

# Wyniki finansowe Grupy Energa za I kwartał 2021 roku

[@EnergaSA](#)

[#Energa1Q21](#)

13 maja 2021 roku

# Grupa Energa w I kwartale 2021 roku

## Poprawa wyniku EBITDA

Dane finansowe (mln zł)		I kw. 2021	Zmiana r/r
	Przychody	3 460	+5%
	EBITDA	758	+33%
		716 <sup>1</sup>	+16%
Wynik netto	384	>100%	
	397 <sup>2</sup>	>100%	
Dane operacyjne		I kw. 2021	Zmiana r/r
	Produkcja energii elektrycznej	1,0 TWh	+28%
	Dystrybucja energii elektrycznej	5,8 TWh	+2%
	Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej	4,9 TWh	0%

<sup>1</sup> Dane skorygowane o zdarzenia jednorazowe

<sup>2</sup> Wynik przed odpisami, rezerwą na podatek odroczoney od różnic kursowych (ENERGA AB Finance) oraz udziałem w wyniku w spółkach konsolidowanych metodą praw własności

# Otoczenie rynkowe

## Duży wzrost cen uprawnień do emisji CO2

	I kw. 2021	Zmiana r/r
Ceny węgla kamiennego <sup>1</sup> (zł/GJ)	11,5	-4%
Ceny zielonych certyfikatów <sup>1</sup> (zł/MWh)	144,3	-2%
Ceny uprawnień do emisji <sup>1</sup> (EURO/tonę)	37,8	+84%
Ceny energii SPOT <sup>1</sup> (zł/MWh)	271,3	+55%
Produkcja krajowa ee (TWh)	43,1	+6%
Krajowe zużycie ee (TWh)	45,3	+4%

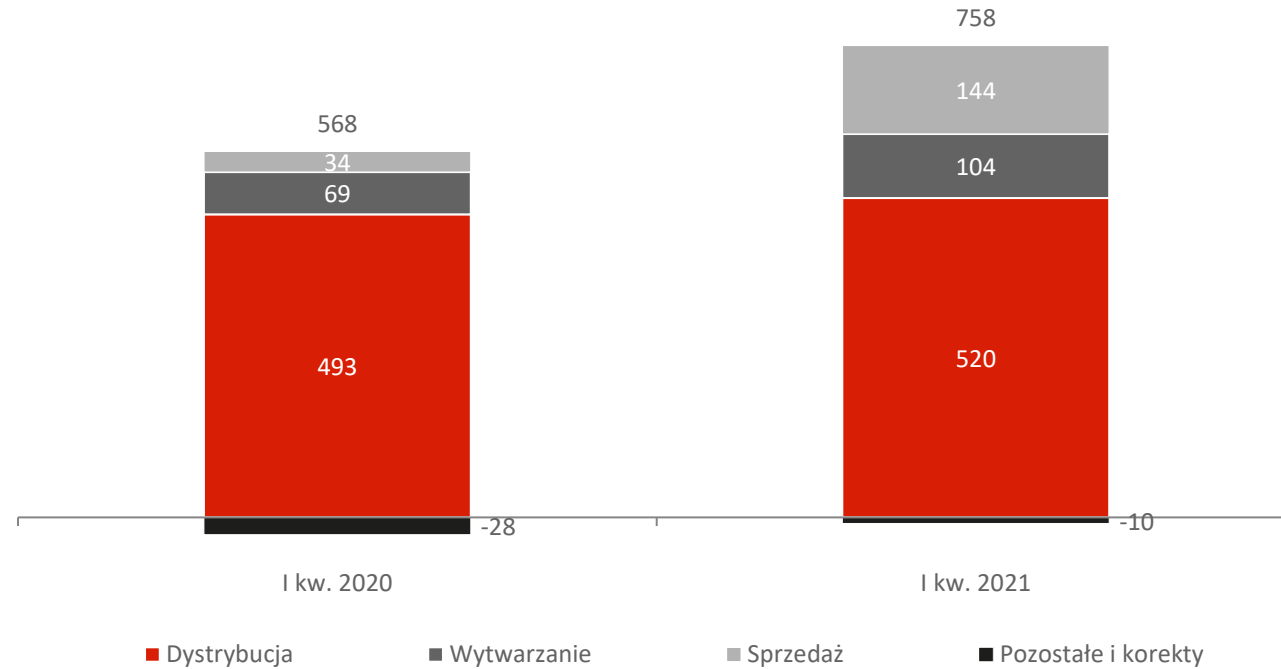
<sup>1</sup> Średnie ceny w okresie

Źródło: Polski Rynek Węgla, Towarowa Giełda Energii

# Struktura EBITDA Grupy Energa

## Wiodący udział Dystrybucji

EBITDA w podziale na Linie Biznesowe (mln zł)



# Nakłady inwestycyjne

## Wzrost o 4% r/r

Łączne nakłady inwestycyjne Grupy Energa w I kw. 2021 roku wyniosły 345 mln zł (o 4% więcej r/r).

Kluczowe inwestycje w Linii Biznesowej Dystrybucja w I kw. 2021 roku:

- 137 mln zł - rozbudowa sieci w związku z przyłączaniem nowych odbiorców,
- 18 mln zł - nakłady na rozbudowę sieci związaną z przepływami w sieci WN i przyłączaniem źródeł ee,
- 81 mln zł - modernizacja sieci dystrybucyjnej w celu poprawy niezawodności dostaw,
- 35 mln zł - inteligentne opomiarowanie i inne elementy wdrażania sieci inteligentnych

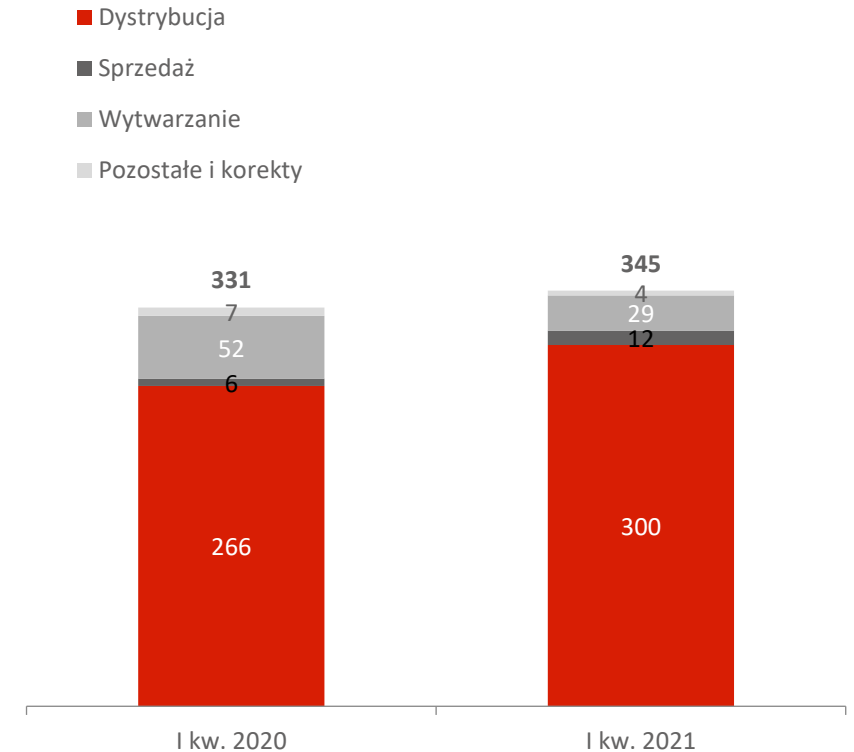
w wyniku których:

- przyłączono 15 tys. nowych odbiorców,
- wybudowano i zmodernizowano 597 km linii wysokiego, średniego i niskiego napięcia,
- przyłączono do sieci 175 MW nowych źródeł OZE,

Kluczowe inwestycje w Linii Biznesowej Wytwarzanie:

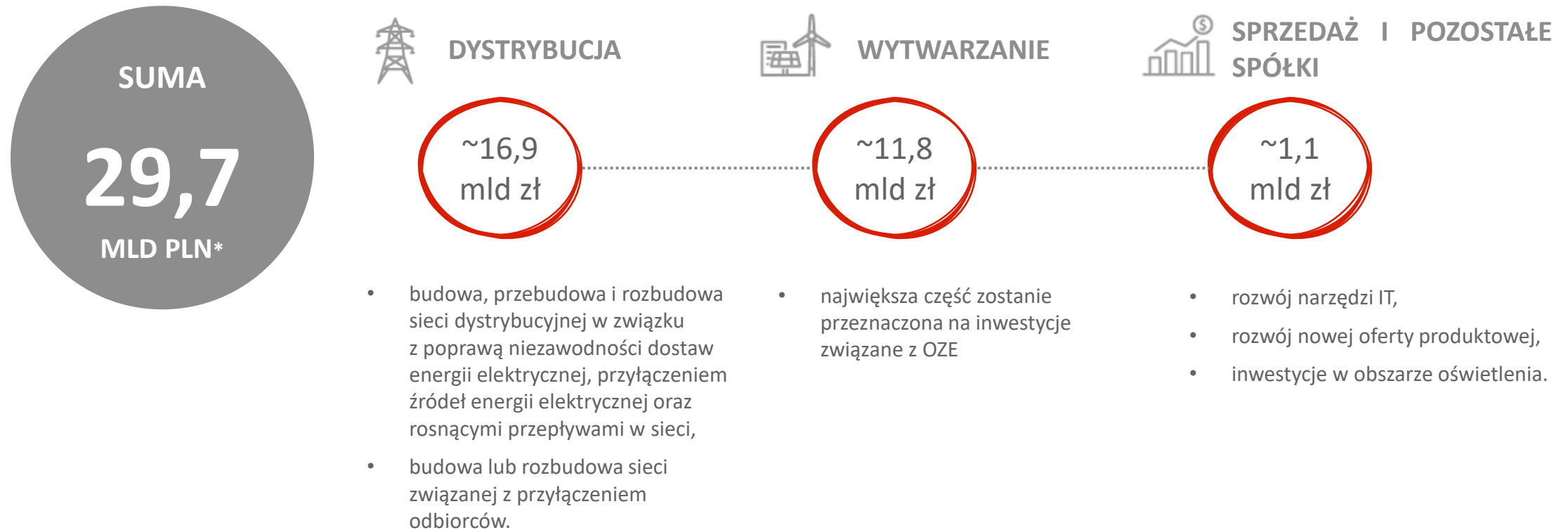
- 14 mln zł – Optymalizacja bloku biomasowego BB20 w Elblągu.

