765119
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Kopalniaenergii.pl 3 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Sędziszów PV Sp. z o.o.

Firma Spółki	Sędziszów PV Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000936972
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Sędziszów PV Sp. z o.o. jest spółką celową, która została założona w celach inwestycyjnych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

6.5. Jednostki zależne pośrednio

Columbus JV-5 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-5 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000881518
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-5 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu

	udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-6 HoldCo 2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-6 HoldCo 2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000907166
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV-6 HoldCo 2 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV-7 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV-7 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000905052
Kapitał zakładowy	18 554 300 PLN
Opis działalności	Columbus JV-7 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV1 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV1 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000861666
Kapitał zakładowy	3 911 300 PLN
Opis działalności	Columbus JV1 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu udziałów w spółkach realizujących projekty farm



	fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus JV2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus JV2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000861652
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus JV2 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą inwestycje polegające na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus SPV-1 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus SPV-1 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000883243
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus SPV-1 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus SPV-2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus SPV-2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000883477
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus SPV-2 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.

Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus SPV-3 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus SPV-3 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000886128
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus SPV-3 Sp. z o.o. jest spółką, która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Columbus SPV-4 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus SPV-4 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000886137
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Columbus SPV-4 Sp. z o.o., która została powołana w celu inwestycji polegających na nabyciu projektów farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

EcoSolar Babice Sp. z o.o.

Firma Spółki	EcoSolar Babice Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000468773
Kapitał zakładowy	8 400 PLN
Opis działalności	Ecosolar Babice Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



Ecowlit 1 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 1 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-035 Katowice, ul. Jana Kochanowskiego 12a/4
KRS	0000552947
Kapitał zakładowy	9 200 PLN
Opis działalności	Ecowlit 1 Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowlit 2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-035 Katowice, ul. Jana Kochanowskiego 12a/4
KRS	0000553090
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowlit 2 Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 2 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowlit 6 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 6 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000611975
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowlit 6 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



Ecowlit 7 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 7 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000611893
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowlit 7 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowlit 9 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 9 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-035 Katowice, ul. Jana Kochanowskiego 12a/4
KRS	0000629938
Kapitał zakładowy	5 500 PLN
Opis działalności	Ecowlit 9 Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną, o łącznej mocy do 0,5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowlit 12 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 12 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	43-600 Jaworzno, ul. Górników z "Danuty" 25/60
KRS	0000635607
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowlit 12 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowlit 14 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowlit 14 Sp. z o.o.
---------------------	------------------------------



Siedziba i adres	43-600 Jaworzno, ul. Górników z "Danuty" 25/60
KRS	0000638827
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Ecowolt 14 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 120 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Ecowolt 18 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Ecowolt 18 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-035 Katowice, ul. Jana Kochanowskiego 12a/4
KRS	0000719749
Kapitał zakładowy	205 000 PLN
Opis działalności	Ecowolt 18 Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Eko Energia - Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o.

Firma Spółki	Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000453233
Kapitał zakładowy	248 150 PLN
Opis działalności	Eko Energia – Fotowoltaika Domaniew II Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Eko Energia II Sp. z o.o.

Firma Spółki	Eko Energia II Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9



KRS	0000458856
Kapitał zakładowy	206 650 PLN
Opis działalności	Eko Energia II Sp. z o.o. jest spółką celową zarządzającą wybudowaną farmą fotowoltaiczną, o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000679749
Kapitał zakładowy	5 800 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 113 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000751063
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 166 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000694121



Kapitał zakładowy	5 750 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 172 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000782403
Kapitał zakładowy	25 050 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 173 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000759966
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 174 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000727253
Kapitał zakładowy	5 600 PLN



Opis działalności	Elektrownia PVPL 187 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000726910
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 188 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000680455
Kapitał zakładowy	5 750 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 213 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000733202
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 221 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej



	mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000727254
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 288 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000712157
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 321 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000724928
Kapitał zakładowy	5 600 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 388 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.

Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000782438
Kapitał zakładowy	55 050 PLN
Opis działalności	Elektrownia PVPL 421 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 999 kWp.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Energia Szyleny Sp. z o.o.

Firma Spółki	Energia Szyleny Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000805393
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Energia Szyleny Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

ES Banachy Sp. z o.o.

Firma Spółki	ES Banachy Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000709940
Kapitał zakładowy	6 550 PLN
Opis działalności	ES Banachy Sp. z o.o., jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej, o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



ES Nisko Sp. z o.o.

Firma Spółki	ES Nisko Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000769015
Kapitał zakładowy	6 900 PLN
Opis działalności	ES Nisko Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

ES Sigiełki Sp. z o.o.

Firma Spółki	ES Sigiełki Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000711479
Kapitał zakładowy	6 150 PLN
Opis działalności	ES Sigiełki Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.

