

Grupa Polenergia

Wyniki finansowe za 4. kwartał 2022 r.

Marzec 2023

Polenergia © 2023



Agenda

01. Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 4. kwartału 2022 roku
02. Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych
03. Wyniki finansowe za 4. kwartał 2022 roku
04. Status realizacji strategii Grupy

Podsumowanie najważniejszych wydarzeń 4. kwartału 2022 roku

Podsumowanie 4. kwartału i całego 2022 r.: najważniejsze wydarzenia (1/3)

Fakt

Efekt / Komentarz



Wyższa produkcja energii z uwagi na wzrost mocy produkcyjnych

- ▶ Wysoka wietrzność w 1. kwartale, pełen rok użytkowania FW Szymankowo (oddanej w 2021 r.) oraz budowa kolejnych FW (Kostomłoty i Dębask) spowodowały, że pomimo niskiej wietrzności w 2. połowie roku, produkcja w 2022 roku była wyższa o 302,9 GWh w porównaniu do ubiegłego roku.



Względna stabilizacja cen energii elektrycznej w 4. kwartale

- ▶ Po szczytowych poziomach rynkowych cen energii elektrycznej osiągniętych w 3. kwartale 2022 roku, 4. kwartał przyniósł spadek i powrót notowań do poziomów zbliżonych do tych notowanych w pierwszym półroczu. Jednocześnie, pomimo względnej stabilizacji i niższej zmienności cenowej spowodowanej m.in. zmianami regulacyjnymi na rynku bilansującym ograniczającymi wysokość cen ofertowych, nominalne koszty profilu zarówno dla farm wiatrowych, jak i farm fotowoltaicznych, utrzymywały się na poziomie wyższym niż w roku ubiegłym.



Konsekwentna realizacja Strategii Grupy Polenergia na lata 2020-2024

- ▶ Lądowe farmy wiatrowe: Kontynuacja budowy dwóch projektów farm wiatrowych:
 - ▶ Dębask: w styczniu 2023 r. projekt uzyskał koncesję na wytwarzanie zielonej energii;
 - ▶ Kostomłoty: w październiku 2022 r. projekt uzyskał koncesję na wytwarzanie zielonej energii;
 - ▶ Piekło oraz Grabowo: budowa rozpoczęta pod koniec marca 2022 i postępuje zgodnie z planem.
- ▶ Fotowoltaika: Kontynuacja rozwoju segmentu farm fotowoltaicznych:
 - ▶ W grudniu zawarto umowę EPC dotyczącą budowy projektu PV Strzelino.
 - ▶ Projekt PV Szprotawa o docelowej łącznej mocy ok. 47 MW uzyskał wsparcie w grudniowej aukcji.
- ▶ E-mobility: Polenergia eMobility uruchomiła pierwsze ogólnodostępne stacje ładowania oraz skutecznie zabezpiecza kolejne lokalizacje pod budowę stacji ładowania EV na terenie całego kraju. W listopadzie Spółka rozpoczęła świadczenie sprzedaży usługi ładowania z pierwszych wybudowanych, własnych stacji ogólnodostępnych.
- ▶ Polenergia Fotowoltaika: W 4. kw. 2022 r. Polenergia Fotowoltaika dokonała montażu instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 12,5 MW, natomiast Polenergia Pompy Ciepła zainstalowała w tym czasie 281 pomp ciepła.
- ▶ Gaz i Czyste Paliwa: Polenergia jako lider i ENS jako konsorcjant, zawarły z Narodowym Centrum Badań i Rozwoju umowę o dofinansowanie (95,1m zł) projektu H2 HUB Nowa Sarzyna: Magazynowanie Zielonego Wodoru. Celem Projektu jest opracowanie zintegrowanego systemu procesu produkcji zielonego wodoru, wraz z jego magazynowaniem i układem konwersji wodoru w syntetyczne paliwo lotnicze, neutralne pod względem emisji CO2.

Podsumowanie 4. kwartału i całego 2022 r.: najważniejsze wydarzenia (2/4)

Fakt

Efekt / Komentarz



Dynamiczne zmiany w otoczeniu makroekonomicznym i wpływ wojny w Ukrainie

- ▶ Wzrost poziomu i zmienności cen energii oraz gazu: ograniczenie dostaw gazu ziemnego z Rosji i sytuacja na rynku gazu w Europie mogą powodować dalszy wzrost cen i zmienności. ENS posiada zabezpieczone ceny gazu (wolumen oraz stała cena) w związku z realizowanymi kontraktami na produkcję ciepła do końca 2023 roku. Dodatkowym zabezpieczeniem dla produkcji ciepła jest utrzymywany i zwiększony w I kwartale 2022 zapas oleju opałowego lekkiego, jako paliwa rezerwowego w sytuacji ograniczenia dostępności lub całkowitego braku gazu. Utrzymujące się wysokie ceny energii wraz z ograniczonym wykorzystaniem konwencjonalnych źródeł takich jak węgiel, gaz i ropa naftowa mogą stać się dodatkowym bodźcem do zwiększenia skali inwestycji w OZE. Jednocześnie, wysoka zmienność ceny energii w połączeniu z okresami o zmiennej wietrzności skutkują znaczącym wzrostem kosztów profilu.
- ▶ Zwiększone ryzyko prowadzenia działalności handlowej: Grupa identyfikuje zwiększone ryzyko prowadzenia działalności handlowej do czego przyczynia się m.in. wzrost zmienności cen energii elektrycznej i gazu ziemnego, ryzyko niezrealizowania wolumenu odbioru przez kontrahentów oraz wzrost ryzyka niewypłacalności kontrahentów.
- ▶ Wzrost stóp procentowych: wrażliwość części operacyjnej segmentu lądowych farm wiatrowych na zmianę stóp procentowych i kursów walut jest niewielka ze względu na wcześniejsze zabezpieczenie większości projektów. Wzrost stóp wpływa natomiast na koszty finansowania inwestycyjnego dla nowych projektów oraz na koszt finansowania obrotowego w segmentach obrotu i sprzedaży oraz dystrybucji.
- ▶ Wzrost kosztów inwestycyjnych i wydłużenie czasu realizacji projektów: wzrost cen surowców i produktów na rynku oraz chwilowe braki pracowników u podwykonawców mogą spowodować opóźnienia w realizacji projektów farm wiatrowych i fotowoltaicznych. Wzrost stóp procentowych powoduje rosnące koszty finansowania, a wzrost cen surowców i towarów w połączeniu ze zmiennością kursu EUR/PLN może doprowadzić do wzrostu łącznych kosztów inwestycji.
- ▶ Zaangażowanie na rynkach Ukrainy, Białorusi i Rosji: Grupa Polenergia nie jest w sposób bezpośredni narażona na negatywne skutki konfliktu ze względu na marginalne zaangażowanie Spółek z Grupy w działalność na terytorium Rosji, Białorusi i Ukrainy oraz współpracę z partnerami mającymi swoje siedziby w tych państwach.

Podsumowanie 4. kwartału i całego 2022 r.: najważniejsze wydarzenia (3/4)

Fakt

Efekt / Komentarz



Zmienne otoczenie regulacyjne

Morskie farmy wiatrowe:

- ▶ Zmiany w ustawie o morskiej energetyce wiatrowej:
 - ▶ Indeksacja cen: Cena indywidualna projektu będzie podlegać corocznej indeksacji o polski wskaźnik CPI począwszy od 2022 roku (o wskaźnik CPI z 2021 roku) dla projektów w Fazie 1 lub roku następującego po roku przeprowadzenia aukcji w przypadku projektów w Fazie 2.
 - ▶ Rozliczenie ujemnego salda: przed złożeniem pierwszego wniosku o wypłatę ujemnego salda, producent energii może określić podział ceny wsparcia do rozliczenia w PLN lub EUR. Część wsparcia powiązana z EUR będzie przeliczona z PLN na EUR po stałym kursie EUR/PLN, który był przyjęty do obliczenia ceny maksymalnej określonej w rozporządzeniu, a następnie zostanie wypłacona w PLN po średnim kursie spot z miesiąca odpowiadającemu okresowi produkcji.
 - ▶ Dodatkowo wprowadzono kilka postanowień dotyczących kwestii związanych z pozwoleniami, tj. certyfikacją, pozwoleniem wodno-prawnym, ważnością zezwoleń na lokalizację kabli oraz przedłużeniem ważności zezwolenia na lokalizację na morzu do 30 lat od Daty Rozpoczęcia Działalności Komercyjnej. Ponadto, część opłaty, dotychczas związanej z uzyskaniem pozwolenia na budowę (30%), będzie uiszczana dopiero po rozpoczęciu budowy.
 - ▶ Wpływ: Nowelizacja ustawy o morskiej energetyce wiatrowej może przyczynić się do poprawy rentowności projektów.

Lądowe farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne

- ▶ Zmiany w ustawie 10H: 9 marca 2023 r. uchwalono nowelizację ustawy odległościowej. Zniesiono tzw. zasadę 10H na rzecz zmiany minimalnej odległości od budynków na większą niż 700 m, ponadto wprowadzono obowiązek sprzedaży 10% wytworzonej energii elektrycznej społecznościom lokalnym. Wpływ: Takie regulacje w dalszym stopniu ograniczają dostępność terenów pod inwestycje wiatrowe oraz potencjalnie ograniczają ich opłacalność.
- ▶ Ustawa znosząca tzw. obligo giełdowe na energię: Prezydent podpisał ustawę likwidującą obowiązek sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej poprzez TGE. Wpływ: Wprowadzenie ustawy może spowodować zmniejszenie przejrzystości rynku oraz istotne ograniczenie płynności na TGE, a co za tym idzie, ograniczy możliwość zabezpieczania zarówno produkcji z aktywów jak i sprzedaży do klientów z wyprzedzeniem na atrakcyjnych warunkach.
- ▶ Zmiany obowiązku OZE na rok 2023: Obowiązek na rok 2023 dla zielonych certyfikatów wynosi 12% (spadek z 18,5% w 2022 r.). Wpływ: Zmiana ta może przyczynić się do obniżenia rentowności projektów w systemie ZC.

Podsumowanie 4. kwartału i całego 2022 r.: najważniejsze wydarzenia (4/4)

Fakt

Efekt / Komentarz



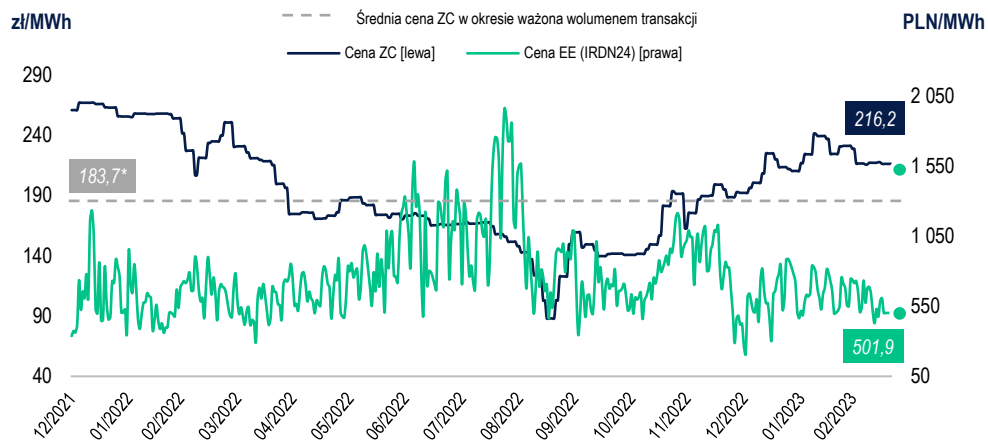
Zmienne otoczenie regulacyjne

Interwencja regulacyjna mająca na celu ograniczenie wpływu wzrostu cen energii na odbiorców końcowych:

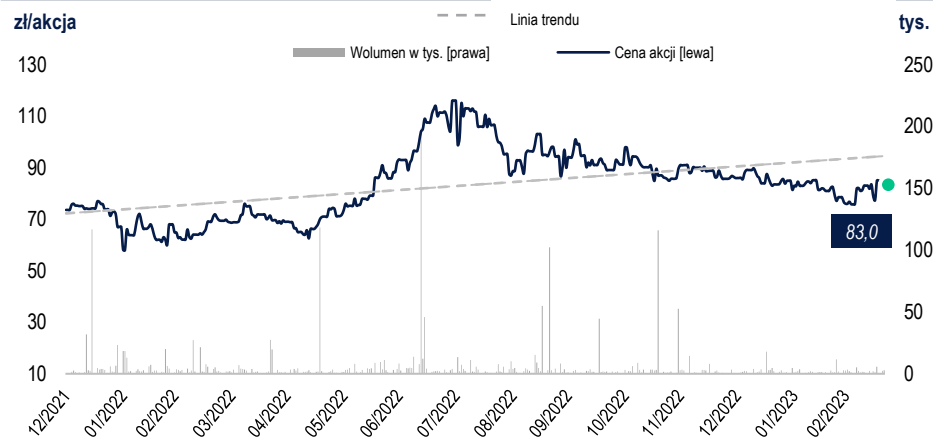
- ▶ Nowe przepisy: (i) zapewniają gospodarstwom domowym utrzymanie cen z roku 2022 w rozliczeniach w roku 2023 do wysokości limitu zużycia energii określonego w przepisach, (ii) określają maksymalne ceny sprzedaży energii dla gospodarstw domowych (693 zł/MWh) stosowane po przekroczeniu limitów zużycia określonych w ustawie o zamrożeniu cen, a także dla innych uprawnionych odbiorców (w szczególności małych i średnich przedsiębiorstw oraz szeregu jednostek użyteczności publicznej) (785 zł/MWh), (iii) ogranicza wysokość przychodów uzyskiwanych przez producentów energii i spółki obrotu. Osiągnięcie nadwyżki przychodów ze sprzedaży energii ponad wskazane w regulaminie limity cenowe lub limity marż powoduje obowiązek jej przekazania na rachunek Funduszu Wyплаты Różnicy Cen.
- ▶ Wpływ: wyżej wymienione regulacje ograniczą przychody wynikające z wytwarzania energii elektrycznej z aktywów OZE oraz ustanawiają limit marży możliwej do uzyskania na sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych oraz na działalności handlowej w okresie od 1 grudnia 2022 r. do końca 2023 r.