mln zł



# Wieloletni Plan Inwestycji Strategicznych Grupy Energa na lata 2021-2030

Wieloletni Plan Inwestycji Strategicznych Grupy na lata 2021-2030 („WPIS”) został przyjęty przez RN 27 kwietnia 2021 r. Nowa wersja została przygotowana w związku z ogłoszoną przez PKN ORLEN S.A., akcjonariusza strategicznego Energi, „Strategią Grupy Kapitałowej ORLEN do 2030 roku”. Ponadto aktualizacja WPIS wymagana jest w celu adaptacji do zachodzących i przewidywanych zmian w otoczeniu rynkowym i regulacyjnym oraz aktualizacji planu do bieżącego harmonogramu realizacji projektów inwestycyjnych.



\* Różnica w sumowaniu wynika z zaokrągleń.

# Kluczowe aktywne projekty inwestycyjne Grupy Energa (1/2)

Projekt	Moc (MW)	CAPEX (mln zł) Projektowy / Zrealizowany	Status prac	Planowane wdrożenie (rok)
Budowa Elektrowni CCGT Ostrołęka		w trakcie ustalania	Trwają negocjacje z generalnym wykonawcą w przedmiocie konwersji projektu na blok CCGT.	2025
CCGT Gdańsk		w trakcie ustalania	Kontynuowane są prace projektowe polegające na zabezpieczeniu praw do nieruchomości wraz z pozyskaniem kluczowych decyzji na potrzeby wyprowadzenia mocy z planowanej elektrowni. Uruchomiono na mocy Listu Intencyjnego współpracę z Grupą LOTOS i PKN ORLEN w zakresie weryfikacji możliwości i przygotowania wspólnej realizacji projektu CCGT Gdańsk.	2025-2026
Program inwestycyjny - aktywa ciepłownicze (Elbląg i Kalisz)	50	294,7 / 25,1	Przeprowadzenie działań inwestycyjnych w ramach segmentu CHP, w efekcie których nastąpi modernizacja jednostek i konwersja źródeł węglowych na gazowe.	2025
PV Mitra	100	251,8 / 0,5	Trwa etap pozyskania niezbędnych decyzji administracyjnych do realizacji projektu.	2023

Według stanu na 31 marca 2021 r.

## Kluczowe aktywne projekty inwestycyjne Grupy Energa (2/2)

Projekt	Moc (MW)	CAPEX (mln zł) Projektowy / Zrealizowany	Status prac	Planowane wdrożenie (rok)
Smart Grid	nd	219,0 / 130,9	Trwa zakup i montaż rozłączników napowietrznych na liniach SN, rozdzielnic wewnętrznych wraz z zestawami telesterowania oraz modemów telekomunikacyjnych TETRA.	2022
PV Gryf	19,8	49,4 / 2,0	Wygranie aukcji OZE dla projektu w dniu 14 grudnia 2020 roku. Wydanie NTP w dniu 30 grudnia 2020 roku. Przekazanie placu budowy Generalnemu Wykonawcy w dniu 30 grudnia 2020 roku.	2021

Według stanu na 31 marca 2021 r.



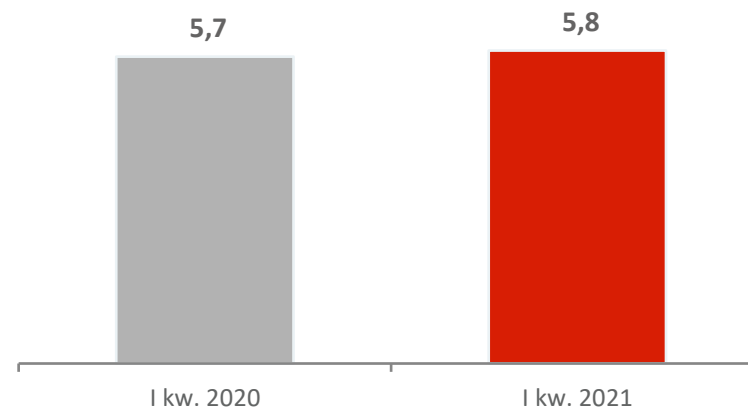
Linia Biznesowa  
**Dystrybucja**

# LB Dystrybucja: kluczowe dane operacyjne i biznesowe

## Dystrybucja ee w I kwartale 2021 r. na stabilnym poziomie r/r

- Energa Operator SA liderem wśród spółek OSD w zakresie elektromobilności – 264 punkty ładowania wybudowane w I kw. 2021 r.,
- 35 przyłączonych do sieci nowych źródeł OZE (bez mikroinstalacji) w I kw. 2021 r., w tym 26 elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy 22 MW,
- Blisko 163 tys. liczników zdalnego odczytu zainstalowanych i wymienionych u klientów przyłączonych do sieci nn w I kw. 2021 r. Na dzień 31 marca 2021 r. było zainstalowanych łącznie ponad 1,2 mln tych liczników,
- Wskaźniki niezawodności zasilania kolejny raz na lepszym poziomie r/r w ujęciu kwartalnym,
- Wymiana 24,7 km linii napowietrznych SN na linie kablowe i przewody izolowane, zainstalowanie 209 szt. łączników z telesterowaniem oraz budowa 19,4 km nowych powiązań sieci SN w I kw. 2021 r.,
- Projekt „Wdrożenie systemu obsługi sprzedaży w Energa Operator SA” dot. migracji prawie 3,2 mln punktów poboru do nowego systemu CRM/billingowego zakończony sukcesem – dzięki tej operacji uzyskano trwały wzrost EBITDA na poziomie 0,3 mln zł. Projekt będzie kontynuowany dla klientów przyłączonych do sieci SN i WN,
- Energa Operator SA dba o środowisko – blisko 200 platform zainstalowanych pod gniazda bociana białego, a ponad 100 naprawionych lub wymienionych na nowe.

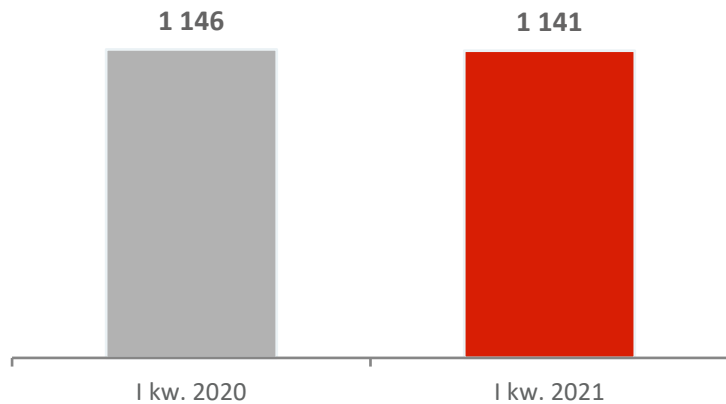
### Dystrybucja ee (TWh)



# Wyniki finansowe Linii Biznesowej Dystrybucja

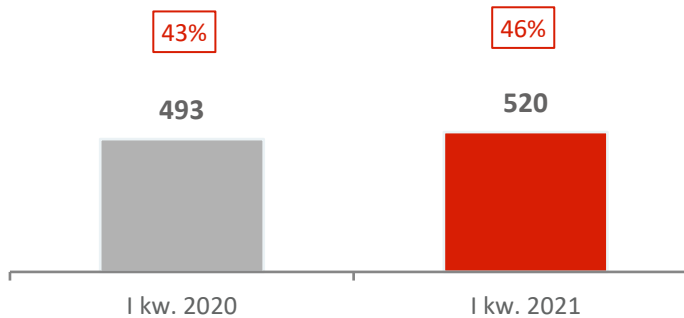
Poprawa EBITDA i zysku netto r/r

Przychody (mln zł)



EBITDA (mln zł)