Firma Spółki	Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000809841
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Fotowoltaika HIG XII Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 6 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 6 Sp. z o.o.
---------------------	----------------------------------



Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000590906
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 6 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,7 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 16 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 16 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-035 Katowice, ul. Jana Kochanowskiego 12a/4
KRS	0000685754
Kapitał zakładowy	96 350 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 16 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Greenprojekt 18 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Greenprojekt 18 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000763502
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Greenprojekt 18 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2,75 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PCWO Energy 223 Sp. z o.o.

Firma Spółki	PCWO Energy 223 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000810089



Kapitał zakładowy	584 000 PLN
Opis działalności	PCWO Energy 223 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,76 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PCWO Energy 245 Sp. z o.o.

Firma Spółki	PCWO Energy 245 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000810121
Kapitał zakładowy	653 000 PLN
Opis działalności	PCWO Energy 245 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,84 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PCWO Energy 277 Sp. z o.o.

Firma Spółki	PCWO Energy 277 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000809890
Kapitał zakładowy	758 000 PLN
Opis działalności	PCWO Energy 277 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PCWO Energy 341 Sp. z o.o.

Firma Spółki	PCWO Energy 341 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000827206
Kapitał zakładowy	782 000 PLN



Opis działalności	PCWO Energy 341 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PCWO Energy 358 Sp. z o.o.

Firma Spółki	PCWO Energy 358 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000827178
Kapitał zakładowy	458 000 PLN
Opis działalności	PCWO Energy 358 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,63 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PMSUN Sp. z o.o.

Firma Spółki	PMSUN Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000847226
Kapitał zakładowy	10 000 PLN
Opis działalności	PMSUN Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PV-ESSE Sp. z o.o.

Firma Spółki	PV-ESSE Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000814515
Kapitał zakładowy	10 000 PLN
Opis działalności	PV-ESSE Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW.



Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

PV-ZIGNUM Sp. z o.o.

Firma Spółki	PV-ZIGNUM Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000878557
Kapitał zakładowy	10 000 PLN
Opis działalności	PV-ZIGNUM Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9,4 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Giżycko Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Giżycko Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000652405
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Giżycko Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower HNB Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower HNB Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692670
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower HNB Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,38 MW.
Charakter dominacji	Zależna



Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna
---------------------	--------------------

SPower Jabłoń Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Jabłoń Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000605074
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Jabłoń Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Januszkowice Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Januszkowice Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692389
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Januszkowice Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower JSK 3 Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower JSK 3 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692395
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower JSK 3 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,87 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



SPower KKM Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower KKM Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692481
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower KKM Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,67 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Klimki Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Klimki Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000611629
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Klimki Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Kołaczyce Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Kołaczyce Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000454129
Kapitał zakładowy	20 000 PLN
Opis działalności	SPower Kołaczyce Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,85 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna



SPower Konopczyn Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Konopczyn Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000607278
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Konopczyn Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower KRRO 8 Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower KRRO 8 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692970
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower KRRO 8 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,6 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower KZDK 5 Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower KZDK 5 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692468
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower KZDK 5 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,45 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000547049
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Lubień Dolny 2 Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,7 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Mońki Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Mońki Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000620334
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Mońki Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Nekla Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Nekla Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000569873
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Nekla Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Osinki Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Osinki Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9



KRS	0000430290
Kapitał zakładowy	120 000 PLN
Opis działalności	SPower Osinki Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Polanów Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Polanów Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000495168
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Polanów Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Różan Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Różan Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000502459
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Różan Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Rusowo Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Rusowo Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000571615
Kapitał zakładowy	5 000 PLN



Opis działalności	SPower Rusowo Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,94 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Sudol Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Sudol Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000709695
Kapitał zakładowy	567 500 PLN
Opis działalności	SPower Sudol Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5,35 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Tomaszówka Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Tomaszówka Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000456693
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Tomaszówka Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Trękusek Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Trękusek Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000797855
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Trękusek Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej



	mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Ujazd Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Ujazd Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692727
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Ujazd Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower WDW Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower WDW Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000692387
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower WDW Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Węgliska Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Węgliska Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000565452
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Węgliska Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej

	mocy do 1 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

SPower Zambrów I Sp. z o.o.

Firma Spółki	SPower Zambrów I Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000648280
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	SPower Zambrów I Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,56 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Sun Energy Invest Sp. z o.o.

Firma Spółki	Sun Energy Invest Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000434835
Kapitał zakładowy	5 100 PLN
Opis działalności	Sun Energy Invest Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Sun Venture Aero Sp. z o.o.

Firma Spółki	Sun Venture Aero Sp. z o.o.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000797999
Kapitał zakładowy	50 000 PLN
Opis działalności	Sun Venture Aero Sp. z o.o. jest spółką celową realizującą budowę farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 13 MW.



Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

Votum Energy S.A.