Kluczowe indeksy i ceny rynkowe

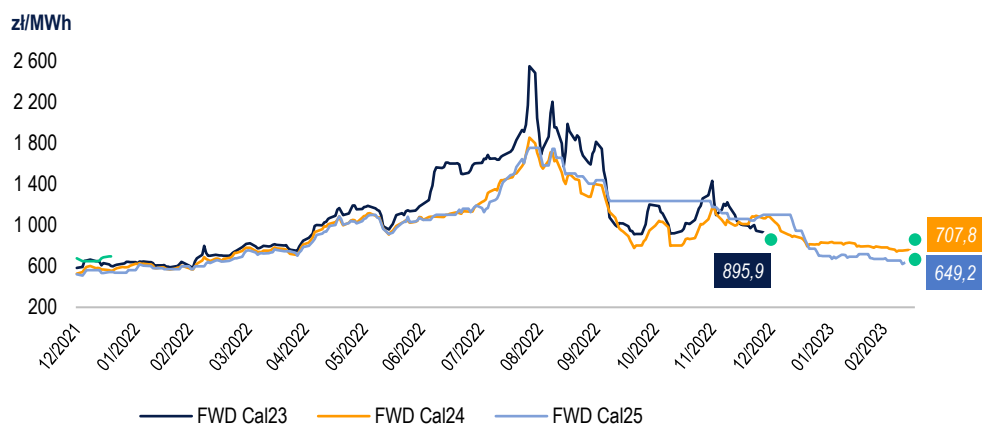
Ceny zielonych certyfikatów i energii elektrycznej



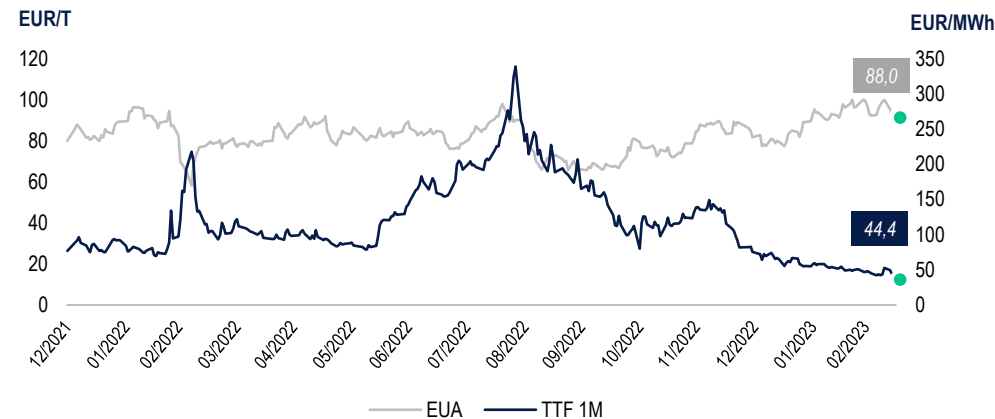
Notowania cen akcji Polenergia S.A.



Ceny terminowe energii elektrycznej



Notowania uprawnień do emisji CO₂ i cena gazu na TTF



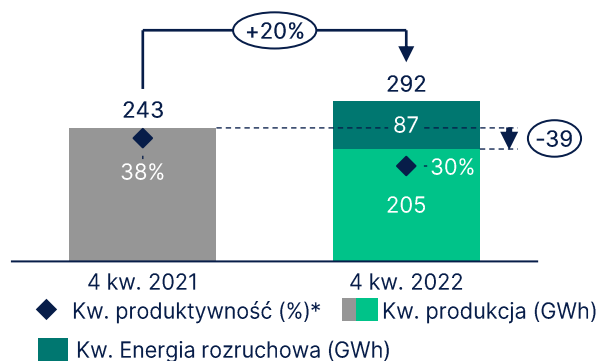
*Średnia cena ZC ważona wolumenem transakcji w analogicznym okresie roku poprzedniego wynosiła: 212,0 zł/MWh

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych

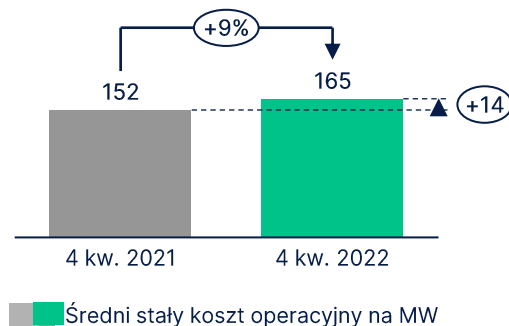
Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Lądowe farmy wiatrowe

Produkcja lądowych farm wiatrowych operacyjnych, energia rozruchowa i produktywność %

Dane kwartalne

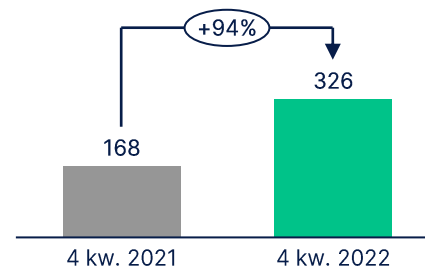


Średni stały koszt operacyjny na MW w lądowych farmach wiatrowych [tys.PLN/MW/ rok]**

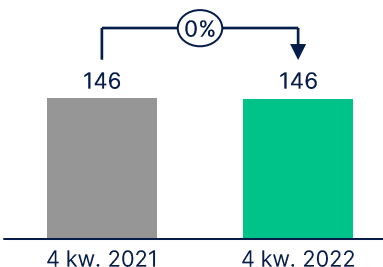


Średnie przychody na MWh (po kosztach bilansowania i profilu) na poziomie Grupy [PLN/MWh]

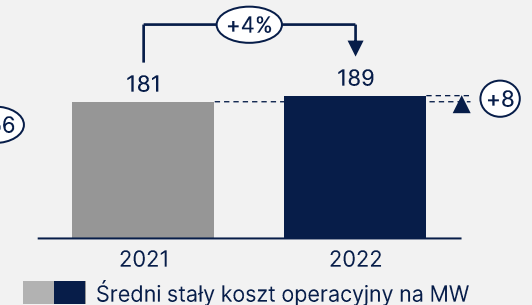
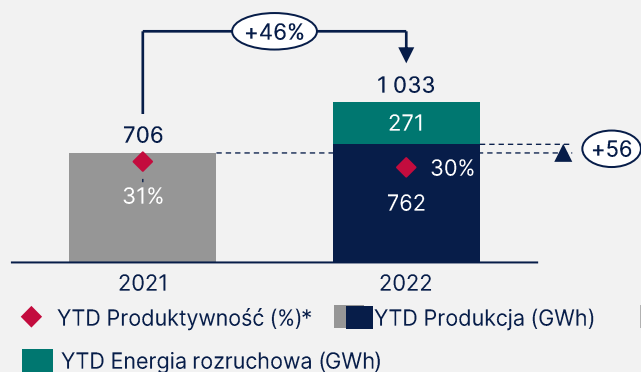
Energia Elektryczna



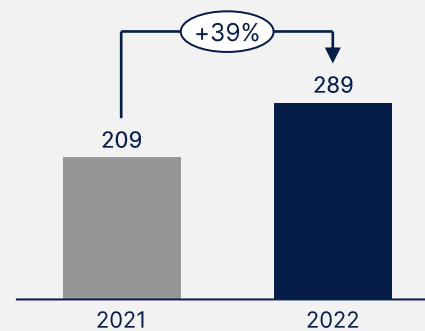
Zielone Certyfikaty



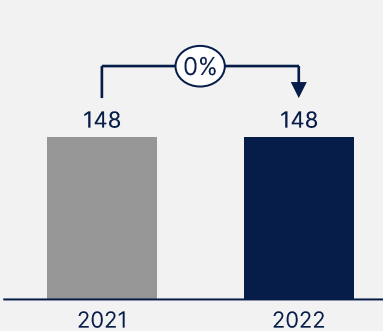
Dane narastające



Energia Elektryczna



Zielone Certyfikaty

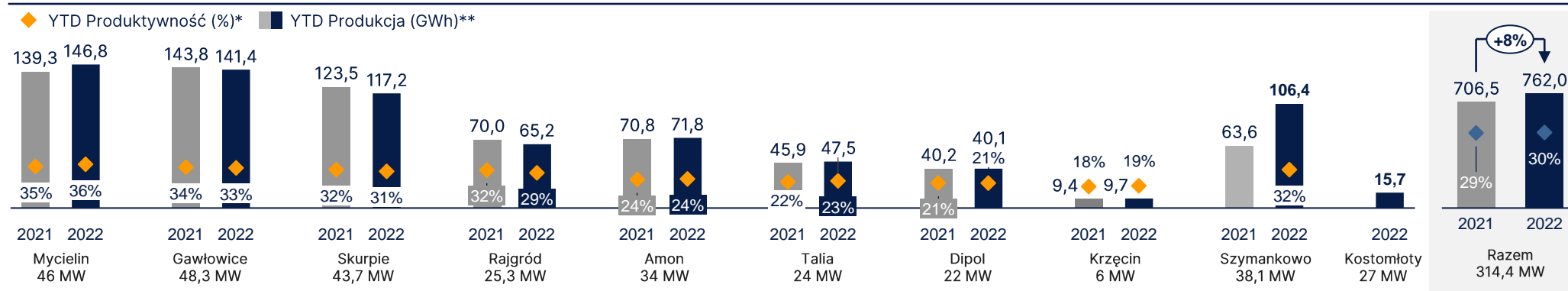


* Produktywność w 2021 r. z wyłączeniem FW Szymankowo z uwagi na start produkcji w 2021 roku, produktywność w 2022 r. z wyłączeniem FW Dębask oraz FW Kostomłoty.

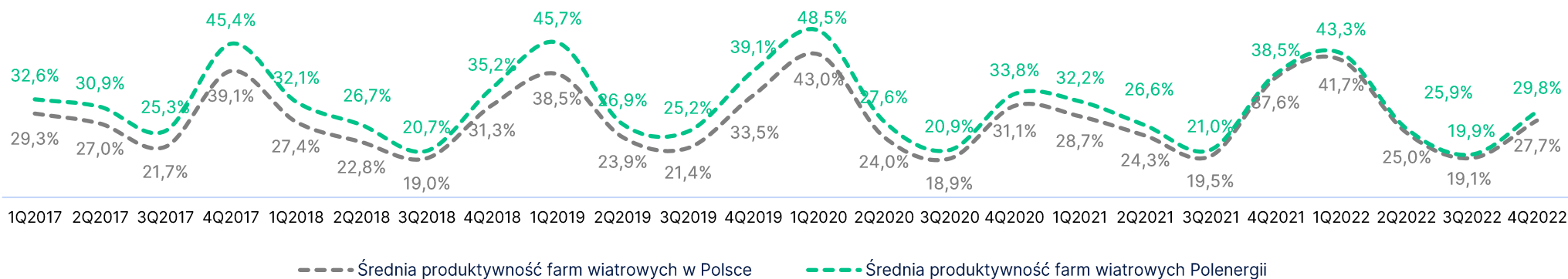
** Średni stały koszt na MW w 2021 r. z wyłączeniem FW Szymankowo, w 2022 r. z wyłączeniem FW Dębask oraz FW Kostomłoty.

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Lądowe farmy wiatrowe

Produkcja (netto), narastająco



Produktywność netto farm Polenergii



* Produktywność w 2021 r. z wyłączeniem FW Szymankowo z uwagi na start produkcji w 2021 roku, produktywność w 2022 r. z wyłączeniem farmy Kostomłoty.