□ Marża EBITDA



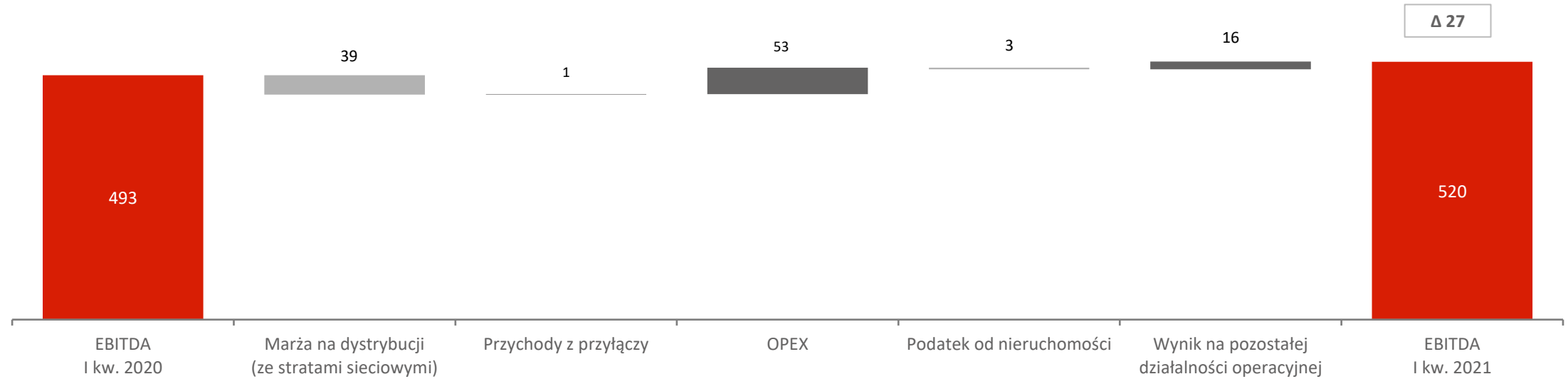
Wynik netto (mln zł)



# EBITDA Linii Biznesowej Dystrybucja

## Wyniki pod wpływem korzystnych zdarzeń jednorazowych

### EBITDA Bridge Linii Biznesowej Dystrybucja – I kw. 2021 (mln zł)

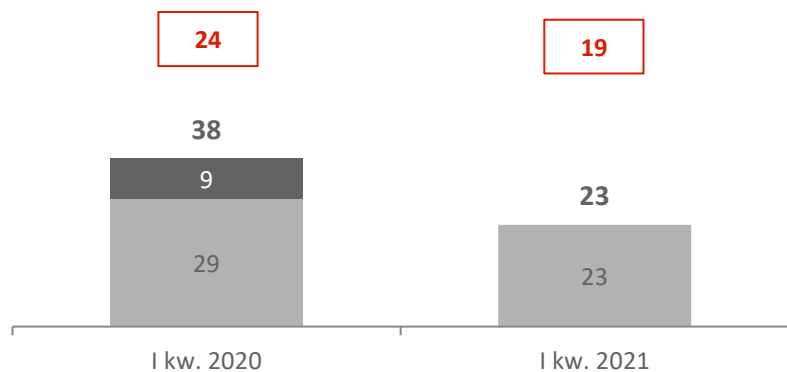


- Pozytywnie na wyniki wpłynęły głównie zdarzenia jednorazowe w postaci rozwiązania rezerw aktuarialnych z tytułu ZFŚS dla emerytów i rencistów oraz korzystna ugoda w sprawie spornej o odszkodowanie z tytułu opłaty przesyłowej.
- Niższa marża na dystrybucji to efekt wyższych kosztów strat sieciowych, przy korzystniejszym wolumenie usługi dystrybucyjnej.

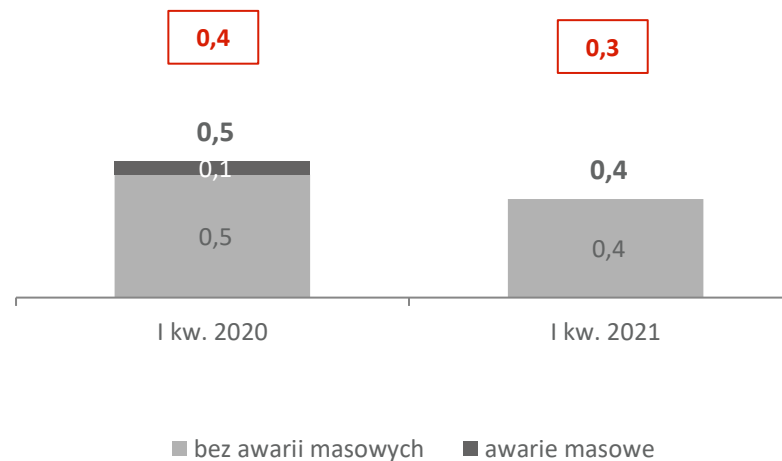
# Wskaźniki niezawodności

## Poprawa wskaźników SAIDI i SAIFI

SAIDI (liczba min./odb.)



SAIFI (liczba zakłóceń/odb.)



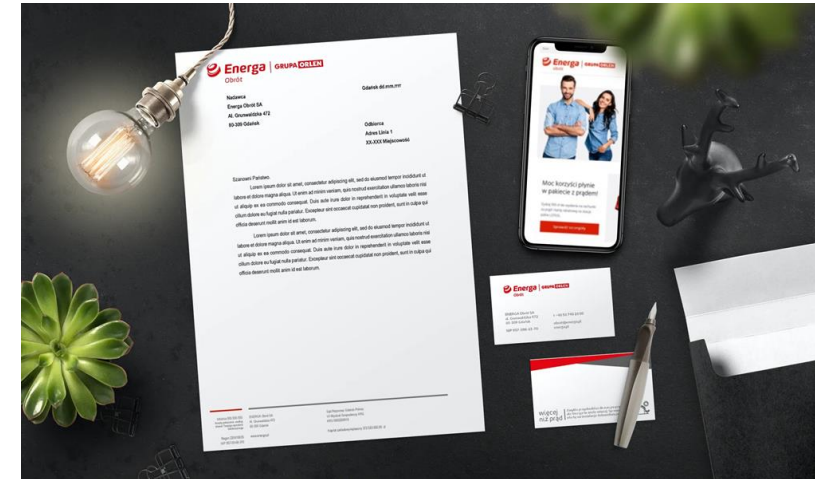
SAIDI/SAIFI bez awarii masowych - WN i SN

# Linia Biznesowa Sprzedaż

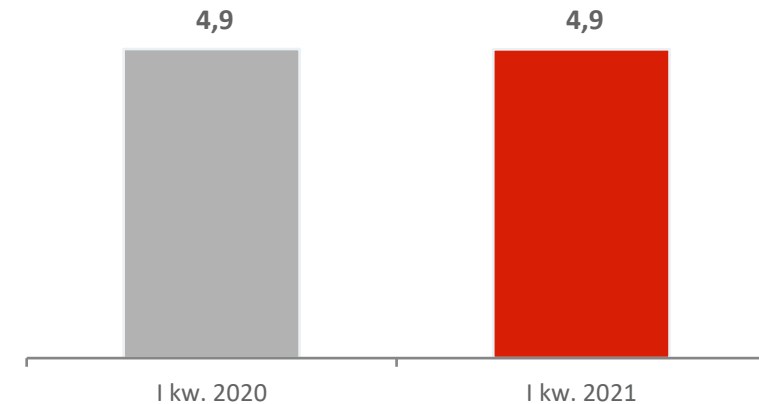
# LB Sprzedaż: kluczowe dane operacyjne i biznesowe

## Sprzedaż detaliczna ee na stabilnym poziomie r/r

- Wzrost liczby PPE w sprzedaży online na energa.pl o 203% r/r (I kw. 2020 r. - 2 591 PPE vs. I kw. 2021 r. - 7 846 PPE),
- Pozyskanie blisko 60 klientów biznesowych w związku z realizacją Audytów Energetycznych Przedsiębiorstwa,
- Rozpoczęcie realizacji specjalistycznej usługi doradczej związanej z poprawą efektywności energetycznej na stacjach paliw PKN ORLEN,
- Uruchomienie gruntowej instalacji fotowoltaicznej o mocy 1,25 MWp - Młyny Szczepanki (farma pracuje w skojarzeniu z elektrownią wiatrową o mocy 1,5 MW),
- Rozpoczęcie budowy dwóch instalacji fotowoltaicznych o mocy 2x500 kWp,
- Uruchomienie projektu „Wdrożenie identyfikacji wizualnej Energa Obrót Grupa ORLEN”,
- Rozwój portfela produktowego dla klientów indywidualnych i biznesowych,
- Kontynuacja sprzedaży ubezpieczeń w modelu agencyjnym,
- Kontynuacja Programu Pomysłów Pracowniczych celem podnoszenia efektywności procesów operacyjnych,
- Infrastruktura ładowania pojazdów elektrycznych w sieci Orlen Charge.