Firma Spółki	Votum Energy S.A.
Siedziba i adres	53-012 Wrocław, ul. Wyścigowa 56i
KRS	0000838332
Kapitał zakładowy	1 000 000 PLN
Opis działalności	Votum Energy S.A. jest spółką współpracującą z Columbus Elite S.A. w branży odnawialnych źródeł energii. Spółka świadczy usługi sprzedaży produktów z oferty Columbus Energy S.A.
Charakter dominacji	Zależna
Metoda konsolidacji	Konsolidacja pełna

6.6. Jednostki współzależne bezpośrednio

Columbus&Farmy Sp. z o.o.

Firma Spółki	Columbus&Farmy Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000856022
Kapitał zakładowy	10 000 PLN
Opis działalności	Spółka ramowa, która została powołana w celu realizacji projektów instalacji fotowoltaicznych do momentu uzyskania warunków przyłączenia. Po uzyskaniu warunków przyłączenia prawa do każdego z projektów będą wnoszone przez spółkę ramową do spółek celowych, w ramach których projekty będą rozwijane.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Smile Energy S.A.

Firma Spółki	Smile Energy S.A.
Siedziba i adres	31-234 Kraków, ul. Kuźnicy Kołłątajowskiej 13
KRS	0000808265
Kapitał zakładowy	100 000 PLN
Opis działalności	Spółka Smile Energy S.A. jest spółką celową, która ma zajmować się wypracowaniem na polski rynek oferty typu Power Purchase Agreement lub/i Power Lease Agreement (umowy dzierżawy dużych instalacji dla korporacji lub/i jednostek samorządu terytorialnego).
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

6.7. Jednostki współzależne pośrednio

Farma F2 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F2 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000865610
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F2 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F3 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F3 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000866595
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F3 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności



Farma F4 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F4 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000867403
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F4 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F5 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F5 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000867464
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F5 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F6 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F6 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000867436
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F6 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F7 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F7 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000871837
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F7 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F8 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F8 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000871728
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F8 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F9 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F9 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000879271
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F9 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F10 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F10 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2



KRS	0000879255
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F10 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F11 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F11 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000898428
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F11 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F12 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F12 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000898413
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F12 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Farma F13 Sp. z o.o.

Firma Spółki	Farma F13 Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000901663
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Farma F13 Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.



Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Miejsce Piastowe Sp. z o.o.

Firma Spółki	Miejsce Piastowe Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000911573
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Miejsce Piastowe Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Nagoszyn Sp. z o.o.

Firma Spółki	Nagoszyn Sp. z o.o.
Siedziba i adres	40-064 Katowice, ul. Mikołaja Kopernika 6/2
KRS	0000891788
Kapitał zakładowy	5 000 PLN
Opis działalności	Nagoszyn Sp. z o.o. jest spółką celową rozwijającą projekty farm fotowoltaicznych.
Charakter dominacji	Współzależna
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

6.8. Jednostki stowarzyszone

Nexity Global S.A.*

Firma Spółki	Nexity Global S.A.
Siedziba i adres	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
KRS	0000301483
Kapitał zakładowy	6 000 000 PLN 1 562 438 PLN
Opis działalności	Nexity Global S.A. jest spółką prowadzącą swoją działalność w branży elektromobilność.
Charakter dominacji	Stowarzyszone



* W dniu 14 października 2021 r. Zarząd Columbus Energy S.A. sprzedał 2 299 450 akcji, stanowiących 22,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu w Nexity Global S.A. Sprzedaż zrealizowana została za łączną cenę 2 299 450 zł. W wyniku transakcji, Columbus zasadniczo zmniejszył udział w Nexity Global S.A. i aktualnie posiada 999 000 akcji, stanowiących 9,99% udziału w kapitale zakładowym i uprawniających do tylu samych głosów na walnym zgromadzeniu. W dniu 16 marca 2022 Pan Dawid Zieliński złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu Nexity Global S.A. Aktualnie Grupa nie traktuje już Nexity Global S.A. jako jednostki stowarzyszonej i nie wycenia metodą praw własności.

Saule S.A.

Firma Spółki	Saule S.A.
Siedziba i adres	02-676 Warszawa, ul. Postępu 14b
KRS	0000811142
Kapitał zakładowy	1 562 438 PLN
Opis działalności	Saule S.A. rozwija technologie drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji.
Charakter dominacji	Stowarzyszone
Metoda konsolidacji	Wycena metodą praw własności

Oświadczenie Zarządu o prawidłowości danych

Działając jako Zarząd Columbus Energy S.A., na podstawie §5 pkt 7.1. Załącznika nr 3 do Regulaminu Alternatywnego Systemu Obrotu „Informacje bieżące i okresowe przekazywane w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect” oświadczam, że wedle mojej najlepszej wiedzy, roczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z przepisami obowiązującymi Columbus Energy S.A. oraz tworzonej przez Columbus Energy S.A. Grupy Kapitałowej i standardami uznawanymi w skali międzynarodowej. Oświadczam także, iż dane zawarte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej Columbus Energy oraz jej wynik finansowy. Ponadto oświadczam, że sprawozdanie z działalności Columbus Energy S.A. zawierające informacje dotyczące Grupy Kapitałowej Columbus Energy zawiera prawdziwy obraz jej sytuacji, w tym opis podstawowych zagrożeń i ryzyk.

