



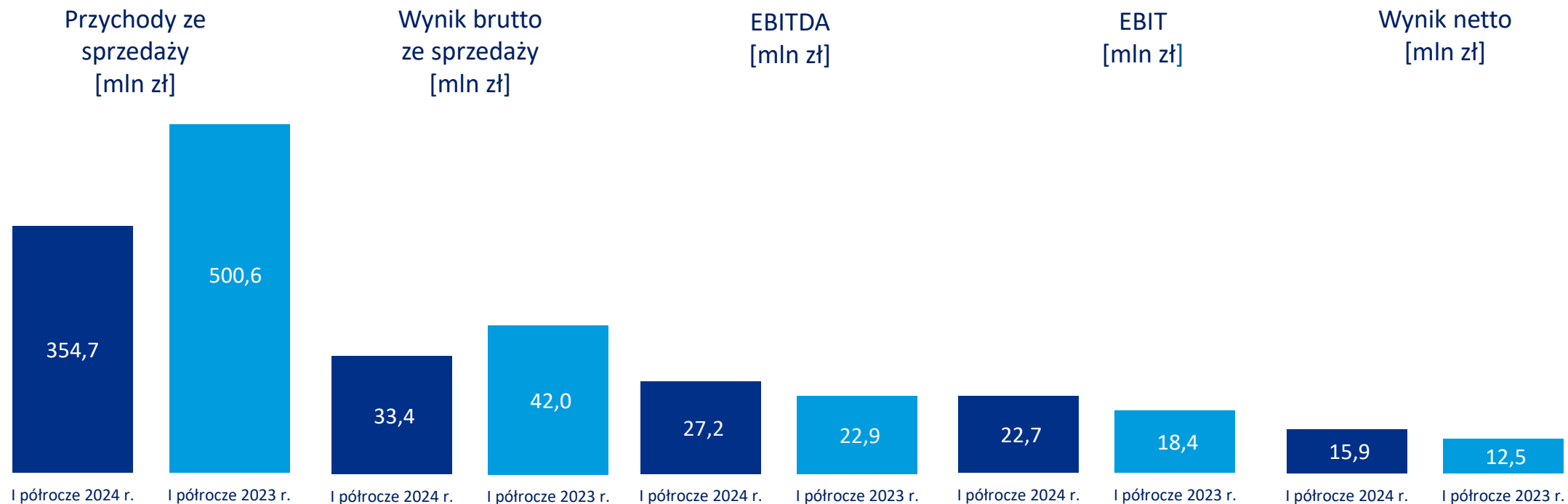
WYNIKI OPERACYJNE I FINANSOWE
GRUPA ONDE

1H
24

Najważniejsze wydarzenia I półrocza 2024 r.

- 354,7 mln zł przychodów przy 500,6 mln zł w I pół. 2023 r.,
- 27,2 mln zł EBITDA - wobec 22,9 mln zł w I pół. 2023 r.,
- 15,9 mln zł wyniku netto vs. 12,5 mln zł w analogicznym okresie 2023 r.,
- Ponad 63 mln zł środków pieniężnych na koniec czerwca 2024 r.,
- Wartość kontraktów podpisanych w I półroczu 2024 r. - 320,6 mln zł,
- Sprzedaż 4 projektów z portfela developerskiego,
- Po I kwartale 2024r. rozbudowa portfela projektów własnych o 170 MW.