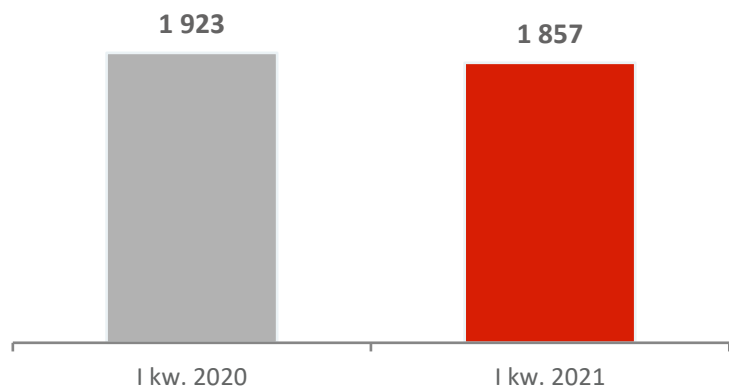
## Sprzedaż detaliczna ee (TWh)



# Wyniki finansowe Linii Biznesowej Sprzedaż

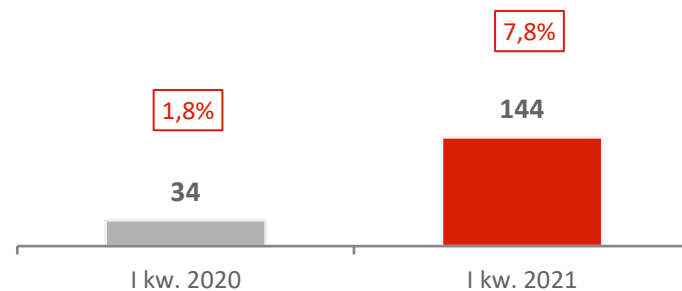
Znaczny wzrost EBITDA i zysku netto

## Przychody (mln zł)



## EBITDA (mln zł)

□ Marża EBITDA



## Wynik netto (mln zł)

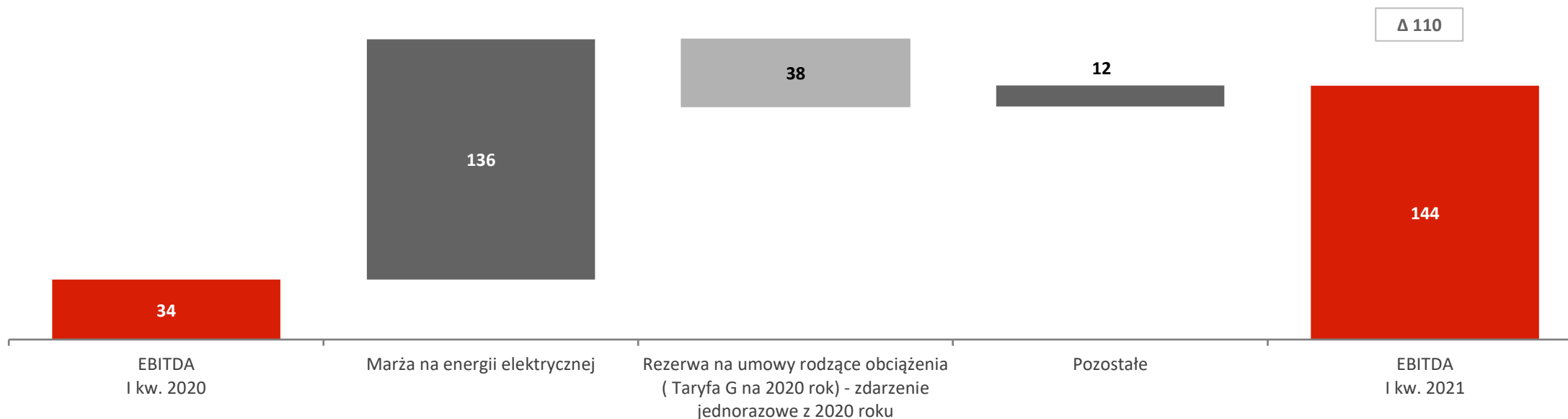




# EBITDA Linii Biznesowej Sprzedaż

Korzystniejsza taryfa G w 2021 r. oraz ogólna poprawa marż na sprzedaży energii do pozostałych klientów

EBITDA Bridge Linii Biznesowej Sprzedaż – I kw. 2021 (mln zł)



- Efekt niskiej bazy - w 2020 roku obowiązywała niekorzystna taryfa Prezesa URE dla gospodarstw domowych rozliczanych na jej podstawie.
- Ogólna poprawa marż na sprzedaży energii elektrycznej do pozostałych klientów - większa dynamika spadku średniego jednostkowego kosztu zakupu energii niż dynamika spadku średniej ceny sprzedaży.
- Niekorzystny wpływ na zmianę EBITDA r/r zdarzenia o charakterze jednorazowym z 2020 roku – wykorzystanie w tamtym okresie części rezerwy, utworzonej w 2019 roku, na kontrakty rodzące obciążenia dotyczące taryfy G w związku z zatwierdzeniem taryfy na 2020 rok przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

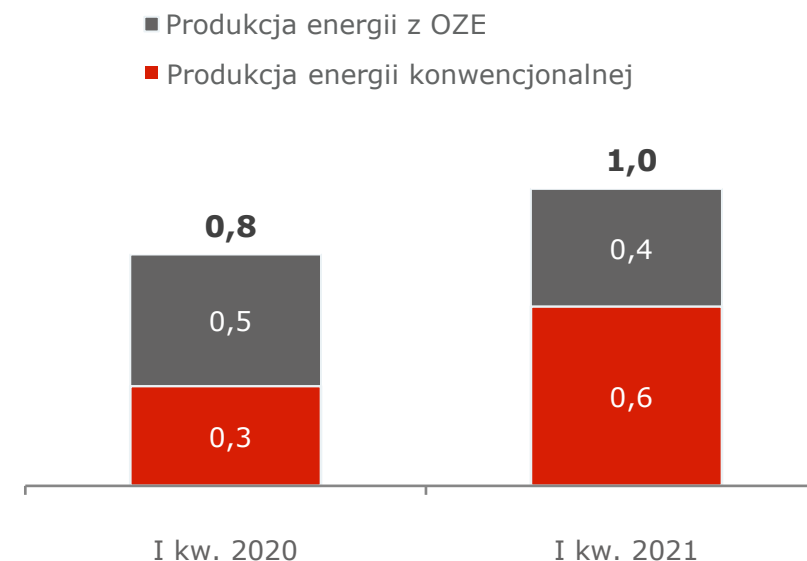
Linia Biznesowa  
**Wytwarzanie**

# LB Wytwarzanie: kluczowe dane operacyjne i biznesowe

## Dalsza koncentracja na projektach inwestycyjnych w OZE

- **Utrzymanie wysokiej dyspozycyjności źródeł OZE** – średnio za I kw. 2021 roku na poziomie powyżej 98% dzięki bardzo dobrej organizacji pracy pracowników produkcyjnych w czasie pandemii.
- **PV Gryf** – rozpoczęcie budowy inwestycji PV Gryf o mocy 19,8 MW. Planowane zakończenie projektu to grudzień br.
- **Projekt Morskich Farm Wiatrowych** – pozyskano ostateczną decyzję pozwolenia na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp dla lokalizacji demonstratora przyszłej MFW.
- **Projekt 4 PV** – wydanie NTP dla budowy 4 projektów PV (PV Czernikowo +, PV Przykona, PV Samolubie I i II). W dniu 3 marca 2021 r. podpisano umowę z generalnym wykonawcą. Projekt wszedł w fazę realizacji. Planowane zakończenie projektów - marzec 2022 r.
- **Zakończenie budowy szpitala tymczasowego w Ostrołęce** dla osób zakażonych COVID19 przez spółkę ENERGA Serwis oraz pozyskanie zadania na serwisowanie i utrzymywanie obiektu w należytym stanie technicznym.
- **Zakończenie kompleksowych modernizacji Małych Elektrowni Wodnych** w Strzegominie i Rosnowie.
- **Rozpoczęcie procedury wyboru Wykonawcy Koncepcji Programowo Przestrzennej** modernizacji 32 Małych Elektrowni Wodnych w ramach programu modernizacji MEW.

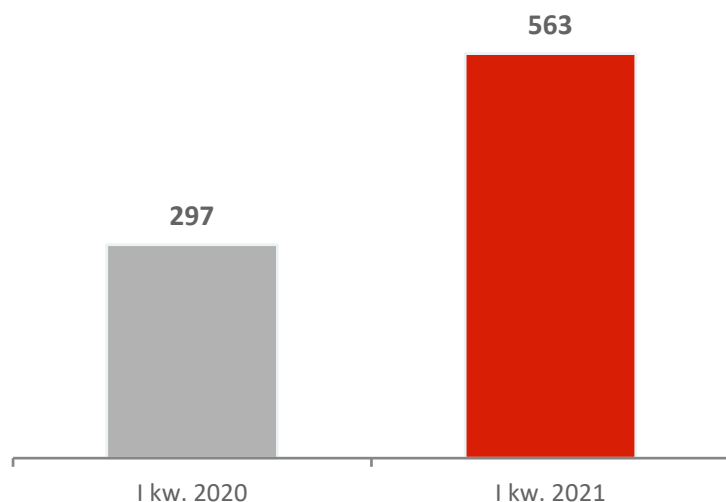
## Produkcja ee brutto (TWh)



# Wyniki finansowe Linii Biznesowej Wytwarzanie

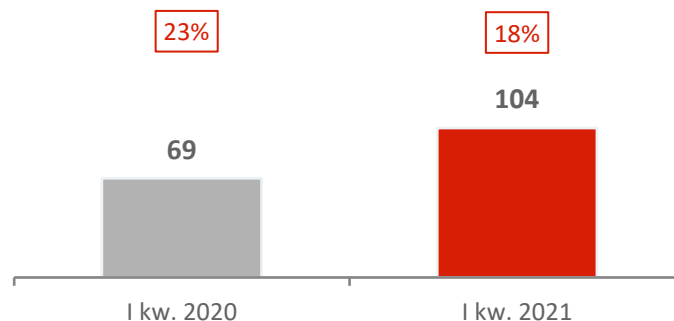
Dobre wyniki finansowe w I kw. 2021 roku oraz brak istotnych odpisów rzeczowych aktywów trwałych