Oświadczenie Zarządu o wyborze firmy audytorskiej

Działając jako Zarząd Columbus Energy S.A., na podstawie §5 pkt 7.1. Załącznika nr 3 do Regulaminu Alternatywnego Systemu Obrotu „Informacje bieżące i okresowe przekazywane w alternatywnym systemie obrotu na rynku NewConnect” oświadczam, że wybór firmy audytorskiej przeprowadzającej badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego został dokonany zgodnie z przepisami, w tym dotyczącymi wyboru i procedury wyboru firmy audytorskiej, oraz, że firma audytorska oraz członkowie zespołu wykonującego badanie spełniali warunki do sporządzenia bezstronnego i niezależnego sprawozdania z badania rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z obowiązującymi przepisami, standardami wykonywania zawodu i zasadami etyki zawodowej.

Prezes Zarządu Columbus Energy S.A.

Dawid Zieliński

SPRAWOZDANIE NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA Z BADANIA

Dla Walnego Zgromadzenia oraz dla Rady Nadzorczej Columbus Energy S.A.

Sprawozdanie z badania rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Opinia

Przeprowadziliśmy badanie rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. („Grupa”), w której jednostką dominującą jest Columbus Energy S.A. („Jednostka dominująca”) z siedzibą w Krakowie, ul. Jasnogórska 9, na które składają się: skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów za okres od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia 31 grudnia 2021 roku, skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2021 roku, skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym, skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia 31 grudnia 2021 roku oraz informacja dodatkowa do skonsolidowanego sprawozdania finansowego zawierająca opis przyjętych zasad rachunkowości i inne informacje objaśniające („skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).

Naszym zdaniem, skonsolidowane sprawozdanie finansowe:

- przedstawia rzetelny i jasny obraz skonsolidowanej sytuacji majątkowej i finansowej Grupy na dzień 31 grudnia 2021 roku oraz jej skonsolidowanego wyniku finansowego i skonsolidowanych przepływów pieniężnych za okres od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia 31 grudnia 2021 roku zgodnie z mającymi zastosowanie Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez Unię Europejską oraz przyjętymi zasadami (polityką) rachunkowości,
- jest zgodne co do formy i treści z obowiązującymi Grupę przepisami prawa oraz statutem Jednostki dominującej.

Podstawa opinii

Nasze badanie przeprowadziliśmy zgodnie z Krajowymi Standardami Badania w brzmieniu Międzynarodowych Standardów Badania przyjętymi uchwałami Krajowej Rady Biegłych Rewidentów („KRSB”) oraz stosownie do ustawy z dnia 11 maja 2017 roku o biegłych rewidentach, firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym („ustawa o biegłych rewidentach”). Nasza odpowiedzialność zgodnie z tymi standardami została dalej opisana w sekcji naszego sprawozdania „Odpowiedzialność biegłego rewidenta za badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego”.

Jesteśmy niezależni od spółek Grupy zgodnie z Międzynarodowym kodeksem etyki zawodowych księgowych (w tym Międzynarodowymi standardami niezależności) Rady Międzynarodowych Standardów Etycznych dla Księgowych („Kodeks IESBA”) przyjętym uchwałami Krajowej Rady Biegłych Rewidentów oraz z innymi wymogami etycznymi, które mają zastosowanie do badania sprawozdań finansowych w Polsce. Wypełniliśmy nasze inne obowiązki etyczne zgodnie z tymi wymogami i Kodeksem IESBA. W trakcie przeprowadzania badania kluczowy biegły rewident oraz firma audytorska pozostali niezależni od spółek Grupy zgodnie z wymogami niezależności określonymi w ustawie o biegłych rewidentach.

Uważamy, że dowody badania, które uzyskaliśmy są wystarczające i odpowiednie, aby stanowić podstawę dla naszej opinii.

Istotna niepewność dotycząca kontynuacji działalności

Zwracamy uwagę na notę 1.1. „Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego” informacji dodatkowej do załączonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w której wskazano szereg ryzyk i okoliczności związanych z realizacją planów finansowych Grupy oraz podjęte i planowane w związku z tym działania Zarządu Jednostki dominującej i Grupy. Powyższe okoliczności, łącznie z innymi informacjami opisanymi w notce, wskazują na istotną niepewność, która może powodować poważne wątpliwości co do zdolności Grupy do kontynuacji działalności. Nasza opinia nie zawiera zastrzeżenia w odniesieniu do tej sprawy.