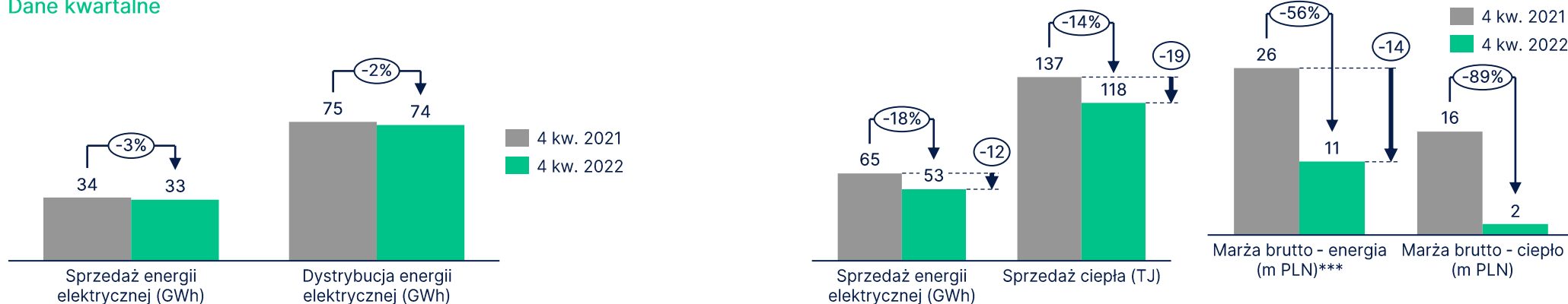
** Produkcja farmy wiatrowej Kostomłoty obejmuje produkcję po otrzymaniu koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej

Podsumowanie kluczowych parametrów operacyjnych - Dystrybucja oraz Gaz i czyste paliwa

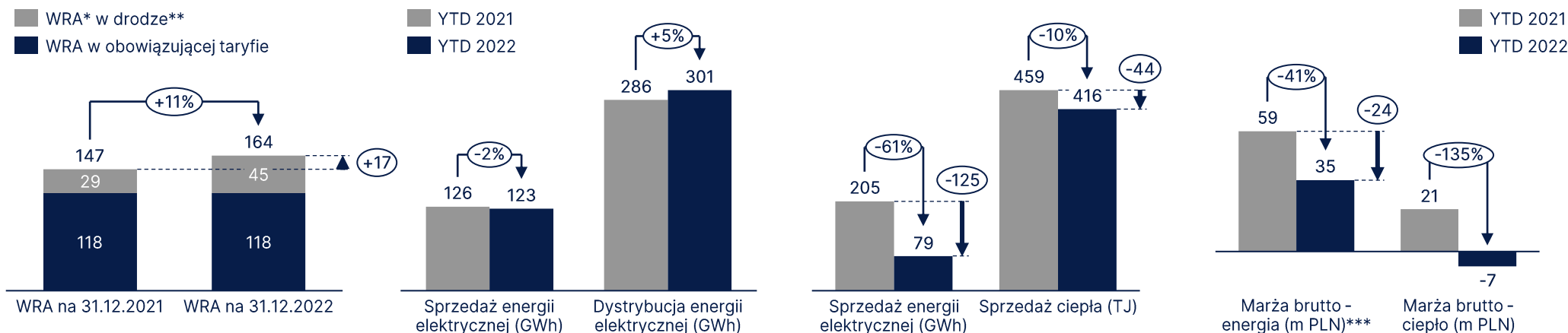
Dystrybucja – WRA [mPLN] i sprzedaż [GWh]

Gaz i czyste paliwa – sprzedaż [GWh] i średnie ceny [PLN/MWh]

Dane kwartalne



Dane narastające



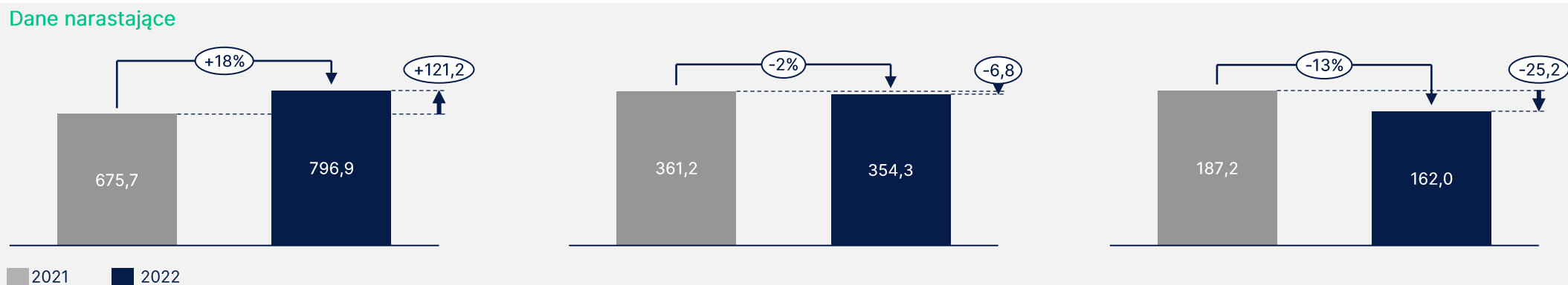
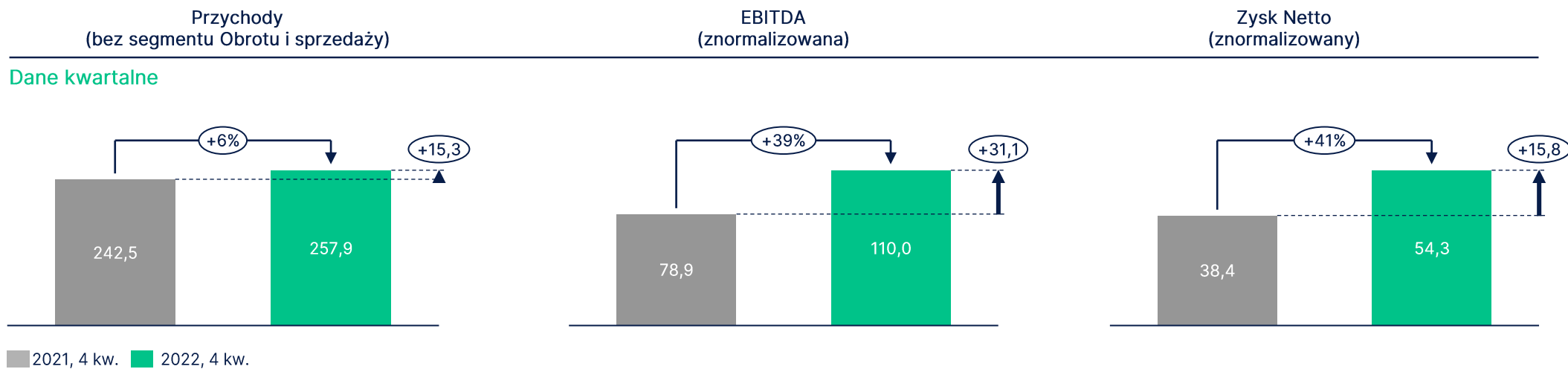
* Wartość regulacyjna aktywów – pojęcie wyjaśnione w słowniku

** Pojęcie wyjaśnione w słowniku

*** Marża brutto na poziomie ENS, nie uwzględniająca wpływu optymalizacji obejmującej część roku 2022, rozpoznanej w skonsolidowanych wynikach finansowych Grupy

Wyniki finansowe za 4. kwartał 2022 roku

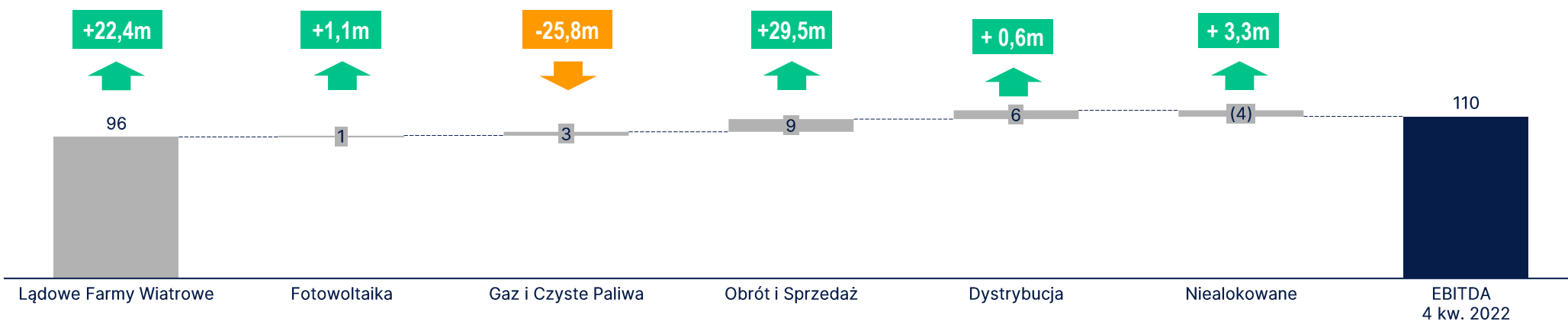
Wyniki finansowe za 4. kwartał 2022 roku



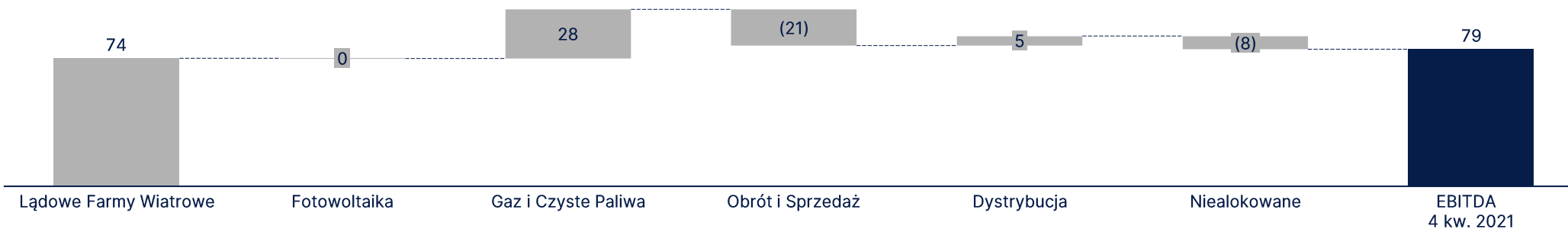
WYŻSZY WYNIK W 4. KWARTALE 2022 ROKU GŁÓWNIIE Z UWAGI NA WYŻSZY WYNIK W SEGMENTACH OBRÓT I SPRZEDAŻ ORAZ FARMY WIATROWE, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ NIŻSZY WYNIK W SEGMCIE GAZ I CZYSTE PALIWA, ZWIĄZANY Z OPTIMALIZACJĄ ENS W 2021 R.

Struktura wyniku EBITDA – 4. kwartał 2022 r. w porównaniu do 4. kwartału 2021 r.

Struktura wyniku EBITDA w 4. kwartale 2022 r.



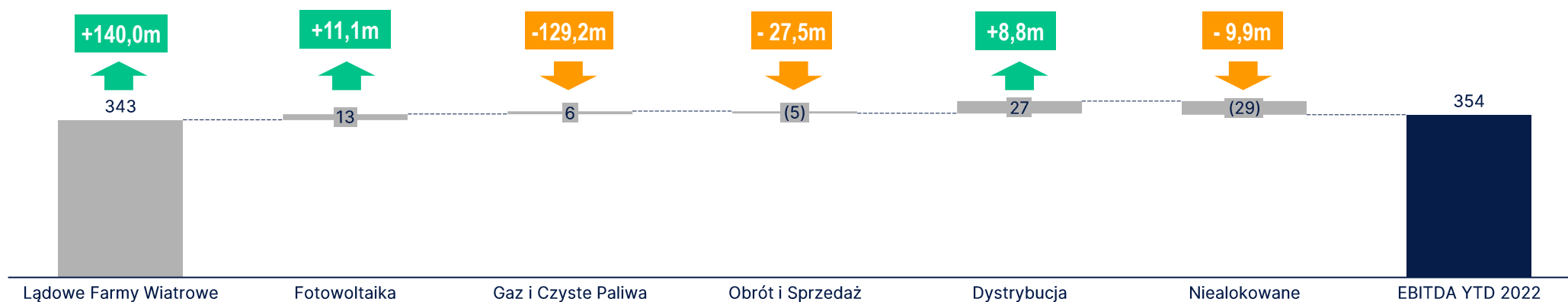
Struktura wyniku EBITDA w 4. kwartale 2021 r.