## Przychody (mln zł)

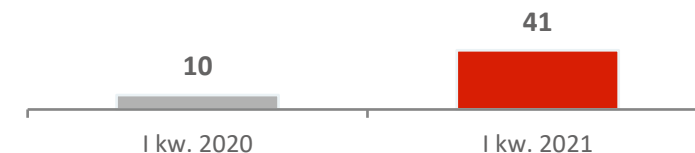


## EBITDA (mln zł)

□ Marża EBITDA



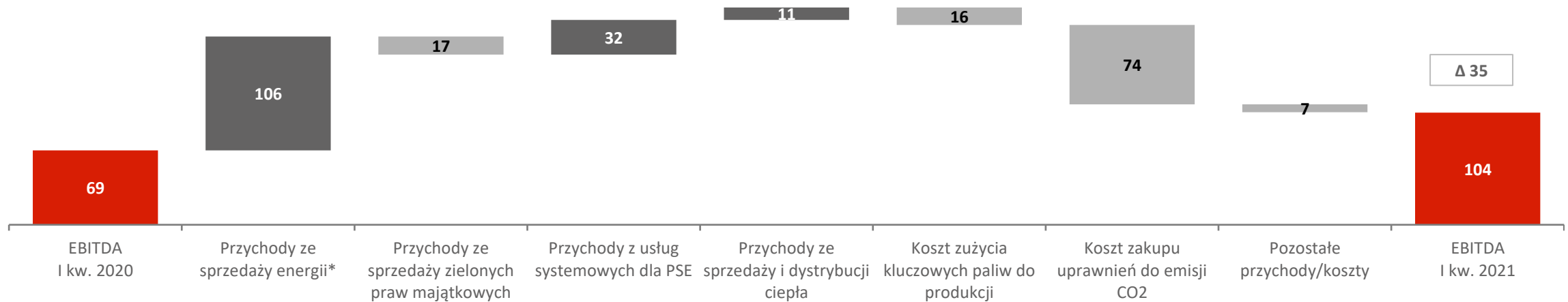
## Wynik netto (mln zł)



# EBITDA Linii Biznesowej Wytwarzanie

Korzystny wpływ wdrożenia mechanizmu Rynek Mocy oraz presja na wyniki przez wysokie ceny uprawnień do emisji

## EBITDA Bridge Linii Biznesowej Wytwarzanie – I kw. 2021 (mln zł)



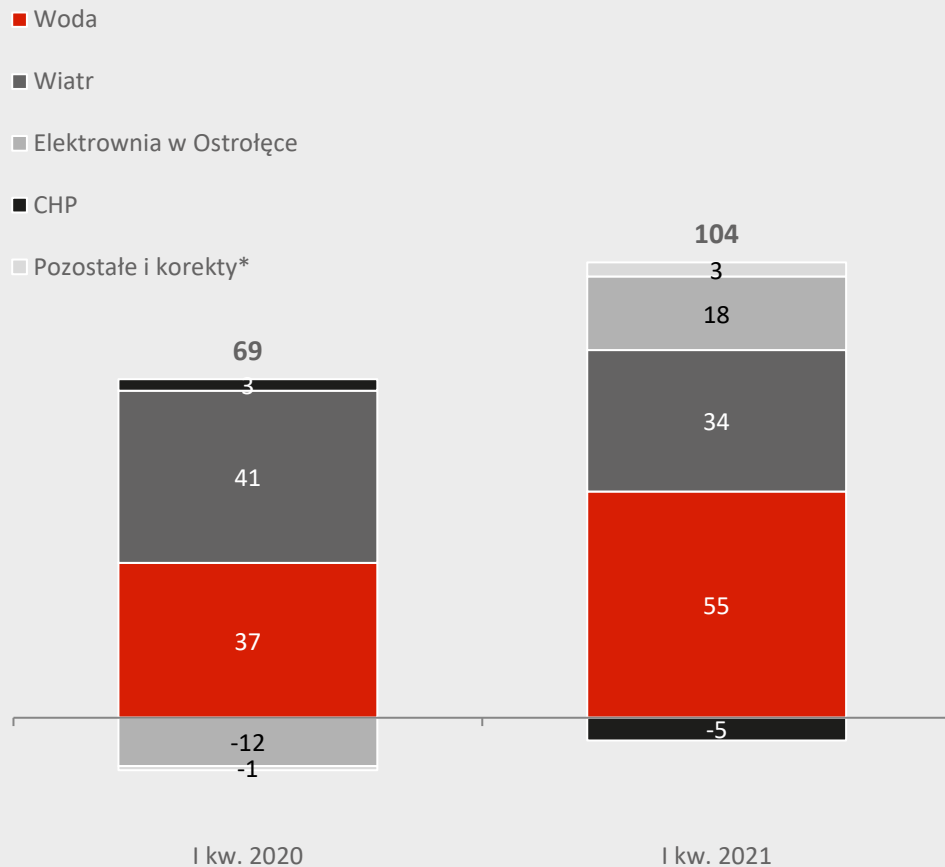
\*uwzględnia trading energii elektrycznej netto (przychód minus koszt)

- Wyższe wolumeny produkcji w elektrowni w Ostrołęce i w źródłach wodnych przy jednoczesnych wyższych cenach sprzedaży energii przez całą Linie,
- Z początkiem 2021 roku wdrożenie w kraju mechanizmu Rynek Mocy, który relatywnie zwiększył przychody źródeł Grupy,
- Wysokie ceny uprawnień do emisji na rynku, które stanowiły silną presję na wzrost kosztu zmiennego źródeł konwencjonalnych.

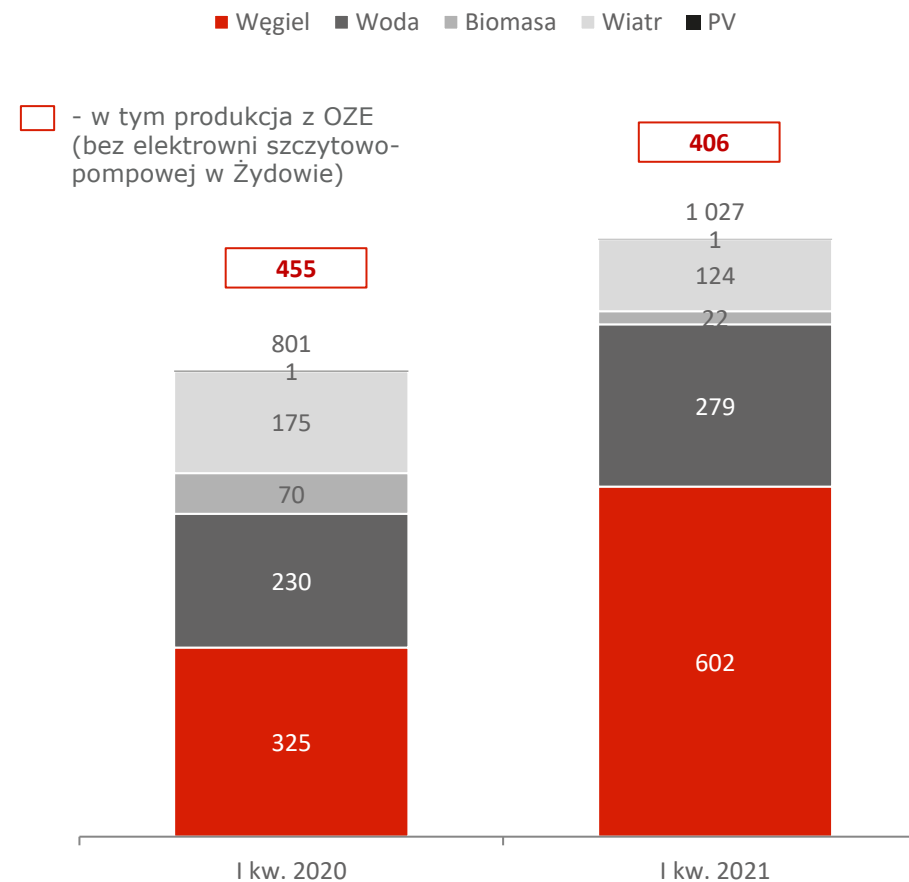
# Produkcja wg głównych typów źródeł

Znacząca poprawa produkcji w energetyce konwencjonalnej i wodnej

## EBITDA w podziale na obszary wytwarzania (mln zł)



## Produkcja brutto ee według paliw (GWh)



\* w kategorii pozostałe i korekty ujęto spółkę świadcząca usługi na rzecz Linii Biznesowej Wytwarzanie, a także eliminacje transakcji wzajemnych pomiędzy obszarami wytwarzania

# Perspektywy

# Czynniki istotne dla rozwoju Grupy Energa w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Ponoszenie wydatków na sieć w związku z wymogami regulacji jakościowej w Linii Biznesowej Dystrybucja

Kształtowanie się cen energii na rynku terminowym, SPOT i bilansującym

Dynamiczny przyrost liczby prosumentów i kosztów związanych z ich funkcjonowaniem

Skuteczność realizacji ambitnych planów sprzedażowych w warunkach konkurencji na rynku sprzedawców energii elektrycznej

Kształtowanie się cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>

Wielkość wsparcia w postaci Rynku Mocy

Poziom pracy w wymuszeniu w Elektrowni Ostrołęka B oraz poziom realizacji przyjętej strategii sprzedażowej