Kluczowe sprawy badania

Kluczowe sprawy badania są to sprawy, które według naszego zawodowego osądu były najbardziej znaczące podczas badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego za bieżący okres sprawozdawczy. Obejmują one najbardziej znaczące ocenione rodzaje ryzyka istotnego zniekształcenia, w tym ocenione rodzaje ryzyka istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem. Do spraw tych odnieśliśmy się w kontekście naszego badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego jako całości i przy formułowaniu naszej opinii oraz podsumowaliśmy naszą reakcję na te rodzaje ryzyka, a w przypadkach, w których uznaliśmy za stosowne przedstawiliśmy najważniejsze spostrzeżenia związane z tymi rodzajami ryzyka. Oprócz spraw przedstawionych w sekcji „Istotna niepewność dotycząca kontynuacji działalności”, następujące sprawy zostały przez nas ocenione jako kluczowe sprawy badania. Nie wyrażamy osobnej opinii na temat tych spraw.

Kluczowa sprawa badania	Jak nasze badanie odniosło się do tej sprawy
Badanie sprawozdania finansowego po raz pierwszy	
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy za rok obrotowy zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku było pierwszym sprawozdaniem będącym przedmiotem naszego badania. Mając na uwadze rozmiar, dynamikę zmian w strukturze Grupy i zakresie działalności Spółki oraz innych podmiotów działających w ramach Grupy, kluczowe było zrozumienie złożonej struktury organizacyjnej Grupy oraz jej wpływ na występujące w Grupie procesy. W trakcie badania przeprowadziliśmy szereg dodatkowych procedur celem zrozumienia charakteru działalności Grupy, w tym towarzyszącym jej procesom i specyficznym ryzykom. Procedury te pozwoliły nam ocenić ryzyko badania, w tym ryzyko nieodłączne i ryzyko kontroli, zidentyfikować ryzyko istotnego zniekształcenia, a w konsekwencji określić poziomy istotności oraz zakres procedur badania. Ponadto, w ramach pierwszorocznego badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego, celem naszych dodatkowych procedur było	Nasze procedury badania, w odniesieniu do opisanej kluczowej sprawy badania, obejmowały między innymi: • przeprowadzenie spotkania inicjującego z kluczowym personelem odpowiedzialnym za sprawozdawczość finansową Grupy Kapitałowej, oraz wewnętrznych spotkań z członkami zespołu audytowego, w tym z zespołami specjalistów planowanymi do zaangażowania w ramach procedur audytowych, • zrozumienie wdrożonych w Spółce oraz w istotnych jednostkach wchodzących w skład Grupy Kapitałowej mechanizmów kontrolnych, • zrozumienie polityki rachunkowości Grupy oraz istotnych wartości ujętych w sprawozdaniach finansowych opartych na profesjonalnym osądzie i szacunkach, • komunikację z kluczowym biegłym rewidentem działającym w imieniu poprzedniej firmy audytorskiej obejmującą dyskusję na temat kluczowych zagadnień audytowych oraz przegląd dokumentacji z

określenie czy stany początkowe zawierają zniekształcenia, które istotnie wpływają na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za bieżący okres oraz czy zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do stanów początkowych były stosowane w sposób ciągły przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za bieżący okres, lub czy zmiany, których w nich dokonano, zostały prawidłowo rozliczone i odpowiednio zaprezentowane zgodnie z mającymi zastosowanie założeniami sprawozdawczości finansowej.

Ujawnienia Grupy w zakresie korekt bilansu otwarcia zostały zamieszczone w notce 4 „Korekty błędów i zmiana prezentacji” informacji dodatkowej do załączonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

badania poprzedniego okresu sprawozdawczego,

- ocenę głównych zagadnień audytowych z poprzedniego okresu sprawozdawczego oraz ich wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za bieżący rok obrotowy,
- wykonanie procedur badania w celu uzyskania dowodów dotyczących stanów początkowych oraz dodatkowych procedur badania w celu ustalenia wpływu zidentyfikowanych zniekształceń stanów początkowych na sprawozdanie finansowe za bieżący okres sprawozdawczy,
- analizę wprowadzonych przez Grupę korekt bilansu otwarcia, a także ocenę adekwatności ujawnień w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 8 „Zasady (polityka) rachunkowości, zmiany wartości szacunkowych i korygowanie błędów”.

Utrata wartości rzeczowych aktywów trwałych

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku Grupa ujęła rzeczowe aktywa trwałe o wartości 377 milionów złotych, z czego 370 milionów złotych dotyczą inwestycji w farmy fotowoltaiczne, co stanowi łącznie około 46% sumy bilansowej.