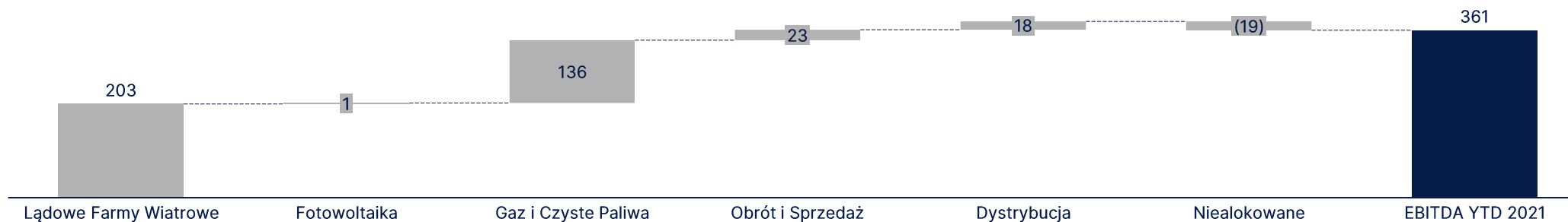
WZROST WYNIKU W SEGMENTACH OBRÓT I SPRZEDAŻ, ŁĄDOWE FARMY WIATROWE, NIEALOKOWANE, FOTOWOLTAIKA I DYSTRYBUCJA I ORAZ NIŻSZY WYNIK SEGMENTU GAZ I CZYSTE PALIWA.

Struktura wyniku EBITDA – 2022 r. w porównaniu do 2021 r.

Struktura wyniku EBITDA w 2022 r.



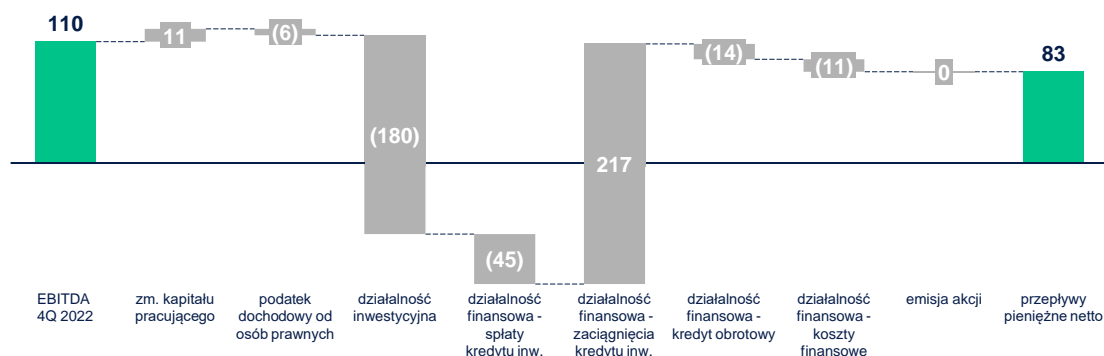
Struktura wyniku EBITDA w 2021 r.



WZROST WYNIKU SEGMENTÓW ŁĄDOWE FARMY WIATROWE, FOTOWOLTAIKA I DYSTRYBUCJA, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANY PRZEZ SPADEK WYNIKU SEGMENTÓW GAZ I CZYSTE PALIWA, OBRÓT I SPRZEDAŻ ORAZ NIEALOKOWANE.

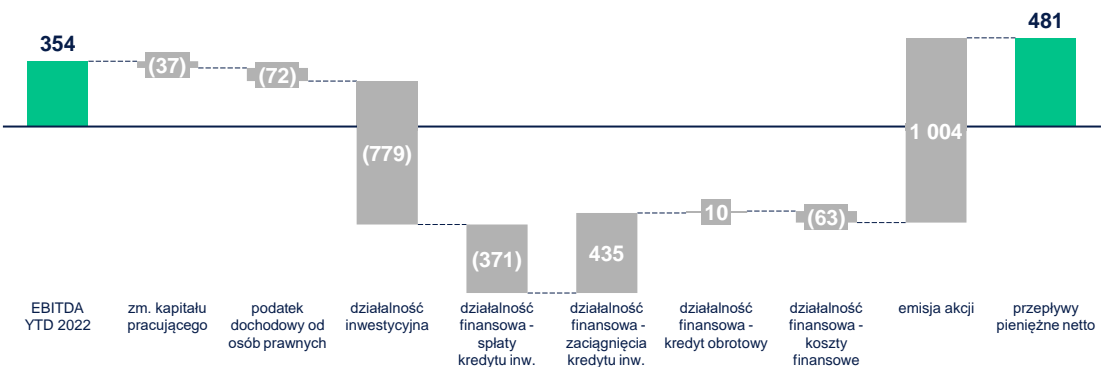
Przepływy pieniężne Grupy Polenergia

Przepływy pieniężne Grupy w 4 kwartale 2022 r.



- ▶ **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Głównie nakłady inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych (-167,3m), w tym 35,2m w projekcie Dębsk, 87,0m w projekcie Grabowo i 31,6m w projekcie Piekło oraz nakłady inwestycyjne w Polenergia Dystrybucja (-8,5m) oraz w pozostałych spółkach (-4,0m).
- ▶ **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego i odsetek w segmencie lądowych farm wiatrowych i fotowoltaiki (-51,3m). Zaciągnięcie kredytu inwestycyjnego w spółkach projektowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (214,0m). Zmiana kredytu obrotowego/ kredytu VAT (-13,8m). Pozostałe przepływy w kwocie (-2,0m).

Przepływy pieniężne Grupy narastająco



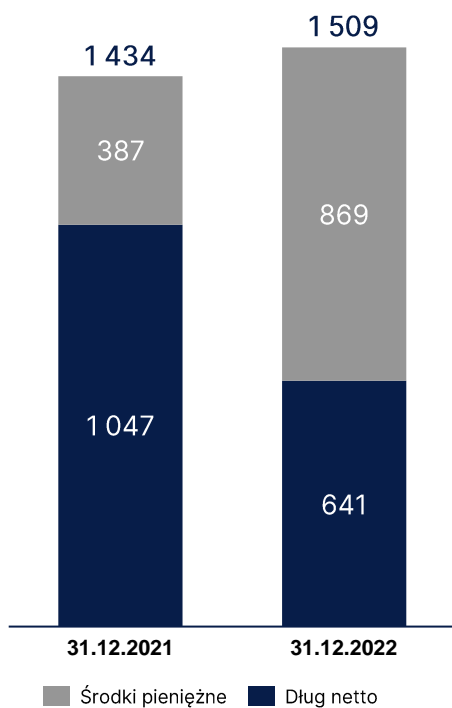
- ▶ **Przepływy środków z działalności inwestycyjnej:** Głównie nakłady inwestycyjne poniesione w projektach farm wiatrowych i fotowoltaicznych (-625,2m) w tym 215,9m w projekcie Grabowo oraz 75,5m w projekcie Piekło, dopłaty do morskich farm wiatrowych (-110,5m), płatność za Polenergia Fotowoltaika (-7,6m) oraz nakłady inwestycyjne w Polenergia Dystrybucja (-24,8m) oraz w pozostałych spółkach (-10,9m).
- ▶ **Przepływy środków z działalności finansowej:** Harmonogramowa spłata kredytu inwestycyjnego i odsetek w segmencie lądowych farm wiatrowych i fotowoltaiki (-154,7m). Spłata finansowania pomostowego (-250m). Zaciągnięcie kredytu inwestycyjnego w projektach lądowych farm wiatrowych i fotowoltaicznych (425,8m). Zmiana kredytu obrotowego/kredytu VAT (+9,5m). Emisja akcji (1 .003,9m). Płatności zobowiązań z tytułu leasingu, odsetek w pozostałych segmentach oraz inne w kwocie -20,0m.



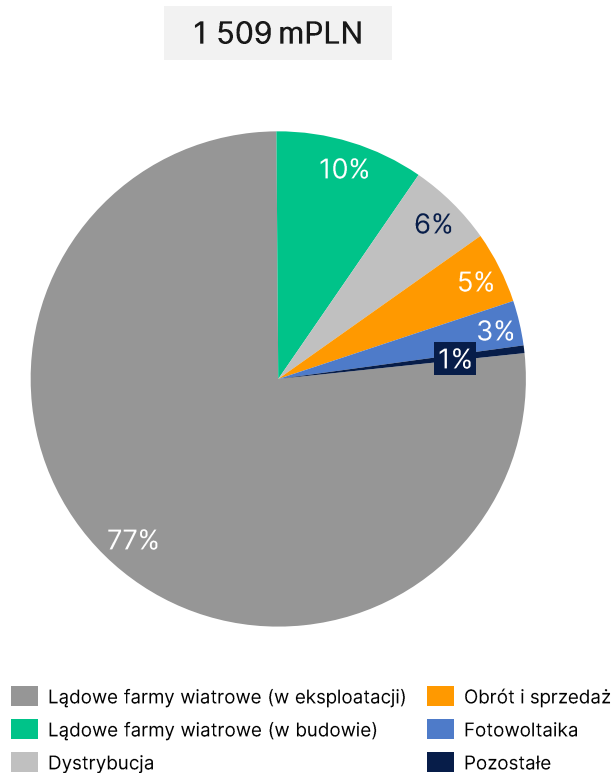
WYSOKIE NAKŁADY NA INWESTYCJE W SEGMENTIE FARM WIATROWYCH I FOTOWOLTAICZNYCH FINANSOWANE DŁUGIEM.

Struktura zadłużenia Grupy Polenergia na dzień 31 grudnia 2022 roku

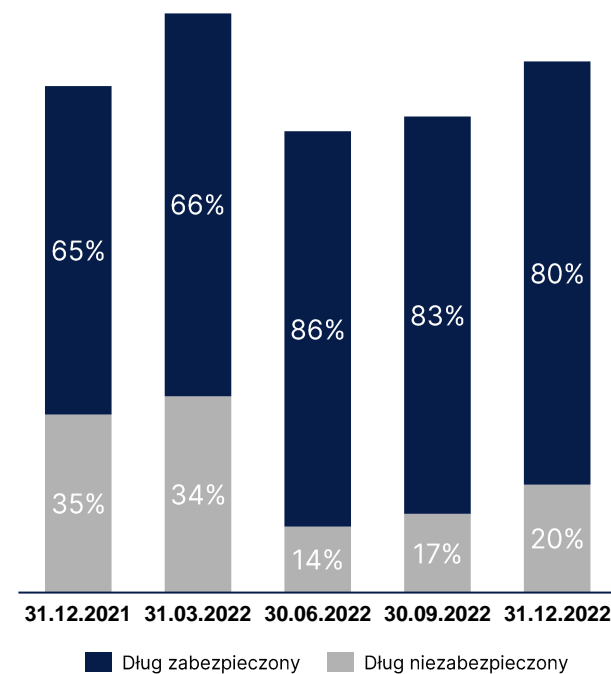
Zadłużenie brutto (mln PLN)



Struktura zadłużenia według segmentów



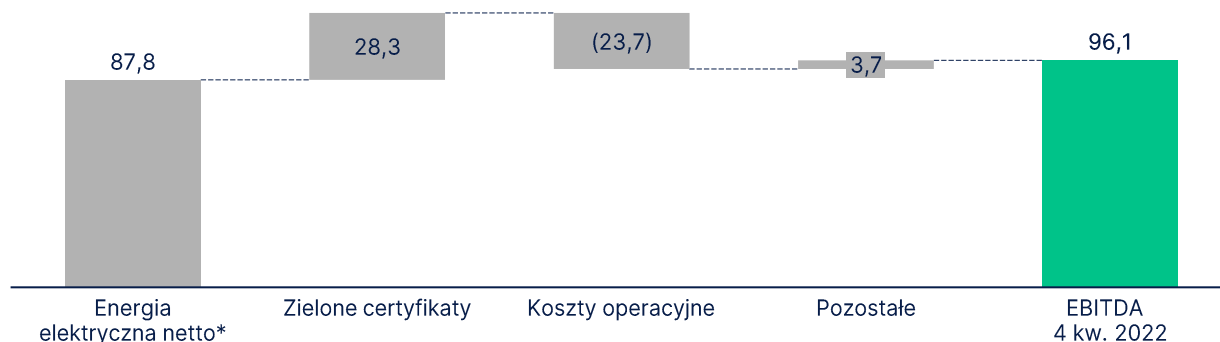
Struktura zadłużenia – zabezpieczenie stopy procentowej



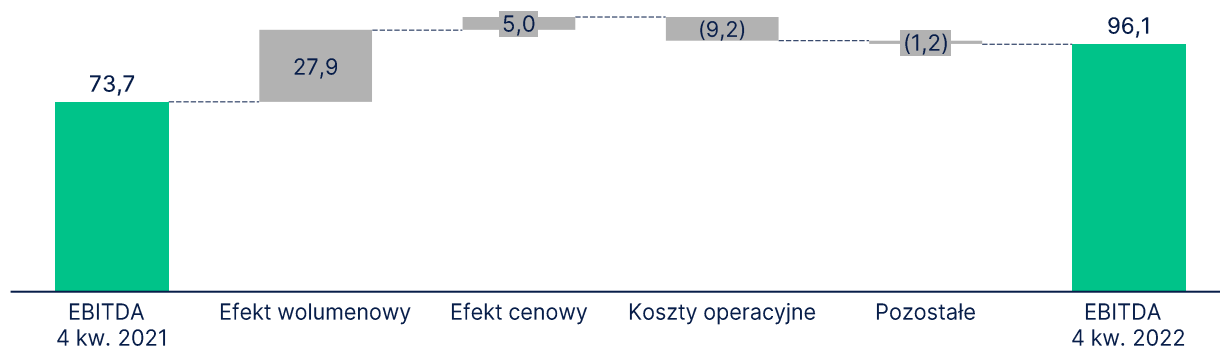
SPADEK DŁUGU NETTO W PORÓWNIANIU Z KOŃCEM 2021 R. Z UWAGI NA WZROST SALDA ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH, BRAK RYZYKA WALUTOWEGO W STRUKTURZE ZADŁUŻENIA. KOSZT DŁUGU ZABEZPIECZONY W 80% DLA KREDYTÓW BANKOWYCH, Z CZEGO W 87% DLA KREDYTÓW INWESTYCYJNYCH.