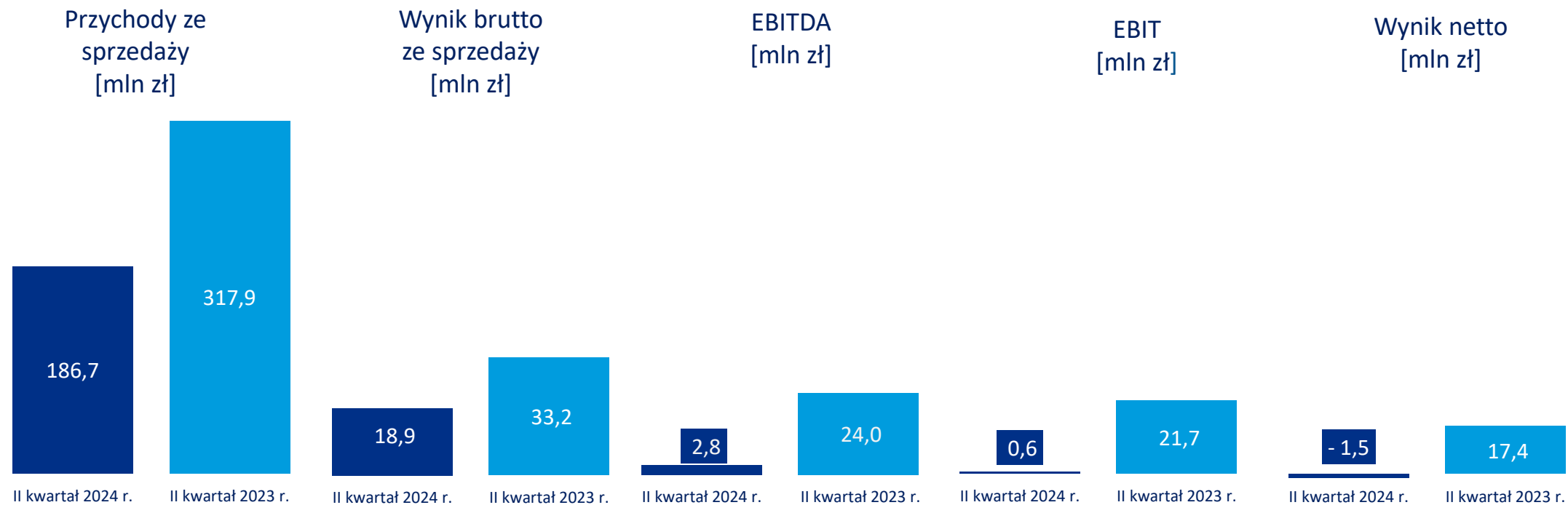
Wyniki finansowe ONDE za I półrocze 2024 r.



KOMENTARZ

- Spadek przychodów spowodowany wymagającymi warunkami rynkowymi oraz zaangażowaniem w realizację projektów własnych.
- W I półroczu 2024 r. marża brutto na sprzedaży wzrosła do 9,4% wobec 8,4% w tym samym okresie 2023 roku, marża operacyjna ukształtowała się na poziomie 6,4% vs. 3,7 % w I pół. 2023 r., a marża netto wyniosła 4,5% wobec 2,5% rok wcześniej.

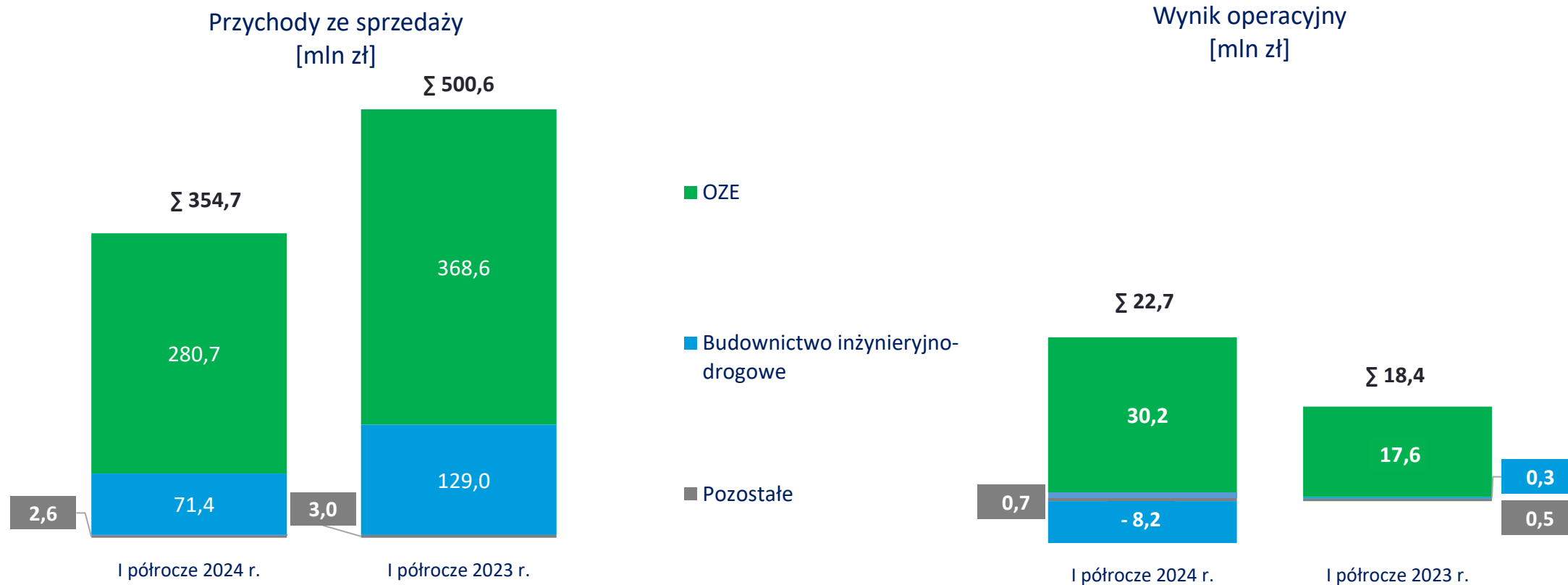
Wyniki finansowe ONDE za II kwartał 2024 r.