Warunki pogodowe i hydrometeorologiczne

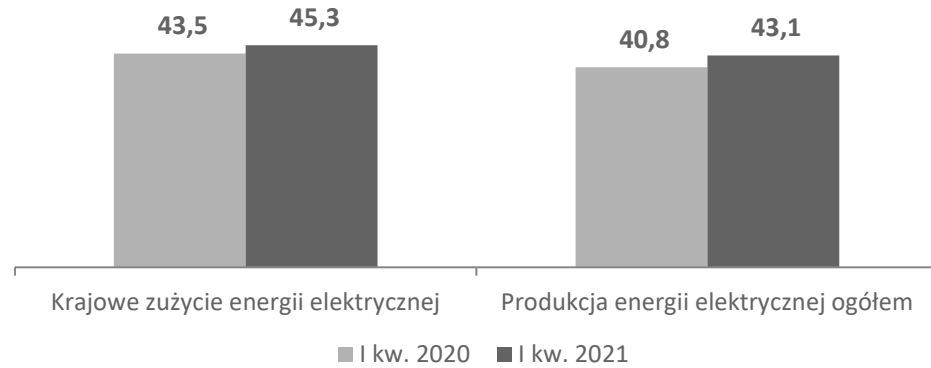
Przedłużająca się pandemia COVID-19 i obostrzenia gospodarcze w 2021 roku



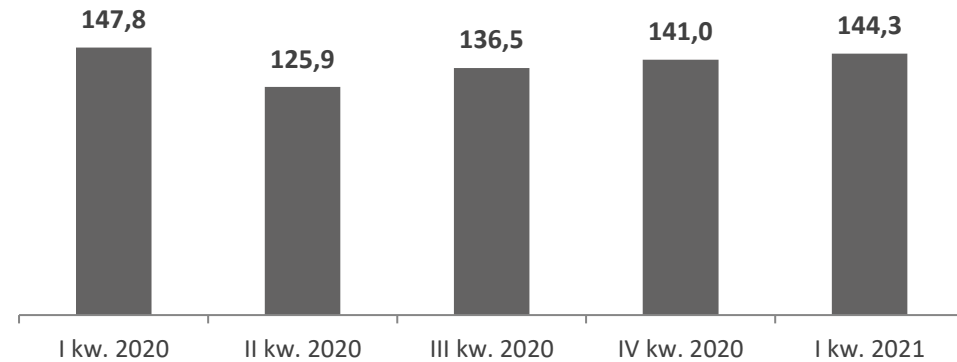
# Informacje dodatkowe

# Dane rynkowe

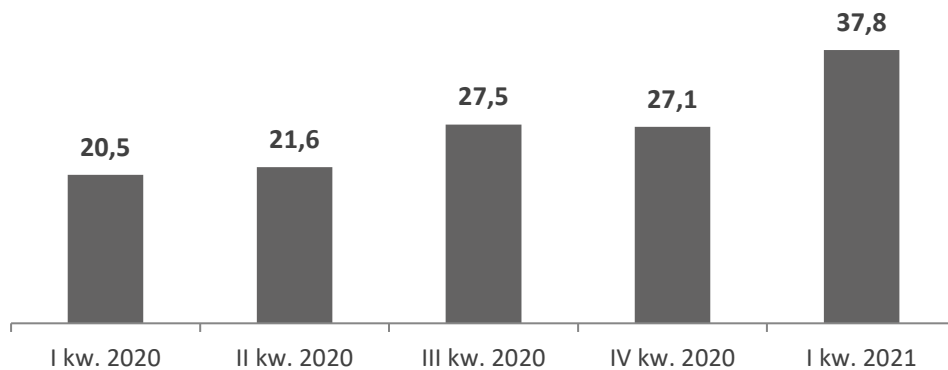
## Krajowe zużycie i produkcja energii elektrycznej (TWh)



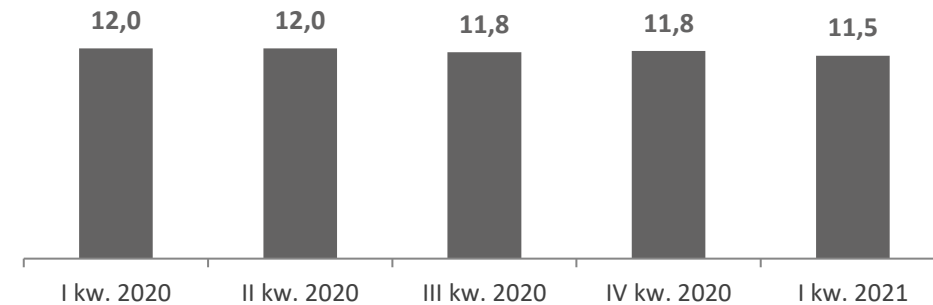
## Ceny zielonych praw majątkowych PMOZE\_A (zł/MWh)



## Uprawnienia do emisji (Euro/tonę)

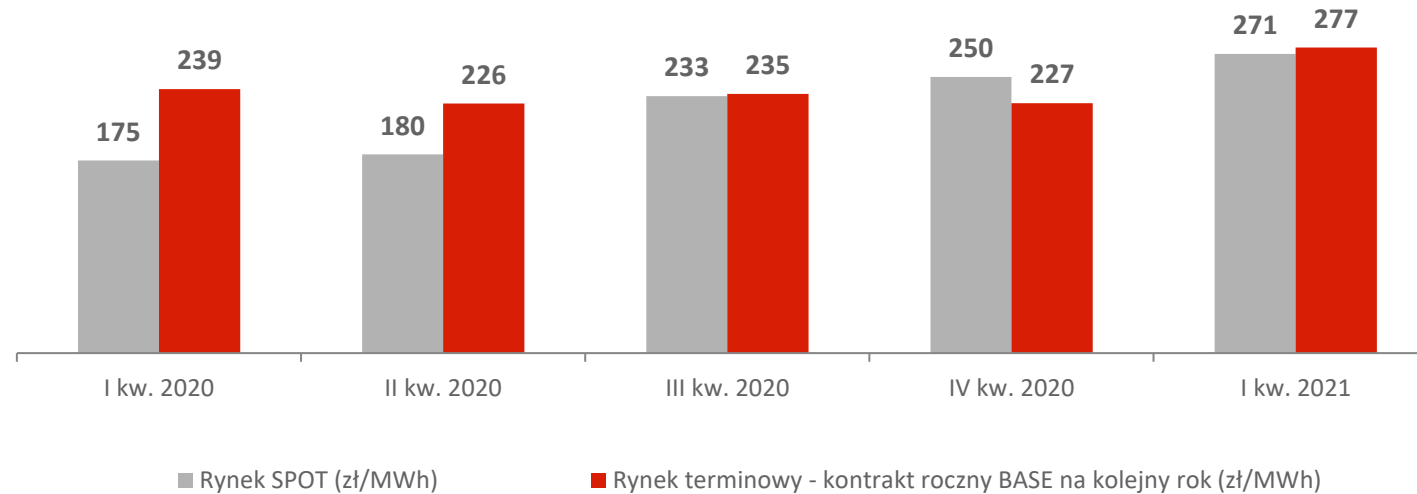


## Ceny sprzedaży węgla (PSCMI zł/GJ)



# Ceny energii

## Ceny energii na rynku SPOT i terminowym



Rekordowo wysokie ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla przyczyniły się do wyraźnego wzrostu cen energii elektrycznej na rynku terminowym oraz do kontynuacji trendu wzrostowego cen na rynku SPOT w I kw. 2021 roku.

# Kluczowe aktywa Grupy Energa

## Dystrybucja

- 191 tys. km linii energetycznych
- 5,8 TWh - dostarczona energia elektryczna w I kw. 2021 roku
- Zasięg 75 tys. km<sup>2</sup>