Lądowe farmy wiatrowe – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wyższy wolumen produkcji energii elektrycznej z uwagi na budowę nowych FW (Kostomłoty i Dębask) częściowo skompensowany niższym wolumenem produkcji energii elektrycznej pozostałych farm operacyjnych o 36 GWh.
- ▶ Wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej na poziomie segmentu (o 41,1 PLN/MWh, wyłączając efekt Dębaska i Kostomłotów).
- ▶ Wzrost cen sprzedaży zielonych certyfikatów na poziomie segmentu (o 41,8 PLN/MWh).
- ▶ Koszty operacyjne w 4. kwartale 2022 r. wyższe niż w 4. kwartale 2021 r. głównie z uwagi na uwzględnienie kosztów związanych z utrzymaniem farm wiatrowych Dębask oraz Kostomłoty, wyższe koszty serwisu technicznego oraz wyższe koszty energii na potrzeby własne.
- ▶ W pozycji „Pozostałe” został uwzględniony zwrot nadpłaconego podatku od nieruchomości za 2017r. w farmie wiatrowej Gawłowice
- ▶ Przychody z tytułu przyznanых, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów* oraz koszty sprzedaży z nimi związane są prezentowane bez uwzględnienia korekty MSSF 15 (w odróżnieniu od prezentacji w skonsolidowanym raporcie rocznym).

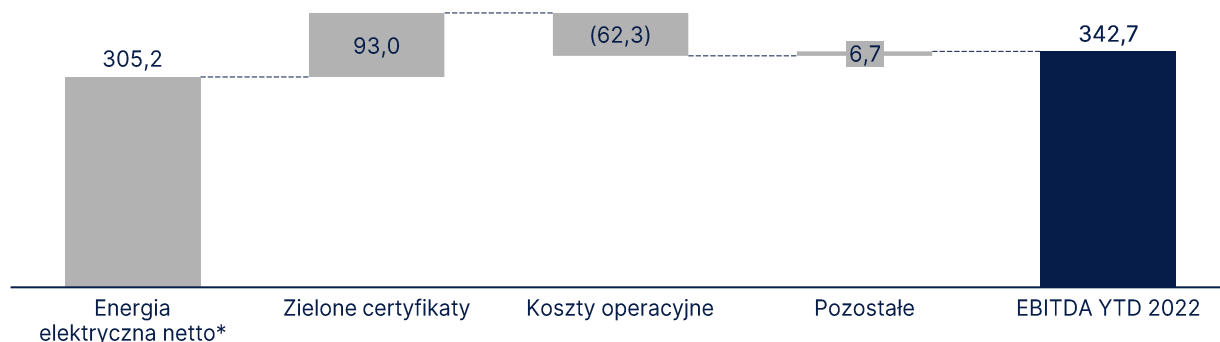


WYŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI ORAZ CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ZIELONYCH CERTYFIKATÓW, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANE PRZEZ WYŻSZE KOSZTY OPERACYJNE.

* Pojęcie wyjaśnione w słowniku skrótów

Lądowe farmy wiatrowe – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Wolumen produkcji energii netto wyższy o 328 GWh z uwagi na budowę nowych FW (Kostomłoty i Dębask) oraz uwzględnienie w 2022 r. całorocznej produkcji farmy wiatrowej Szymankowo, która rozpoczęła eksploatację w 3 kw. 2021 r.
- ▶ Wolumen produkcji zielonych certyfikatów niższy w 2022 r. z uwagi na zakończenie systemu wsparcia zielonych certyfikatów w farmie wiatrowej Dipol.
- ▶ Wzrost cen sprzedaży energii elektrycznej na poziomie segmentu (o 19,0 PLN/MWh, wyłączając efekt Dębska i Kostomłotów).
- ▶ Wzrost ceny sprzedaży zielonych certyfikatów na poziomie segmentu (o 14,2 PLN/MWh).
- ▶ Koszty operacyjne w 2022 r. wyższe niż w roku ubiegłym głównie z uwagi na uwzględnienie kosztów związanych z utrzymaniem farm wiatrowych Szymankowo, Dębask i Kostomłoty, wyższe koszty serwisu technicznego oraz energii na potrzeby własne.
- ▶ Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów* oraz koszty sprzedaży z nimi związane są prezentowane bez uwzględnienia korekty MSSF 15 (w odróżnieniu od prezentacji w skonsolidowanym raporcie rocznym).

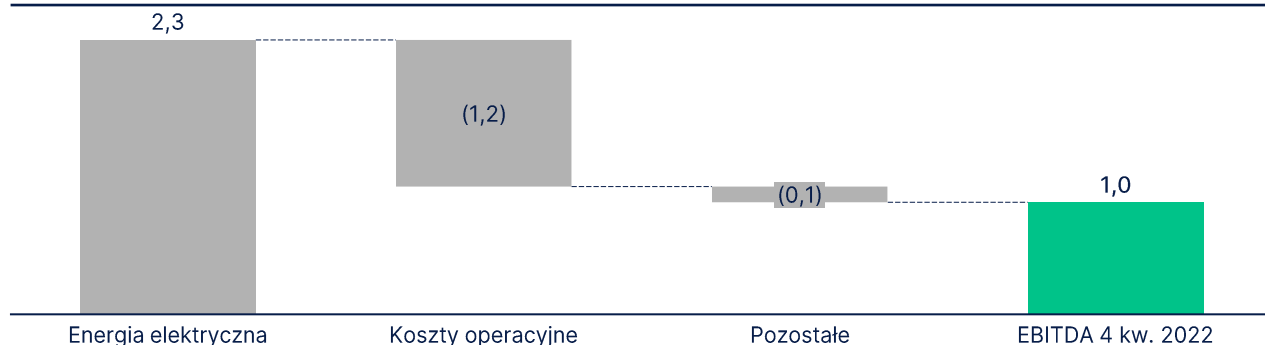


WYŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI ORAZ WYŻSZE CENY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ZIELONYCH CERTYFIKATÓW, CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANE PRZEZ WYŻSZE KOSZTY OPERACYJNE

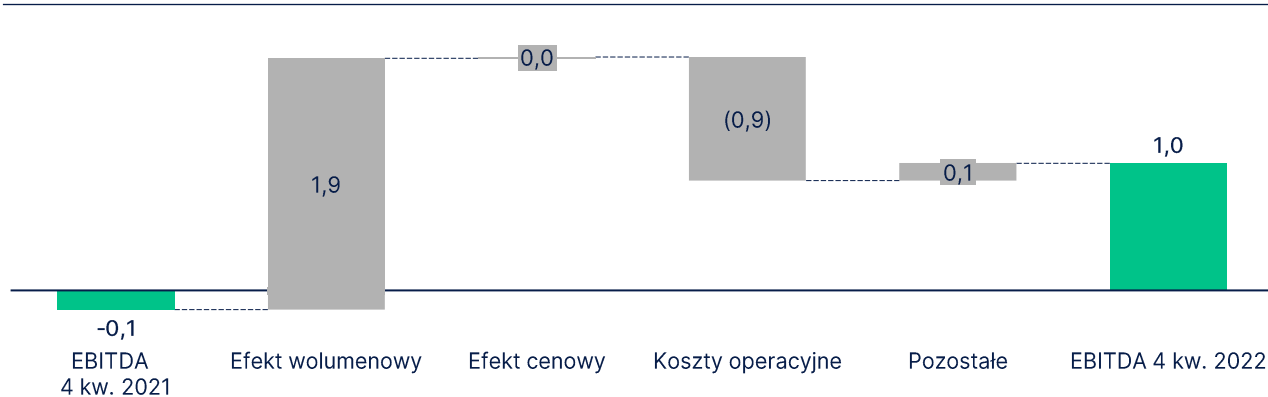
* Pojęcie wyjaśnione w słowniku skrótów

Fotowoltaika – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

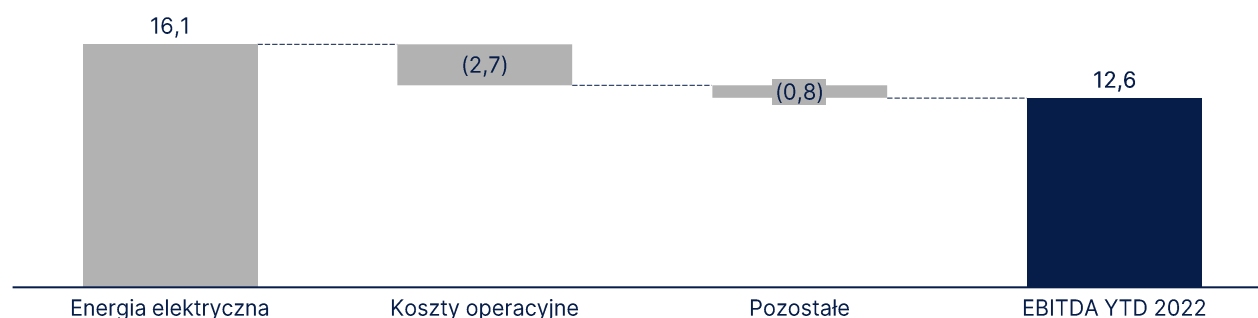
- ▶ Na wynik w segmencie składają się przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wygenerowane w ramach farm PV Sulechów I (8 MW), Sulechów II (11,7 MW) oraz Sulechów III (9,8 MW) oraz zenergetyzowanej we wrześniu 2022 farmy Buk (6,4 MW).
- ▶ Wynik EBITDA segmentu w czwartym kwartale 2022 roku był na wyższym poziomie w porównaniu do wyniku czwartego kwartału 2021 (+1,1mPLN) z uwagi na dokonanie energetyzacji trzech nowych obiektów - Sulechów II oraz Sulechów III pod koniec 1. kw. 2022 r oraz Buk w 3. kw. 2022 r.
- ▶ Wolumen wyprodukowany w 4. kw. 2022 przez Sulechów I rozliczany był w całości w ramach systemu aukcyjnego.
- ▶ W przypadku obiektów Sulechów II i III oraz Buk energia elektryczna sprzedawana była po stałej cenie zabezpieczonej do końca 2022 roku.



WZROST WYNIKU W ZWIĄZKU Z WEJŚCIEM W FAZĘ OPERACJI OBIEKTÓW SULECHÓW II , SULECHÓW III ORAZ BUK.

Fotowoltaika – narastająco

EBITDA build-up



Komentarz

- ▶ Wynik EBITDA segmentu PV po czterech kwartałach 2022 r. był wyższy o 11,1 mPLN w porównaniu do analogicznego okresu 2021 roku z uwagi na dokonanie w 2022 r. energetyzacji trzech nowych obiektów - Sulechów II oraz Sulechów III pod koniec 1. kw. 2022 r oraz projektu Buk w 3. kw. 2022 r. oraz ich produkcję rozruchową w 2. i 3. kwartale.
- ▶ Część wolumenu Sulechowa I wyprodukowanego w 2022 r. było rozliczane w ramach systemu wsparcia, a pozostała część sprzedawana po względnie wyższych cenach rynkowych.