KOMENTARZ

- Spadek przychodów spowodowany wymagającymi warunkami rynkowymi,
- W II kw. 2024 r. marża brutto na sprzedaży wyniosła 10,1% wobec 10,5% w tym samym czasie 2023 roku.

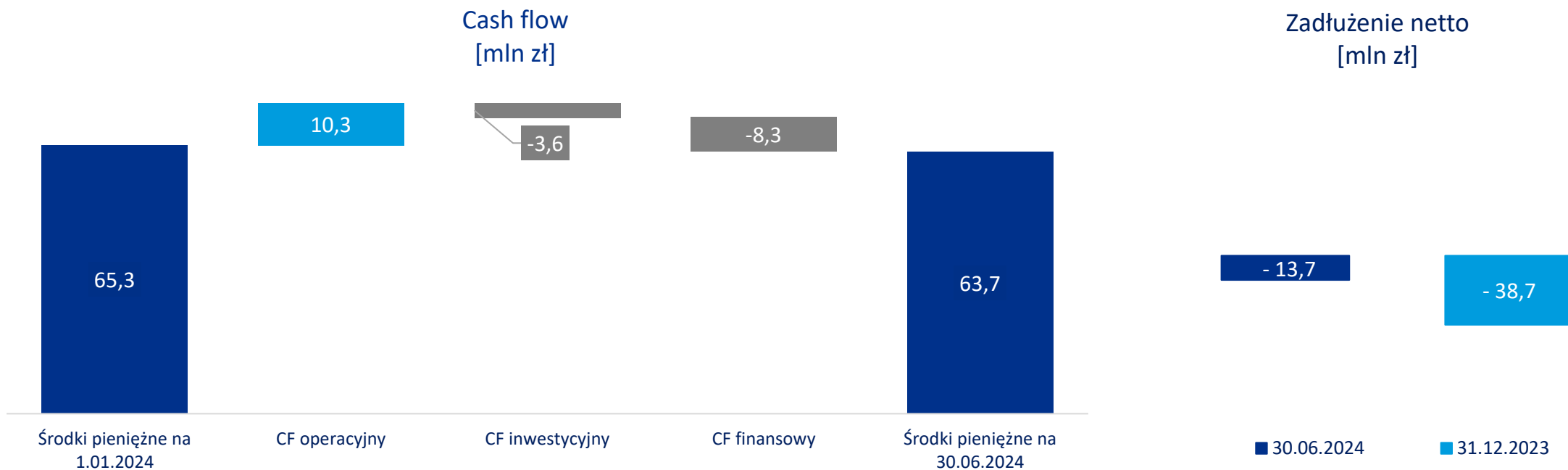
Wyniki według segmentów – I półrocze 2024 r.



KOMENTARZ

- Spadek sprzedaży rok do roku wynikał z mniejszych przychodów w segmencie drogowym oraz większego zaangażowania w projekty własne,
- Udział OZE w przychodach to ok. 79 proc. ,
- Wartość kontraktów podpisanych w I półroczu 2024 – 320,6 mln zł.