W związku ze zidentyfikowanymi przesłankami utraty wartości niektórych z tych aktywów, wynikającymi z uwarunkowań rynkowych na dzień 31 grudnia 2021 roku, Grupa przeprowadziła testy na utratę wartości i oszacowała wartość odzyskiwalną odpowiednich ośrodków wypracowujących środki pieniężne. Ustalenie utraty wartości opiera się na szacunkach i stanowi element profesjonalnego osądu kierownictwa Grupy.

Testy na utratę wartości są w dużym stopniu zależne od szacunków Zarządu dotyczących: prognozowanych przepływów pieniężnych, w tym związanych z prognozowanymi cenami energii i planowanymi nakładami inwestycyjnymi, oraz średnioważonego kosztu kapitału. Te szacunki dotyczą zdarzeń przyszłych i w związku z tym obarczone są znaczącym ryzykiem ze względu na zmieniające się warunki rynkowe. W związku z nieodłącznie niepewnością dotyczącą realizacji istotnych założeń w przyszłości oraz istotność tych

Nasze procedury badania, w odniesieniu do opisanej kluczowej sprawy badania, obejmowały między innymi:

- zrozumienie i omówienie procesu oraz identyfikację mechanizmów kontrolnych funkcjonujących w ramach Grupy związanych z testami na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych, jak również zrozumienie stosowanych polityk rachunkowości oraz procedur odnoszących się do procesu oceny przesłanek utraty wartości,
- analizę dokonanej przez Zarząd Jednostki Dominującej oceny występowania przesłanek utraty wartości,
- zrozumienie i ocenę przyjętego przez Grupę modelu służącego kalkulacji wartości odzyskiwalnej poszczególnych ośrodków wypracowujących środki pieniężne oraz ustaleniu i alokacji ewentualnego odpisu z tytułu utraty wartości aktywów,
- ocenę, przy wsparciu specjalistów z zakresu wyceny, zewnętrznych źródeł informacji oraz analizę potencjalnego ryzyka związanego z realizacją przyjętych założeń, w tym ocenę stopy dyskontowej przyjętej w prognozowanych przepływach w modelu zdyskontowanych przepływów,

aktywów uznaliśmy analizę utraty wartości rzeczowych aktywów za kluczową sprawę badania.

Ujawnienia Grupy dotyczące przeprowadzonych testów na utratę wartości zostały zamieszczone w nocie 7.1 „Rzeczowe aktywa trwałe i aktywa z tytułu prawa do użytkowania” informacji dodatkowej do skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok zakończony dnia 31 grudnia 2021 roku.

- ocenę przyjętych przez Grupę założeń w zakresie prognozowanych przepływów zawartych w testach na utratę wartości,
- ocenę i analizę arytmetycznej poprawności danych zawartych w testach na utratę wartości,
- uzyskanie szczegółowych oświadczeń Zarządu Jednostki dominującej co do kompletności i poprawności przekazanych nam danych i istotnych założeń,
- ocenę kompletności ujawnień, zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 36 „Utrata wartości aktywów”.

Inne sprawy

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe za poprzedni rok obrotowy zakończony dnia 31 grudnia 2020 roku było przedmiotem badania przez kluczowego biegłego rewidenta działającego w imieniu innej firmy audytorskiej, który z datą 23 marca 2021 roku wydał opinię bez zastrzeżeń o tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Odpowiedzialność Zarządu i Rady Nadzorczej Jednostki dominującej za skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Zarząd Jednostki dominującej jest odpowiedzialny za sporządzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego, które przedstawia rzetelny i jasny obraz skonsolidowanej sytuacji majątkowej i finansowej oraz skonsolidowanego wyniku finansowego Grupy zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez Unię Europejską, przyjętymi zasadami (polityką) rachunkowości, obowiązującymi Grupę przepisami prawa oraz statutem Jednostki dominującej, a także za kontrolę wewnętrzną, którą Zarząd Jednostki dominującej uznaje za niezbędną, aby umożliwić sporządzenie skonsolidowanego sprawozdania finansowego niezawierającego istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem lub błędem.

Sporządzając skonsolidowane sprawozdanie finansowe Zarząd Jednostki dominującej jest odpowiedzialny za ocenę zdolności Grupy (Jednostki dominującej oraz istotnych jednostek) do kontynuowania działalności, ujawnienie, jeżeli ma to zastosowanie, spraw związanych z kontynuacją działalności oraz za przyjęcie zasady kontynuacji działalności jako podstawy rachunkowości, z wyjątkiem sytuacji, kiedy Zarząd Jednostki dominującej albo zamierza dokonać likwidacji Grupy (Jednostki dominującej lub istotnych jednostek), albo zaniechać prowadzenia działalności, albo nie ma żadnej realnej alternatywy dla likwidacji lub zaniechania działalności.

Zarząd Jednostki dominującej oraz członkowie Rady Nadzorczej Jednostki dominującej są zobowiązani do zapewnienia, aby skonsolidowane sprawozdanie finansowe spełniało wymagania przewidziane w ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości („ustawa o rachunkowości”). Członkowie Rady Nadzorczej Jednostki dominującej są odpowiedzialni za nadzorowanie procesu sprawozdawczości finansowej.