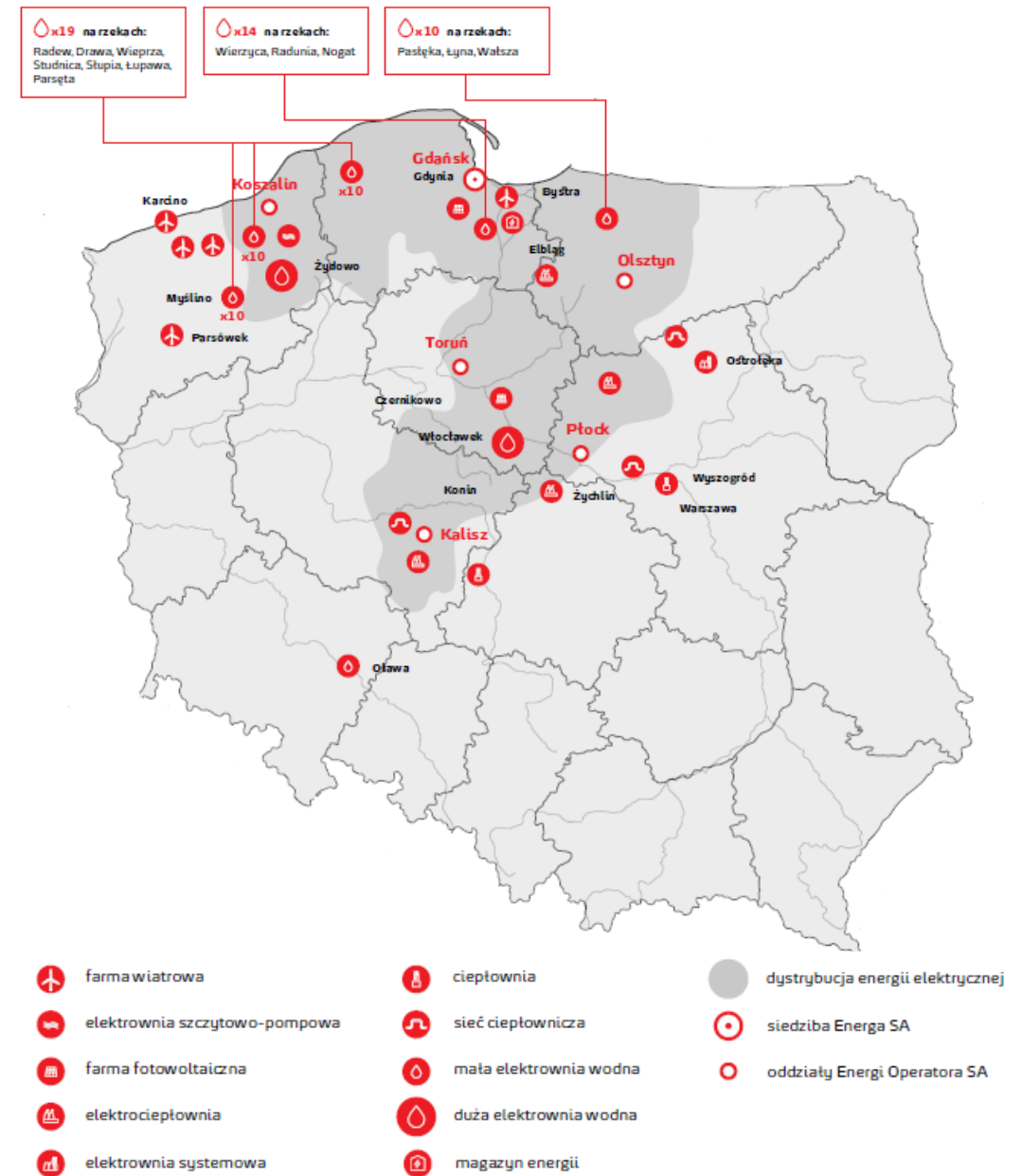
## Wytwarzanie\*

- Elektrownie wodne
  - Włocławek (162 MW)
  - Mniejsze jednostki wytwórcze (40 MW)
  - Elektrownia szczytowo-pompowa w Żydowie (157 MW)
- 6 farm wiatrowych (łączna moc 242 MW, w tym Karścino 90 MW, Przykona 31 MW)
- Farna fotowoltaiczna pod Gdańskiem (1,6 MWe) oraz w gminie Czernikowo koło Torunia (3,8 MWe)
- Elektrownia systemowa w Ostrołęce B (690 MWe, 220 MWt)
- Pozostałe elektrociepłownie i ciepłownie (82 MWe, 316 MWt)

## Sprzedaż

- 3,2 mln PPE
- 4,9 TWh – sprzedaż detaliczna w I kw. 2021 roku

\* Moc osiągalna



# Podsumowanie I kwartału 2021 roku

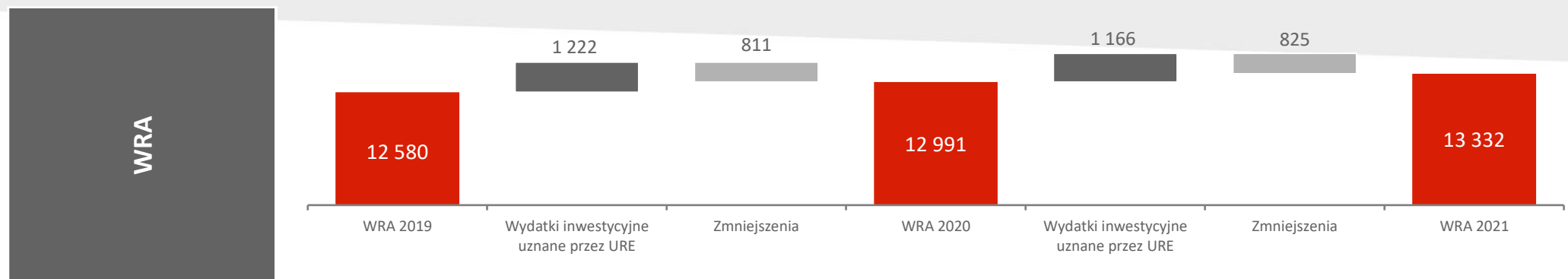
mln zł	Dystrybucja			Sprzedaż			Wytwarzanie		
	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)
Przychody	1 146	1 141	0%	1 923	1 857	-3%	297	563	90%
<b>EBITDA</b>	<b>493</b>	<b>520</b>	<b>5%</b>	<b>34</b>	<b>144</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>69</b>	<b>104</b>	<b>51%</b>
<i>Marża EBITDA</i>	<i>43,0%</i>	<i>45,6%</i>	<i>Δ 2,6 p.p.</i>	<i>1,8%</i>	<i>7,8%</i>	<i>Δ 6 p.p.</i>	<i>23,2%</i>	<i>18,5%</i>	<i>Δ -4,8 p.p.</i>
EBIT	283	307	8%	21	132	>100%	34	60	76%
<b>Wynik netto</b>	<b>188</b>	<b>229</b>	<b>22%</b>	<b>10</b>	<b>107</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>10</b>	<b>41</b>	<b>&gt;100%</b>
<i>Marża wyniku netto</i>	<i>16,4%</i>	<i>20,1%</i>	<i>Δ 3,7 p.p.</i>	<i>0,5%</i>	<i>5,8%</i>	<i>Δ 5,2 p.p.</i>	<i>3,4%</i>	<i>7,3%</i>	<i>Δ 3,9 p.p.</i>
CAPEX	266	300	13%	6	12	100%	52	29	-44%

mln zł	Wytwarzanie, w tym:											
	Woda			Wiatr			Elektrownia w Ostrołęce			CHP		
	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)
Przychody	64	85	33%	51	42	-17%	125	369	>100%	58	67	17%
<b>EBITDA</b>	<b>37</b>	<b>55</b>	<b>46%</b>	<b>41</b>	<b>34</b>	<b>-18%</b>	<b>-12</b>	<b>18</b>	<b>&gt;100%</b>	<b>3</b>	<b>-5</b>	<b>&lt;-100%</b>
<i>Marża EBITDA</i>	<i>57,8%</i>	<i>64,7%</i>	<i>Δ 6,9 p.p.</i>	<i>80,4%</i>	<i>81,0%</i>	<i>Δ 0,6 p.p.</i>	<i>-9,6%</i>	<i>4,9%</i>	<i>Δ 14,5 p.p.</i>	<i>5,2%</i>	<i>-7,5%</i>	<i>Δ -12,6 p.p.</i>
EBIT	29	46	61%	27	17	-36%	-18	22	>100%	-2	-28	<-100%
CAPEX	2	0	<-100%	3	2	-46%	45	3	-94%	1	21	>100%

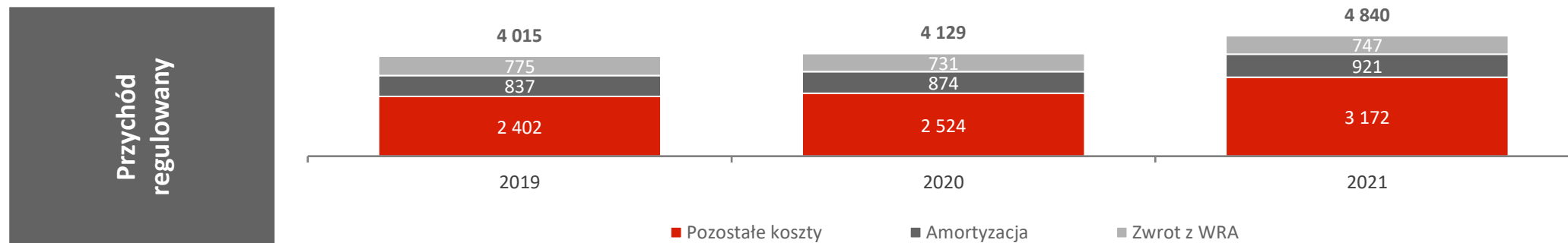
# Struktura kosztów operacyjnych Grupy Energa

mln zł	I kw. 2020	I kw. 2021
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych, aktywów niematerialnych i nieruchomości inwestycyjnych	264	264
Zużycie materiałów i energii	207	283
w tym energia elektryczna dotycząca różnicy bilansowej	80	135
w tym zużycie paliw (z transportem)	83	110
Usługi obce	352	305
w tym opłaty przesyłowe i tranzytowe	214	200
Podatki i opłaty	282	366
Koszty świadczeń pracowniczych	320	296
Odpisy aktualizujące	-	-
Pozostałe (w tym zmiana stanu produktów oraz koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby)	-31	-32
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	1 604	1 492
<b>Koszty operacyjne, razem</b>	<b>2 998</b>	<b>2 974</b>