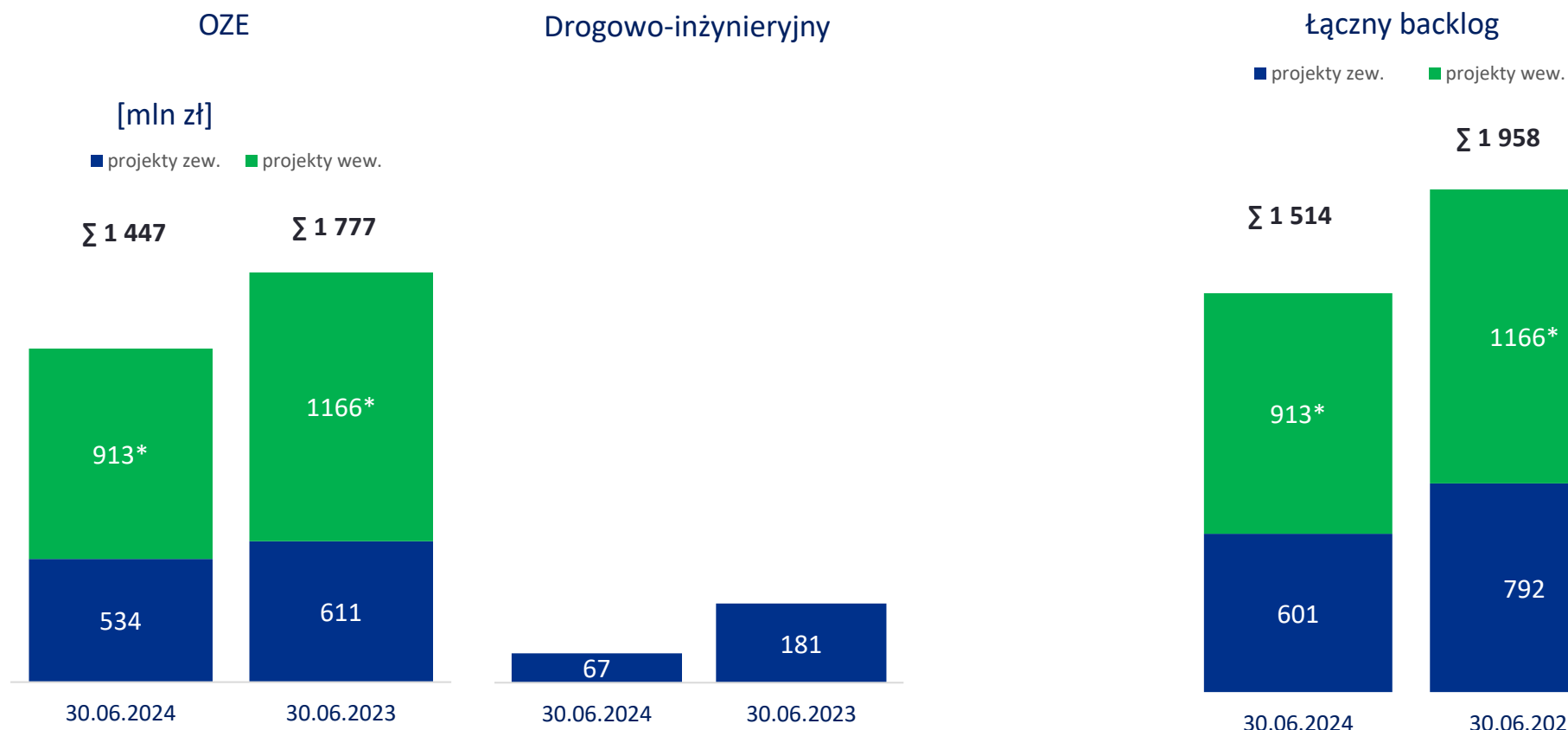
Przepływy pieniężne oraz zadłużenie I półroczu 2024 r.



KOMENTARZ

- Dodatnie przepływy operacyjne niemal w całości pokryły ujemny CF inwestycyjny i finansowy,
- Zadawalający poziom gotówki na koniec okresu.

Backlog w wykonawstwie na koniec I półrocza 2024 r.