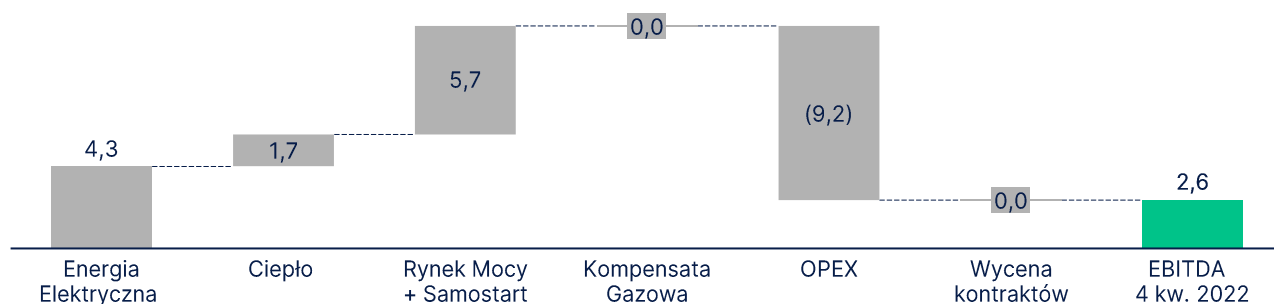
EBITDA bridge



WZROST WYNIKU W ZWIĄZKU Z WEJŚCIEM W FAZĘ OPERACJI OBIEKTÓW SULECHÓW II , SULECHÓW III ORAZ BUK.

Gaz i czyste paliwa – 4. kwartał

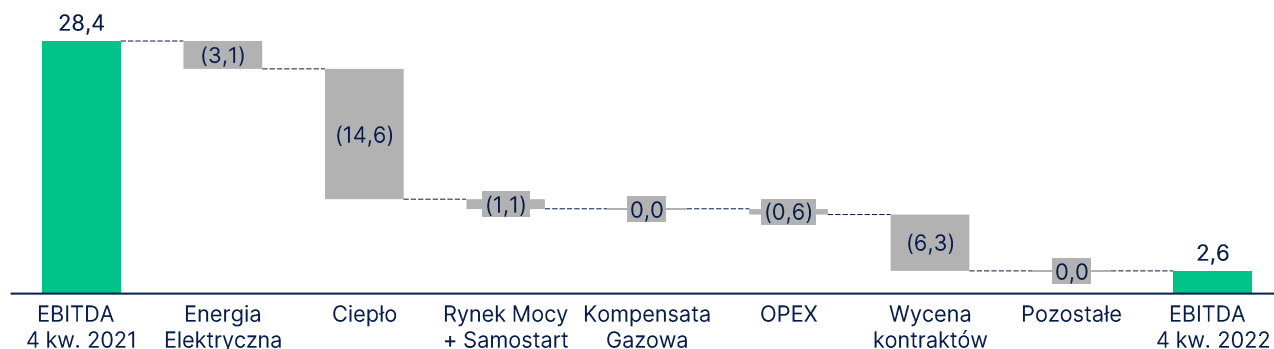
EBITDA build-up



Komentarz

- ▶ Niższy wynik na energii elektrycznej (uwzględniając wycenę kontraktów) w efekcie procesu optymalizacji pracy ENS (w 4 kw. 2021 r. głównie wycena transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż ENS dla części 2023 r. oraz ich „odwrócenie” = 6,3mln zł) oraz niższa marża na usłudze GWS w 4 kw. 2022.
- ▶ Niższy wynik na ciepłe wynika z wyższych kosztów gazu i CO2 w 2022, oraz dodatkową rekompensatę otrzymaną w grudniu 2021 (w wys. 13,4m) na poczet wyższych kosztów gazu i CO2 w roku 2022.
- ▶ Niższe przychody z rynku mocy w związku z niższą ceną w roku 2022.

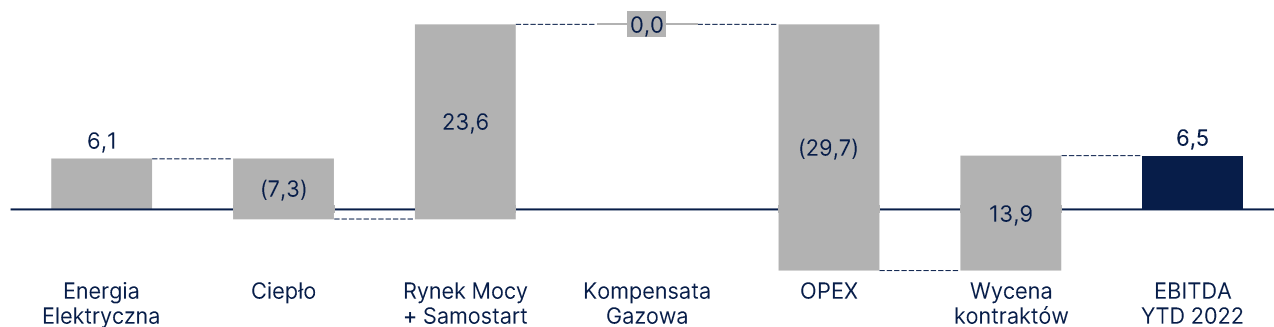
EBITDA bridge



NIŻSZA EBITDA Z UWAGI NA NIŻSZĄ OPTIMALIZACJĘ NA PROCESIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ NIŻSZY WYNIK NA CIEPLE.

Gaz i czyste paliwa – narastająco

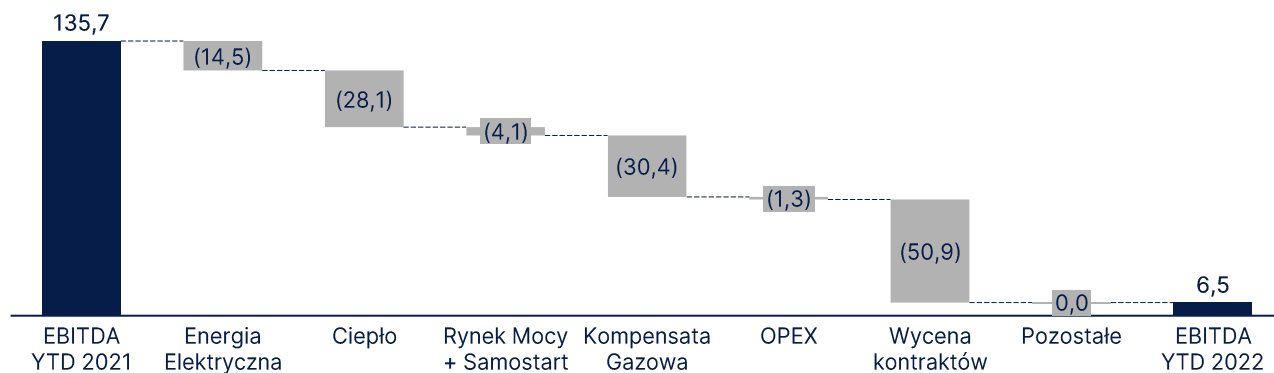
EBITDA build-up



Komentarz

- ▶ Niższy wynik na energii elektrycznej (uwzględniając wycenę kontraktów) w efekcie procesu optymalizacji pracy ENS (głównie wycena w 2021 r. transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż ENS oraz ich „odwrotu” dla 3 i 4 kw. 2021 r., dla 2022 r. i części roku 2023, razem = 64,8 mln oraz wycena w 2022 r. transakcji zabezpieczających i odwróconych dotyczących pozostałej części roku 2023 = 13,9mln), powiększony przez niższą korektę końcową rekompensaty kosztów osieroconych ujętą w 2021 r. (-9m).
- ▶ Niższy wynik na ciepłe wynika z wyższych kosztów gazu i CO2 w 2022, oraz dodatkową rekompensatę otrzymaną w grudniu 2021 (w wys. 13,4m) na poczet wyższych kosztów gazu i CO2 w roku 2022
- ▶ Niższe przychody z rynku mocy w związku z niższą ceną w roku 2022.
- ▶ Roczna (i ostatnia) korekta rekompensaty kosztów gazu za 2020 r. (30,4m) ujęta w 2021 r.

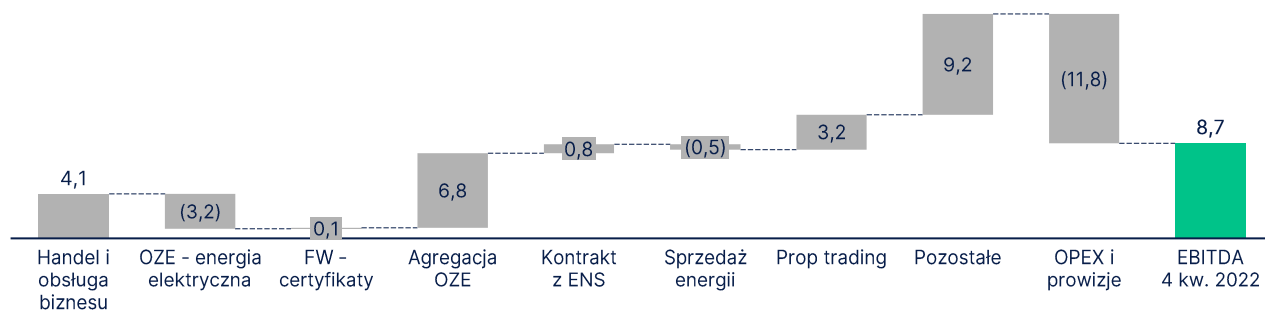
EBITDA bridge



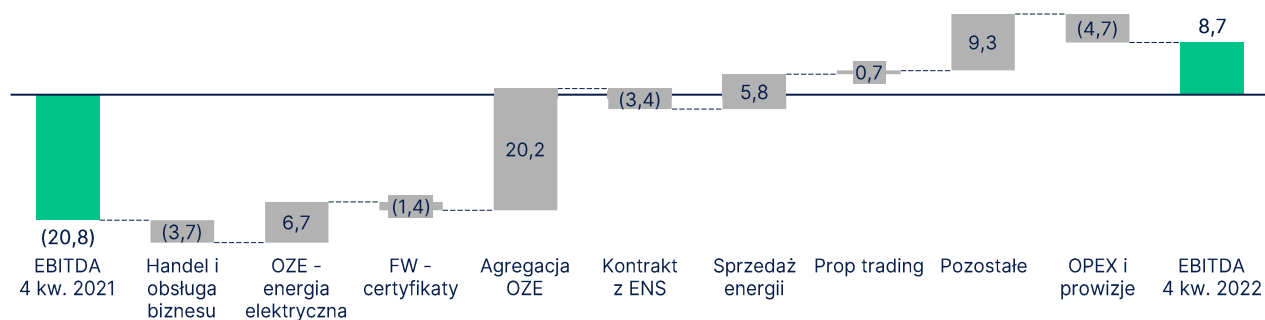
NIŻSZA EBITDA Z UWAGI NA NIŻSZĄ OPTIMALIZACJĘ NA PROCESIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ NIŻSZY WYNIK NA CIEPLE.

Obrót i sprzedaż – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

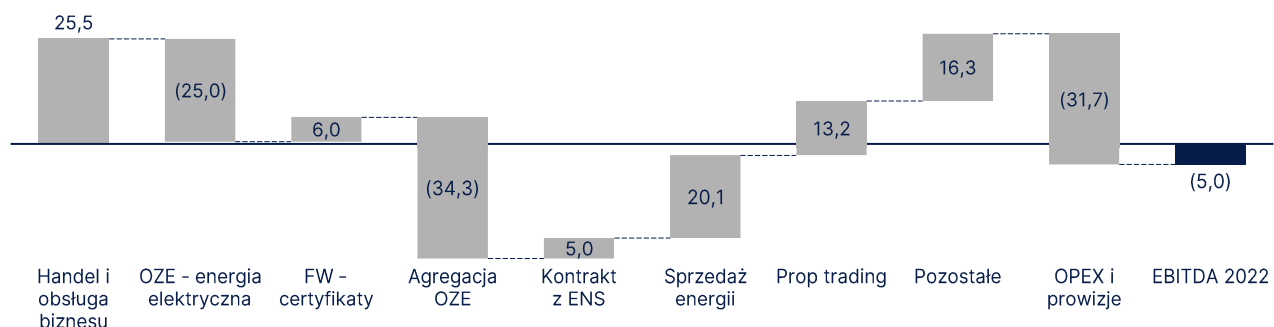
- ▶ Wzrost wyniku EBITDA w obszarach:
 - handlu energią z aktywów OZE wskutek wyższych cen sprzedaży energii elektrycznej i niższego wpływu kosztów profilu wiatrowego (względem zabezpieczonej ceny sprzedaży) oraz wyższego wolumenu za sprawą wzrostu portfela projektów wytwórczych,
 - agregacji OZE głównie w konsekwencji zawarcia porozumień z klientami częściowo kompensujących negatywną marżę wcześniejszych okresów 2022 roku oraz niższego wpływu wysokich kosztów profilu,
 - sprzedaży energii głównie w konsekwencji rozpoznania w 2021 roku negatywnego wyniku z wyceny transakcji terminowych,
 - sprzedaży rozwiązań w zakresie energetyki prosumenckiej, w tym paneli fotowoltaicznych i pomp ciepła,
- ▶ Wzrost wyniku EBITDA częściowo skompensowany przez:
 - niższy wynik na handlu energią elektryczną i obsłudze biznesu,
 - niższy wpływ optymalizacji ENS skutkujących w 4. kwartale 2021 roku wyceną transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż na kolejne okresy,
 - wyższych kosztów operacyjnych w związku ze wzrostem skali działalności.