Odpowiedzialność biegłego rewidenta za badanie skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Naszymi celami są uzyskanie racjonalnej pewności, czy skonsolidowane sprawozdanie finansowe jako całość nie zawiera istotnego zniekształcenia spowodowanego oszustwem lub błędem oraz wydanie sprawozdania z badania zawierającego naszą opinię. Racjonalna pewność jest wysokim poziomem pewności, ale nie gwarantuje, że badanie przeprowadzone zgodnie z KSB zawsze wykryje istniejące istotne zniekształcenie. Zniekształcenia mogą powstawać na skutek oszustwa lub błędu i są uważane za istotne, jeżeli można racjonalnie oczekiwać, że pojedynczo lub łącznie mogłyby wpłynąć na decyzje gospodarcze użytkowników podjęte na podstawie tego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Koncepcja istotności stosowana jest przez biegłego rewidenta zarówno przy planowaniu i przeprowadzaniu badania jak i przy ocenie wpływu rozpoznanych podczas badania zniekształceń oraz nieskorygowanych zniekształceń, jeśli występują, na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, a także przy formułowaniu opinii biegłego rewidenta. W związku z powyższym wszystkie opinie i stwierdzenia zawarte w sprawozdaniu z badania są wyrażane z uwzględnieniem jakościowego i wartościowego poziomu istotności ustalonego zgodnie ze standardami badania i zawodowym osądem biegłego rewidenta.

Zakres badania nie obejmuje zapewnienia co do przyszłej rentowności Grupy ani efektywności lub skuteczności prowadzenia jej spraw przez Zarząd Jednostki dominującej obecnie lub w przyszłości.

Podczas badania zgodnego z KSB stosujemy zawodowy osąd i zachowujemy zawodowy sceptycyzm, a także:

- identyfikujemy i oceniamy ryzyka istotnego zniekształcenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego spowodowanego oszustwem lub błędem, projektujemy i przeprowadzamy procedury badania odpowiadające tym ryzykom i uzyskujemy dowody badania, które są wystarczające i odpowiednie, aby stanowić podstawę dla naszej opinii. Ryzyko niewykrycia istotnego zniekształcenia wynikającego z oszustwa jest większe niż tego wynikającego z błędu, ponieważ oszustwo może dotyczyć zmywy, fałszerstwa, celowych pominięć, wprowadzenia w błąd lub obejścia kontroli wewnętrznej,
- uzyskujemy zrozumienie kontroli wewnętrznej stosownej dla badania w celu zaprojektowania procedur badania, które są odpowiednie w danych okolicznościach, ale nie w celu wyrażenia opinii na temat skuteczności kontroli wewnętrznej Grupy,
- oceniamy odpowiedniość zastosowanych zasad (polityki) rachunkowości oraz zasadność szacunków księgowych oraz powiązanych z nimi ujawnień dokonanych przez Zarząd Jednostki dominującej,
- wyciągamy wniosek na temat odpowiedniości zastosowania przez Zarząd Jednostki dominującej zasady kontynuacji działalności jako podstawy rachunkowości oraz, na podstawie uzyskanych dowodów badania, czy istnieje istotna niepewność związana ze zdarzeniami lub warunkami, która może poddawać w znaczącą wątpliwość zdolność Grupy do kontynuacji działalności. Jeżeli dochodzimy do wniosku, że istnieje istotna niepewność, wymagane jest od nas zwrócenie uwagi w naszym sprawozdaniu biegłego rewidenta na powiązane ujawnienia w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym lub, jeżeli takie ujawnienia są nieadekwatne, modyfikujemy naszą opinię. Nasze wnioski są oparte na dowodach badania uzyskanych do dnia sporządzenia naszego sprawozdania biegłego rewidenta, jednakże przyszłe zdarzenia lub warunki mogą spowodować, że Grupa zaprzestanie kontynuacji działalności,
- oceniamy ogólną prezentację, strukturę i zawartość skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w tym ujawnienia, oraz czy skonsolidowane sprawozdanie finansowe przedstawia będące ich podstawą transakcje i zdarzenia w sposób zapewniający rzetelną prezentację,
- uzyskujemy wystarczające odpowiednie dowody badania odnośnie do informacji finansowych jednostek lub działalności gospodarczych wewnątrz Grupy w celu wyrażenia opinii na temat skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Jesteśmy odpowiedzialni za kierowanie, nadzór i przeprowadzenie badania Grupy i pozostajemy wyłącznie odpowiedzialni za naszą opinię z badania.