* Szacunkowy backlog projektów z warunkami przyłączenia

KOMENTARZ

- Niższy backlog na rzecz klienta zewnętrznego w OZE w porównaniu z I półroczem 2023 r. wynika z luki inwestycyjnej w obszarze wiatrowym,
- Segment drogowy spodziewa się ożywienia inwestycyjnego po uruchomieniu środków z KPO,
- Portfel projektów zewn. OZE: wiatr – 377 mln zł; PV – 157 mln zł.

Zaawansowanie projektów deweloperskich

	SPV	PV	FW	% udziałów ONDE w projekcie	decyzja środowiskowa	warunki zabudowy	warunki przyłączenia	projekt budowlany	pozwolenie na budowę	faza budowy
1	Lewałd	32		100%	✓	✓	✓	✓	✓	⌚
1.1	Lewałd wind		12	100%	⌚	⌚				
2	Serby	88		50%	✓	✓	✓	✓	✓	
3	Kazimierz Biskupi	150		50%	✓	✓	✓	⌚		
3.1	Kazimierz Biskupi wind		36	50%	✓	✓	⌚	✓	✓	
4	Rejowiec	40		100%	✓	✓	✓	✓	✓	
4.1	Rejowiec wind		12	100%	⌚					
5	Kadłubia/Szczepanów	25		100%	✓	✓	✓	✓	✓	
6	Ciechanów	7		100%	✓	✓	✓			
7	Włoszakowice	10		100%	✓	✓	✓	✓	✓	
8	Lewałd II	80		100%	✓	⌚				
9	Żabów	63		100%	✓	✓	✓			
9.1	Żabów wind		60	100%	⌚	⌚				
10	Projekty WTL (15 szt.)	310		100%	✓	✓	⌚			
10.1	Projekty WTL wind (2 szt.)		84	100%	⌚	⌚				
Razem MW		805	204				415			

* Stan na dzień 10.09.2024r.

KOMENTARZ

- Sprzedaż 4 projektów– łącznie 60 MW mocy zainstalowanej (Jawor, Jelenia Góra I/II, Szybowice),
- Zwiększenie potencjału projektu Lewałd o 7 MW w wyniku optymalizacji projektowej,
- Trwają zaawansowane negocjacje dot. pozyskania kolejnych projektów do portfolio deweloperskie,
- Po I kwartale podpisane umowy dzierżawy na projekty wiatrowe we wczesnej fazie rozwoju o mocy 168 MW.

- ✓ • Kamień milowy osiągnięty
- ⌚ • Procedury w toku

Otoczenie rynkowe

- Minimum 400 mld zł na transformację energetyczną w Polsce do 2030 r., z czego ok. 50 mld zł obejmuje obszar kompetencji ONDE (m.in. farmy wiatrowe, fotowoltaiczne, stacje elektroenergetyczne, sieci elektroenergetyczne, magazyny energii),
- Wg tzw. ambitnego scenariusza Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu moc instalacji OZE w 2030 ma osiągnąć ponad 56 GW (fotowoltaika 29 GW, energetyka wiatrowa na lądzie 19 GW). Udział źródeł OZE ma wzrosnąć do 56% przy wzroście produkcji energii elektrycznej z 166 TWh do 196 TWh
- Na wrzesień 2024 r. zapowiadane sejmowe konsultacje ustawy odległościowej (z 700 m do 500 m).
Min. Klimatu zakłada, że nowe przepisy wejdą w życie od 2025 r.,
- Obszary przyspieszonego rozwoju OZE w unijnej Dyrektywie RED III, na których procedury administracyjne mają być skrócone do 12 miesięcy (obecnie nawet 7 lat). Termin stworzenia takich obszarów to początek 2026 roku,
- Program Mój Prąd z dotacjami m.in. na przydomowe magazyny energii,
- 64 mld zł budżetu na inwestycje w sieci przesyłowe do 2034 r. Polskich Sieci Elektroenergetycznych.



KONTAKT
DLA INWESTORÓW
(ERBUD)
Agnieszka Głowacka
Wiceprezes Zarządu

KONTAKT
DLA MEDIÓW
(ERBUD)
Marcin Kasprzak
marcin.kasprzak@erbud.pl

792 280 805

KONTAKT
DLA INWESTORÓW
(ONDE)
Paweł Przybylski
Prezes Zarządu

KONTAKT
DLA MEDIÓW
(ONDE)
Daniel Mackiewicz
daniel.mackiewicz@onde.pl

539 810 835