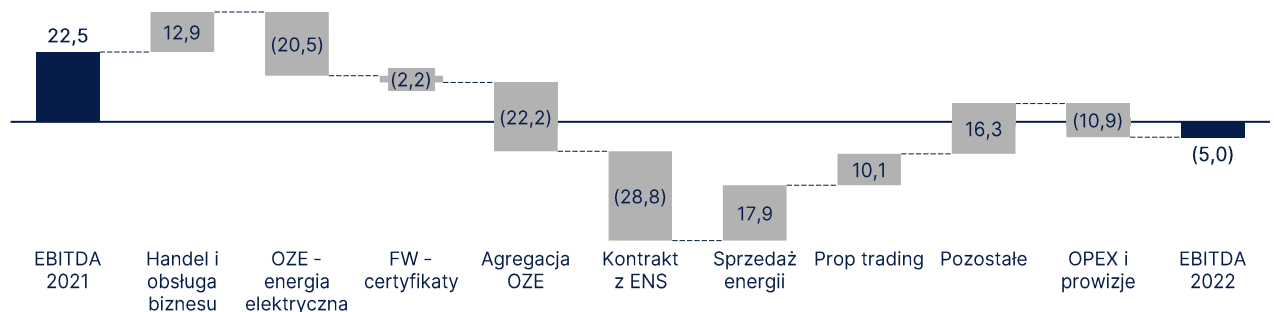
WZROST WYNIKU NA HANDLU ENERGIĄ Z AKTYWÓW GRUPY I AGREGACJI OZE ORAZ SPRZEDAŻY W ENERGETYCE PROSUMENCKIEJ

Obrót i sprzedaż – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

▶ Spadek wyniku EBITDA wskutek:

- o niższego wpływu obsługi kontraktu ENS w związku z dokonanymi w 2021 r. optymalizacjami ENS skutkującymi wyceną transakcji terminowych zabezpieczających produkcję i sprzedaż na kolejne okresy,
- o niższego wyniku na agregacji OZE w konsekwencji istotnego wzrostu kosztu profilu oraz odchyłeń wolumenowych względem pozycji zabezpieczającej sprzedaż,
- o niższego wyniku na handlu energią z aktywów OZE wskutek wzrostu kosztu profilu oraz odchyłeń wolumenowych produkcji farm wiatrowych względem pozycji zabezpieczającej sprzedaż,
- o wyższych kosztów operacyjnych w związku ze wzrostem skali działalności.

▶ Spadek wyniku EBITDA częściowo skompensowany przez:

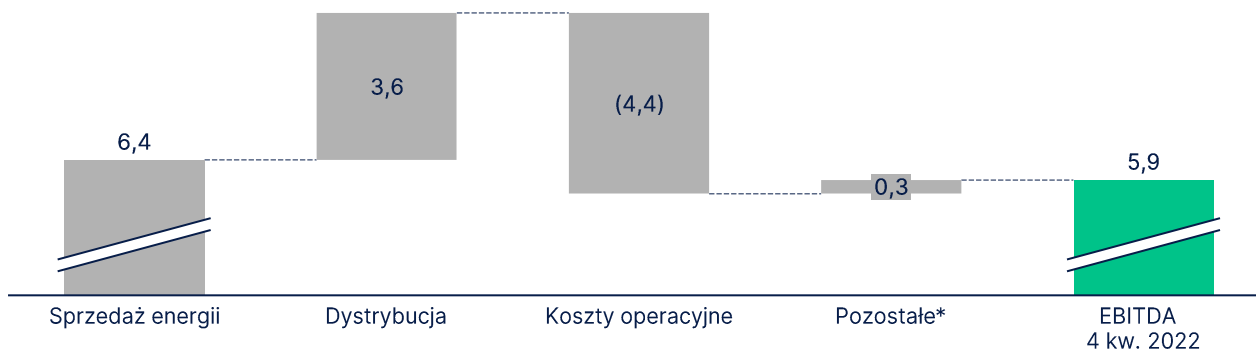
- o wzrost marży portfela handlowego i obsługi biznesu wskutek m.in. realizacji krótkoterminowej strategii na rynkach,
- o wyższy wynik na sprzedaży energii związany głównie z wyższym wynikiem na wycenie transakcji terminowych,
- o wyższy wynik działalności proprietary trading na rynkach energii i gazu,
- o dodatkową marżę na sprzedaży rozwiązań w zakresie energetyki prosumenckiej, w tym paneli PV i pomp ciepła.



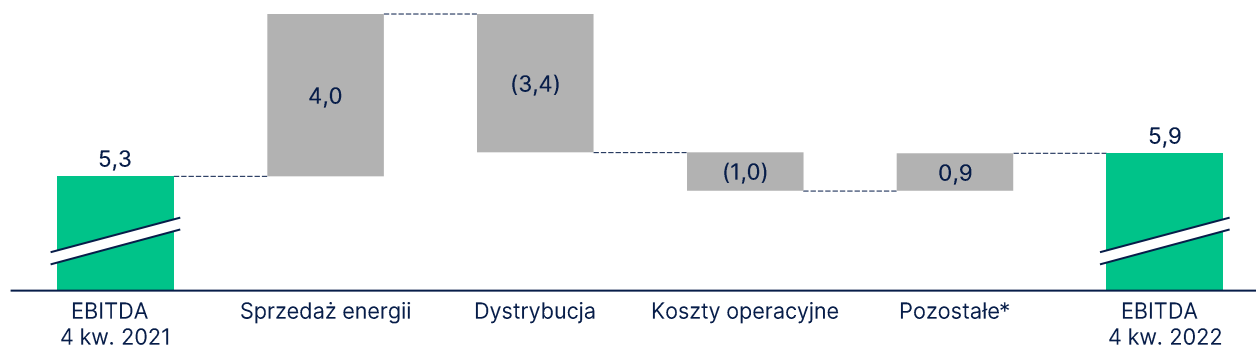
NIŻSZA MARŻA NA KONTRAKCIE Z ENS POPRZEZ ROZPOZNANIE WYNIKU NA OPTYMALIZACJACH PRZYSZŁYCH OKRESÓW W 2022 ROKU, AGREGACJI OZE I HANDLU ENERGIĄ Z AKTYWÓW OZE WSKUTEK M.IN. WZROSTU KOSZTU PROFILU CZĘŚCIOWO SKOMPENSOWANE PRZEZ WYŻSZY WYNIK NA SPRZEDAŻY ENERGII ORAZ SPRZEDAŻY W ENERGETYCE PROSUMENCKIEJ

Dystrybucja – 4. kwartał

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Segment dystrybucji zanotował wzrost wyniku EBITDA o 0,6 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
 - wyższej marży jednostkowej na sprzedaży energii,
- ▶ częściowo skompensowany przez:
 - wyższe koszty operacyjne głównie na skutek wzrostu skali działalności,
 - niższą marżę na dystrybucji energii elektrycznej wynikającą z niższych przychodów z opłat przyłączeniowych oraz korekty kosztów za rok 2022.

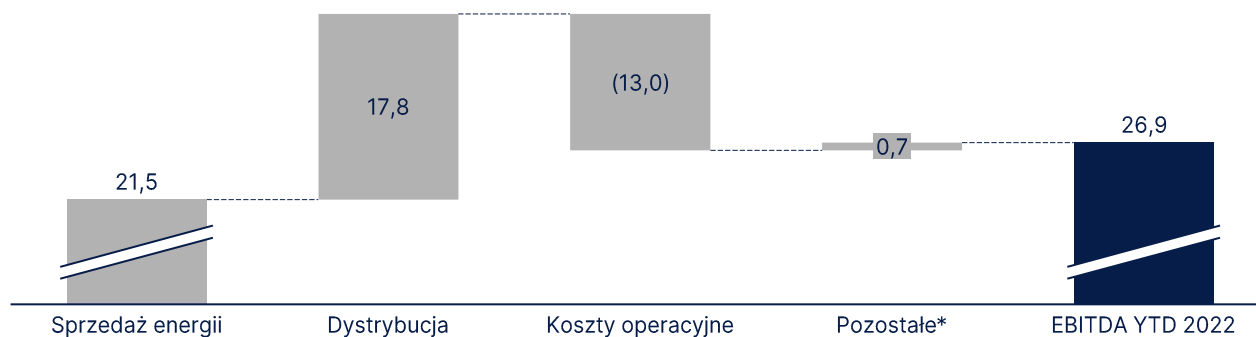


WZROST EBITDA ZE WZGLĘDU NA WYŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII.

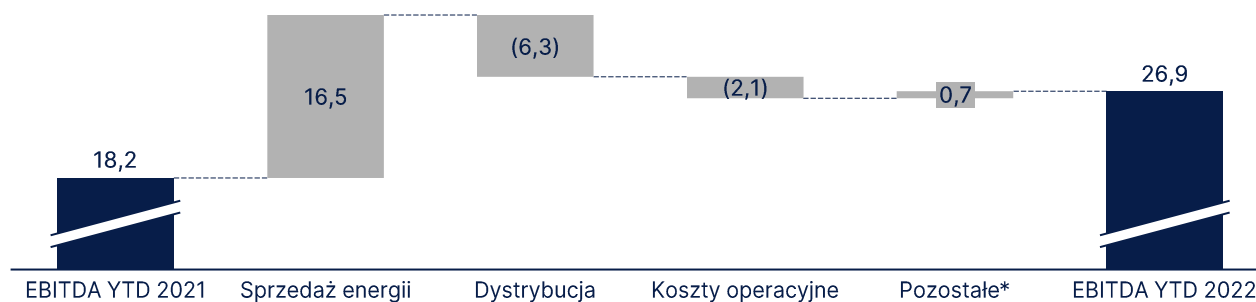
* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

Dystrybucja – narastająco

EBITDA build-up



EBITDA bridge



Komentarz

- ▶ Segment dystrybucji zanotował wzrost wyniku EBITDA o 8,8 mln zł w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, co jest głównie konsekwencją:
 - wyższej marży jednostkowej na sprzedaży energii,
- ▶ częściowo skompensowany przez:
 - niższą marżę na dystrybucji energii elektrycznej – w II kwartale 2022 miały miejsce korekty przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych spowodowane zmianami harmonogramu realizowanych inwestycji u klientów oraz w IV kwartale miała miejsce korekta kosztów za rok 2022.
 - wyższe koszty operacyjne wynikające ze wzrostu skali działalności,
 - koszty poniesione na realizację pilotażowego projektu w zakresie elektromobilności.






WZROST EBITDA ZE WZGLĘDU NA WYŻSZĄ MARŻĘ NA SPRZEDAŻY ENERGII.

* Uwzględnia wynik Polenergii Kogeneracja i Polenergii eMobility

Status realizacji strategii Grupy




Status realizacji strategii Grupy (1/3)

Farma wiatrowa Dębask uzyskała koncesję na wytwarzanie energii. Grupa kontynuuje realizację projektów farm wiatrowych o mocy 57 MW oraz przygotowuje do budowy farmy fotowoltaiczne o mocy 92 MW.

Obszar	Status
 <p>Farmy wiatrowe na lądzie</p>	<p>Projekty w zaawansowanej fazie rozwoju:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Budowa farm wiatrowych Kostomłoty i Dębask została zakończona. Oba projekty uzyskały pozwolenie na użytkowanie oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej ▶ Grupa prowadzi prace w celu realizacji dwóch projektów farm wiatrowych o łącznej mocy 57 MW, które uzyskały wsparcie w ramach aukcyjnego systemu wsparcia OZE. Projekty farmy wiatrowej Piekło oraz farmy wiatrowej Grabowo, znajdują się w fazie budowy. Prace budowlane zostały rozpoczęte pod koniec marca 2022 r. Wykonane zostały prace fundamentowe, drogowe oraz kablowe. W obu farmach zmontowane zostały wszystkie turbiny, obecnie trwają prace odbiorowe i rozruchowe turbin. Zakończenie budowy tych projektów planowane jest na II połowę 2023 roku.
 <p>Fotowoltaika</p>	<p>Projekty we wczesnej fazie rozwoju:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Grupa przygotowuje do budowy Farmy Fotowoltaicznej Strzelino o mocy ok. 45 MW, który w grudniu 2021 roku uzyskał wsparcie w ramach aukcji OZE. W grudniu zawarto umowę EPC na budowę projektu a pozostałe kontrakty są w ostatniej fazie negocjacji. ▶ Polenergia Farma Wiatrowa Namysłów sp. z o.o., rozwijająca Farmę Fotowoltaiczną Szprotawa o docelowej łącznej mocy ok. 47 MW, wygrała grudniową aukcję OZE.
 <p>Farmy wiatrowe na morzu</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Projekty w zaawansowanej fazie rozwoju - MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III (łączna planowana moc ok. 1,4 GW): <ul style="list-style-type: none"> ▶ Wniosek notyfikacyjny MFW Bałtyk II jest obecnie procedowany przez Komisję Europejską. Przygotowywany jest wniosek notyfikacyjny dla projektu MFW Bałtyk III. ▶ MFW Bałtyk III otrzymał pozytywną decyzję RDOŚ w Gdańsku dotyczącą aktualizacji decyzji środowiskowej dla projektu. ▶ W grudniu 2022 roku spółki MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III zawarły umowy z Hitachi Energy Poland sp. z o.o., których przedmiotem są: wykonanie prac projektowych dla systemu elektrycznego MFW; dostawa lądowej stacji elektroenergetycznej w formule EPC; dostawa kompletnego systemu sterowania, sieci telekomunikacyjnej, wszystkich urządzeń wysokiego napięcia w morskiej i lądowej stacji elektroenergetycznej; analizy systemowe oraz integracja wszystkich urządzeń od innych wykonawców, a także prace przyłączeniowe ▶ Projekty we wczesnej fazie rozwoju: <ul style="list-style-type: none"> - Kontynuacja prac w projekcie MFW Bałtyk I, mająca na celu przygotowanie projektu do aukcji. - Kontynuacja prac przygotowawczych dla projektu morskiej farmy wiatrowej na litewskich obszarach morskich o mocy 700 MW, mająca na celu przygotowanie projektu do aukcji.