Przekazujemy Radzie Nadzorczej Jednostki dominującej informacje o, między innymi, planowanym zakresie i czasie przeprowadzenia badania oraz znaczących ustaleniach badania, w tym wszelkich znaczących słabościach kontroli wewnętrznej, które zidentyfikujemy podczas badania.

Składamy Radzie Nadzorczej Jednostki dominującej oświadczenie, że przestrzegaliśmy stosownych wymogów etycznych dotyczących niezależności oraz, że będziemy informować ich o wszystkich powiązaniach i innych sprawach, które mogłyby być racjonalnie uznane za stanowiące zagrożenie dla naszej niezależności, a tam gdzie ma to zastosowanie, informujemy o działaniach podjętych w celu eliminacji zagrożeń lub zastosowanych zabezpieczeniach.

Spośród spraw przekazywanych Radzie Nadzorczej Jednostki dominującej ustaliliśmy te sprawy, które były najbardziej znaczące podczas badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego za bieżący okres sprawozdawczy i dlatego uznaliśmy je za kluczowe sprawy badania. Opisujemy te sprawy w naszym sprawozdaniu biegłego rewidenta, chyba że przepisy prawa lub regulacje zabraniają publicznego ich ujawnienia lub gdy, w wyjątkowych okolicznościach, ustalimy, że kwestia nie powinna być przedstawiona w naszym sprawozdaniu, ponieważ można byłoby racjonalnie oczekiwać, że negatywne konsekwencje przeważąby korzyści takiej informacji dla interesu publicznego.

Inne informacje, w tym sprawozdanie z działalności Grupy

Inne informacje obejmują sprawozdanie z działalności Grupy za okres od dnia 1 stycznia 2021 roku do dnia 31 grudnia 2021 roku („Sprawozdanie z działalności Grupy”) oraz Skonsolidowany Raport Roczny za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2021 roku („Skonsolidowany raport roczny”) (razem „Inne informacje”). Inne informacje nie obejmują skonsolidowanego sprawozdania finansowego i sprawozdania biegłego rewidenta na jego temat.

Odpowiedzialność Zarządu i Rady Nadzorczej Jednostki dominującej

Zarząd Jednostki dominującej jest odpowiedzialny za sporządzenie Innych informacji zgodnie z przepisami prawa.

Zarząd Jednostki dominującej oraz członkowie Rady Nadzorczej Jednostki dominującej są zobowiązani do zapewnienia, aby Sprawozdanie z działalności Grupy wraz z wyodrębnionymi częściami spełniało wymagania przewidziane w ustawie o rachunkowości.

Odpowiedzialność biegłego rewidenta

Nasza opinia z badania skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie obejmuje Innych informacji. W związku z badaniem skonsolidowanego sprawozdania finansowego naszym obowiązkiem jest zapoznanie się z Innymi informacjami, i czyniąc to, rozpatrzenie, czy Inne informacje nie są istotnie niespójne ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym lub naszą wiedzą uzyskaną podczas badania, lub w inny sposób wydają się istotnie zniekształcone. Jeśli na podstawie wykonanej pracy, stwierdzimy istotne zniekształcenia w Innych informacjach, jesteśmy zobowiązani poinformować o tym w naszym sprawozdaniu z badania. Naszym obowiązkiem, zgodnie z wymogami ustawy o biegłych rewidentach, jest również wydanie opinii, czy Sprawozdanie z działalności Grupy zostało sporządzone zgodnie z przepisami oraz czy jest zgodne z informacjami zawartymi w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Opinia o Sprawozdaniu z działalności Grupy

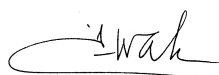
Na podstawie wykonanej w trakcie badania pracy, naszym zdaniem, Sprawozdanie z działalności Grupy:

- zostało sporządzone zgodnie z art. 49 ustawy o rachunkowości,
- jest zgodne z informacjami zawartymi w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Ponadto, w świetle wiedzy o Grupie i jej otoczeniu uzyskanej podczas naszego badania oświadczamy, że nie stwierdziliśmy w Sprawozdaniu z działalności Grupy istotnych zniekształceń.

Warszawa, dnia 1 czerwca 2022 roku

Kluczowy biegły rewident



Dokument podpisany
przez Artur Żwak;
ERNST & YOUNG
AUDYT POLSKA
SPÓŁKA Z O.O. SP. K.
Data: 2022.06.01
04:22:12 CEST

Artur Żwak
biegły rewident
nr w rejestrze: 9894

działający w imieniu:

Ernst & Young Audyt Polska spółka
z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k.

Rondo ONZ 1, 00-124 Warszawa
nr na liście firm audytorskich: 130

Kluczowy biegły rewident

Podpisany certyfikatem wystawionym dla
Marcin Stanisław Gradzi (Certyfikat
kwalifikowany podpisu). Utworzony w dniu:
2022-06-01 03:29:48 +0200

Marcin Gradzi
biegły rewident
nr w rejestrze: 13386