Status realizacji strategii Grupy (2/3)

Trwa intensywny rozwój działalności Grupy, Polenergia eMobility rozpoczęła sprzedaż usługi ładowania ze stacji własnych.

Obszar	Status
 <p data-bbox="253 544 416 576">Dystrybucja</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Polenergia Dystrybucja realizuje IV plan inwestycyjny na lata 2021-2026 o łącznej wartości 105 mln zł zgodnie z wcześniej przyjętym harmonogramem. ▶ Polenergia eMobility rozpoczęła sprzedaż usługi ładowania na stacjach własnych. Do użytkowania zostały oddane pierwsze 3 lokalizacje, a w trakcie budowy są kolejne. W systemie software zostały podłączone pierwsze stacje prywatne zarządzane przez Polenergię eMobility. Spółka kontynuuje rozwój funkcjonalności systemu oraz aplikacji klienckiej oraz zabezpiecza kolejne lokalizacje pod stacje publiczne. Spółka aplikowała w trzech programach związanych z dofinansowaniem z NFOŚiGW.
 <p data-bbox="253 767 517 799">Gaz i czyste paliwa</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▶ W 2022 roku Elektrociepłownia Nowa Sarzyna jako uczestnik Rynu Mocy kontynuuje świadczenie obowiązku mocowego zgodnie z umową zawartą z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi oraz świadczenie usługi samostartu i odbudowy systemu dla PSE. ENS bierze również udział we wtórnym rynku mocy, w ramach którego dochodzi do obrotu obowiązkami mocowymi oraz do realokacji obowiązków mocowych między dostawcami mocy. Dodatkowo, w 1, 3 i 4 kw. 2022 elektrociepłownia świadczyła na rzecz PSE usługi Generacji Systemowej Wymuszonej (GWS). Dzięki zabezpieczonym na rok 2022 a następnie "odwróconym" kontraktom na sprzedaż energii oraz zakup gazu i CO₂, zgodnie z umową SLA (Service Level Agreement), blok gazowo-parowy nie pracuje obecnie na rynku energii (poza usługami systemowymi) zaś ciepło jest produkowane w kotłowni pomocniczej. W przypadku pojawienia się pozytywnego CSS, ENS wróci do produkcji energii sposób dynamiczny dzięki zoptymalizowanemu modelowi operacyjnemu. ▶ Polenergia rozwija wielkoskalowy 100 MW projekt produkcji i magazynowania wodoru wytwarzanego w procesie elektrolizy wody z udziałem własnej energii odnawialnej. ▶ ENS przygotowuje się do produkcji odnawialnego wodoru i do współspalania gazu ziemnego z wodorem oraz aktywnie bierze udział w tworzeniu i rozwijaniu Podkarpackiej Doliny Wodorowej.
 <p data-bbox="271 1094 499 1126">Obrót i sprzedaż</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Grupa modyfikuje realizację strategii w segmencie obrotu i sprzedaży dostosowując ją do zmiennych warunków rynkowych i rosnących kosztów zabezpieczania odbiorców końcowych i profilowania źródeł OZE. Z końcem 2022 roku wygasła część umów z obsługiwanymi klientami, a dalszy wzrost wolumenów sprzedaży jest uzależniony od rozwoju sytuacji rynkowej, która wymusza nadążną rekalkulację ryzyk i kosztów finansowych związanych z zabezpieczaniem pozycji odbiorców na rynku terminowym. Wprowadzane regulacje ograniczające ceny sprzedaży energii i odpisy na fundusz Zarządcy Rozliczeń w 2023 roku zahamowały w znacznej mierze możliwości dynamicznego rozwoju sprzedaży i działań związanych z agregacją zewnętrznych OZE. Spółka rozwija model sprzedaży w kontraktach długoterminowych cPPA bazujących na istniejących i nowobudowanych aktywach wytwórczych Grupy. ▶ Sukcesywnie realizowana jest działalność handlowa na rachunek własny na rynkach hurtowych (prop trading), a realizowane strategie tradingowe z pozytywnym efektem wykorzystują zmienność rynkową, przy zachowaniu restrykcyjnych miar pozwalających ograniczać ekspozycję na ryzyko. Rozwijana jest linia handlu ultrakrótkoterminowego (intraday) pozwalająca na wykorzystywanie zmienności cenowych związanych z fluktuującymi warunkami rynkowymi na krótko przed dostawą (pod wpływem np. awarii, czy zmian wietrzności, nasłonecznienia, zapotrzebowania). Spółka rozpoczęła rozwój działalności „structure trading” polegający na zawieraniu transakcji bilateralnych z podmiotami handlowymi działającymi na rynkach europejskich w zakresie sprzedaży, zakupu, magazynowania i przesyłu gazu ziemnego oraz energii elektrycznej. Działalność handlowa spółki objęta jest regulacjami o odpisach na rzecz Zarządcy Rozliczeń w związku z czym wyniki wszystkich linii biznesowych w 2023 roku będą pomniejszone o opłaty na rzecz Zarządcy Rozliczeń.

Status realizacji strategii Grupy (3/3)

Polenergia bierze aktywny udział we wsparciu humanitarnym uchodźców z Ukrainy, wspiera rozwój przyszłych kadr sektora energetycznego, szerzy edukację ekologiczną i klimatyczną oraz przygotowuje strategię ESG.

Obszar	Status
 <p data-bbox="275 533 674 596">Społeczna Odpowiedzialność Biznesu</p>	<p data-bbox="801 517 875 539">Spółka:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="801 552 2123 628">▶ angażuje się w pomoc humanitarną dla uchodźców z Ukrainy. Łącznie zrealizowano ponad 15 aktywności z obszaru pomocy doraźnej i długoterminowej, w tym finansowanie 7 stanowisk pracy dla uchodźczyń (psycholożek, rejestratorek i animatorek), które pracują z ukraińskimi dziećmi w Mazowieckim Centrum Neuropsychiatrii. <li data-bbox="801 641 2123 718">▶ aktywnie działa na rzecz wspierania rozwoju przyszłych kadr sektora energetycznego poprzez zaangażowanie w prowadzenie zajęć na Uniwersytecie Gdańskim (2 pracowników Polenergii prowadziło wykłady w 4Q) w ramach studiów podyplomowych: „Edukacja na rzecz zrównoważonego rozwoju: Morska energetyka wiatrowa (MEW)” <li data-bbox="801 730 2123 833">▶ wspiera bioróżnorodność – w celu poprawy warunków przyrodniczych w rejonie FW Kostomłoty sadzono drzewa przy gminnych punktach oświatowych. W rejonie FW Dębask posadzono drzewa i krzewy w parku miejskim w Żurominie. Trwają nadzory przyrodnicze nad budowami dwóch farm wiatrowych pozwalające na planowanie dodatkowych działań w obszarze bioróżnorodności. Podpisała umowę z UNEP/GRID-Warszawa na realizację działań ochrony ekosystemów w ramach prezentu dla planety w 2023 r. <li data-bbox="801 845 2123 890">▶ podejmuje działania na rzecz D&I – organizuje warsztaty dla pracowników Grupy z inkluzywności oraz języka inkluzywnego. W listopadzie i grudniu 2022 r. miały miejsce 2 takie warsztaty. <li data-bbox="801 903 2123 979">▶ podejmuje działania na rzecz zdrowia pracowników i ich rodzin: angażuje się w promocję spotkań psychoedukacyjnych dla rodziców współpracując z Mazowieckim Centrum Neuropsychiatrii: pracownicy Polenergii zostali zaproszeni na musical „Pan Niezwykły”, który traktował o zagrożeniach jakie czyhają na dzieci i młodzież w sieci. <li data-bbox="801 992 2123 1037">▶ prowadzi wolontariat pracowniczy – pomoc w tworzeniu „Wioski Świętego Mikołaja” dla podopiecznych Mazowieckiego Centrum Neuropsychiatrii oraz zaangażowanie w kompletowanie prezentów dla potrzebujących rodzin w ramach „Szlachetnej Paczki” <li data-bbox="801 1050 2123 1094">▶ angażuje się działania edukacji ekologicznej i klimatycznej – zorganizowano 6 webinarów dla pedagogów o ochronie środowiska, oraz organizuje wolontariat pracowniczy i wspiera konkursy w szkołach podstawowych na rzecz edukacji ekologicznej. <li data-bbox="801 1107 2123 1184">▶ podejmuje działania na rzecz umacniania relacji ze społecznościami lokalnymi – prowadzi dialog z przedstawicielami gmin i stowarzyszeniami działającymi w obrębie projektów Grupy. Zorganizowała suppliers day dla dostawców i wykonawców farm offshore, w którym wzięło ponad 100 przedsiębiorców. <li data-bbox="801 1197 2123 1241">▶ we współpracy z firmą doradczą prowadzi przygotowanie strategii ESG oraz raportu niefinansowego. Zorganizowano 4 warsztaty tematyczne dla pracowników Grupy, przeanalizowano spełnienie zasad Minimalnych gwarancji zgodnie z art. 18 Taksonomii UE. <li data-bbox="801 1254 2123 1311">▶ angażuje się w działania dobroczynne na rzecz fundacji i organizacji, które pomagają osobom starszym oraz ubogim i bezdomnym wspierając je finansowo, ale także ofiarując książki dla klimatu chorym dzieciom przebywającym w szpitalu.

Załącznik



Słownik skrótów



Pojęcie



Definicja

Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów	Przychody prezentowane bez uwzględnienia korekty wynikającej z MSSF 15 w celu zachowania przejrzystości danych, w szczególności efektu cenowego. Zgodnie z MSSF 15 przyznane świadectwa pochodzenia powinny być prezentowane jako pomniejszenie kosztu własnego sprzedaży w pozycji dochód z tytułu przyznanych świadectw pochodzenia, oraz koszt sprzedanych świadectw pochodzenia - w momencie sprzedaży. Przychody z tytułu przyznanych, ale jeszcze niesprzedanych zielonych certyfikatów zaprezentowane na slajdzie 18 i 19 obejmują rezerwy przychodowe tworzone w momencie produkcji świadectw pochodzenia, natomiast koszt własny sprzedaży nie jest o te przychody korygowany.
Energia elektryczna netto	Przychód z tytułu sprzedaży energii elektrycznej pomniejszony o koszt bilansowania i profilu
EBITDA	Zysk brutto minus przychody finansowe plus koszty finansowe plus amortyzacja plus odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych (w tym wartość firmy)
WRA	Wartość regulacyjna aktywów – wartość aktywów, w oparciu o którą Urząd Regulacji Energetyki wyznacza taryfę dystrybucyjną
WRA w drodze	Nakłady które zostały już poniesione, ale nie zostały odzwierciedlone w taryfie dystrybucyjnej. Ich włączenie nastąpi w kolejnych aktualizacjach taryfy
MW	Megawat
MWh,GWh	Megawatogodzina, Gigawatogodzina
TJ, GJ	Teradžul, Gigadžul
OZE	Odnawialne źródła energii
Proprietary trading	Handel na własny rachunek, z użyciem własnych środków
SLA	Service Level Agreement, umowa o gwarantowanym poziomie świadczenia usług
SEG	Social, Environment and Governance, Społeczeństwo, Środowisko i Zarządzanie
EHS	Environment, Health and Safety, Środowisko, Zdrowie i Bezpieczeństwo
YTD	Year-to-date, narastająco od początku roku
Ustawa zamrażająca	Ustawa o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, wprowadzona w dniu 7 października 2022 r.



Polenergia S.A.
ul. Krucza 24/26
00-526 Warszawa

Tel.: +48 22 522 3974
E-mail: POLENERGIAIR@polenergia.pl

Polenergia © 2022