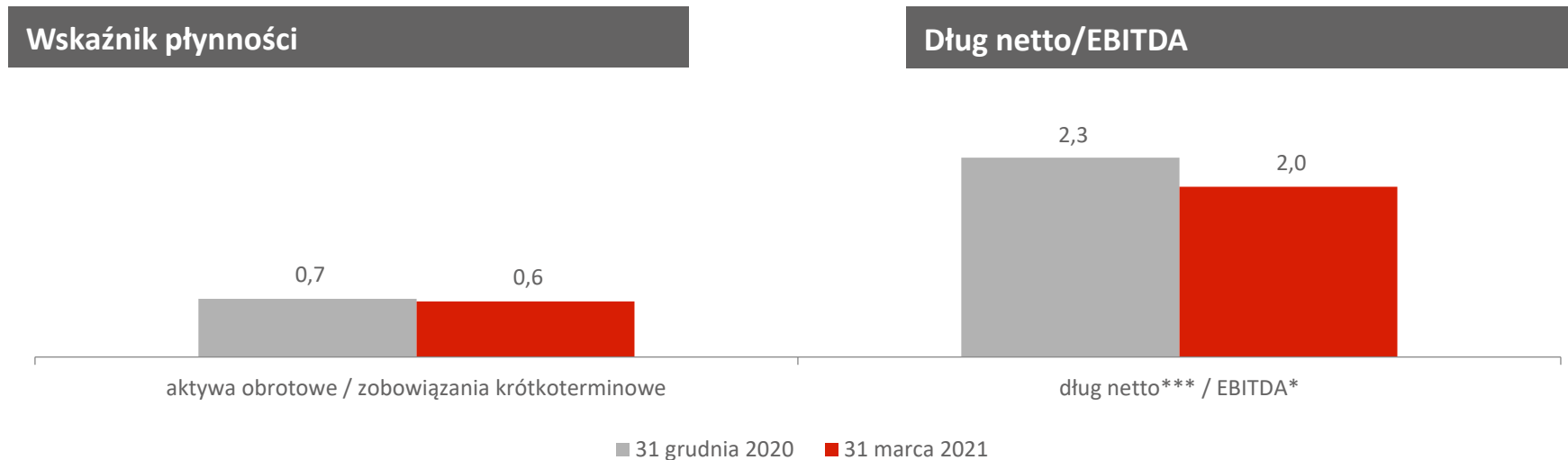
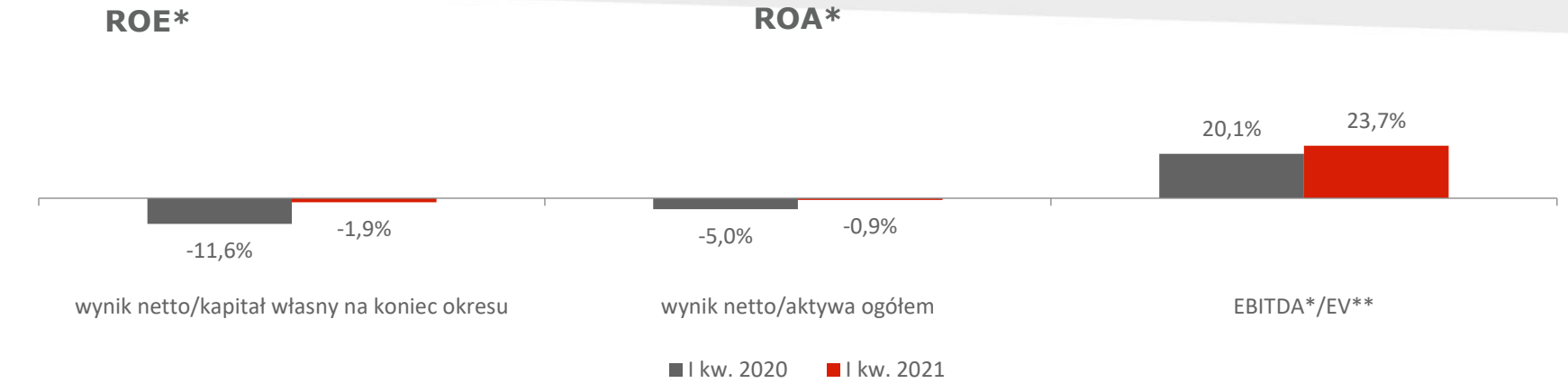
# Wartość Regulacyjna Aktywów



Zwrot z WRA			2019	2020	2021	
			WACC	6,02%	5,51%	5,32%
		stopa wolna od ryzyka	3,26	2,80	2,52	
		Q (Wskaźnik jakościowy)	1,00	1,00	1,00	
		WR (Wskaźnik regulacyjny)	1,00	1,00	1,03	
		Zwrot z kapitału na bazie WRA	775	731	723	
		Ujęte w taryfie	Zwrot z zaangażowanego kapitału	775	731	747
		Efektywny zwrot z WRA	6,16%	5,63%	5,60%	



# Wskaźniki rentowności i płynności



\* zysk netto i EBITDA za ostatnie 12 miesięcy

\*\* wartość rynkowa + dług netto

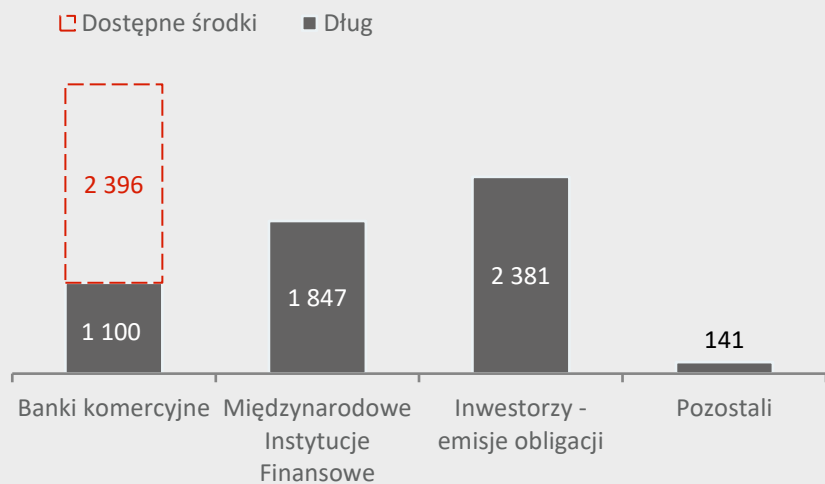
\*\*\* wartość zobowiązań finansowych netto uwzględniona w kalkulacji wskaźnika dług netto / EBITDA uwzględnia kluczowe elementy zdefiniowane w umowach o finansowanie



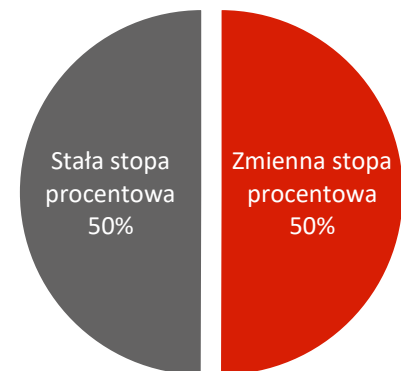
# Struktura zadłużenia Grupy Energa

wg stanu na 31 marca 2021 roku

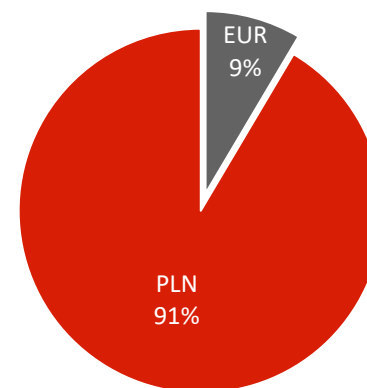
## Struktura wg źródła\* (mln zł)



## Struktura według %



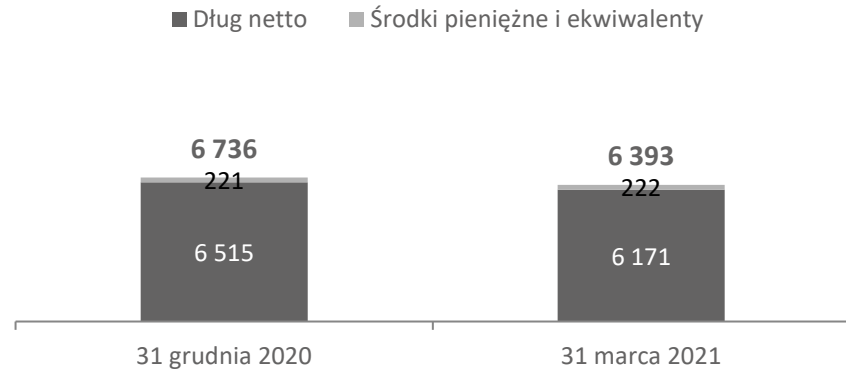
## Struktura według waluty długu



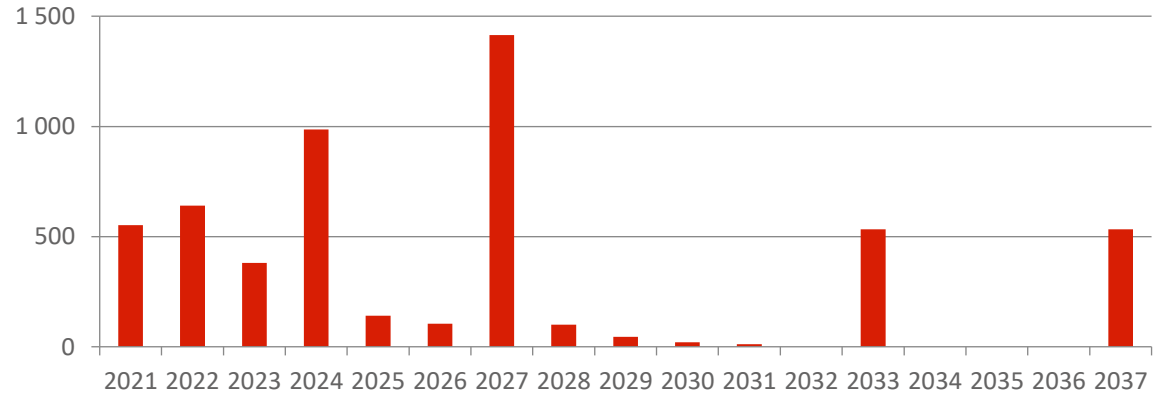
\* Wartość nominalna

# Bezpieczeństwo finansowe

## Zadłużenie (mln zł)

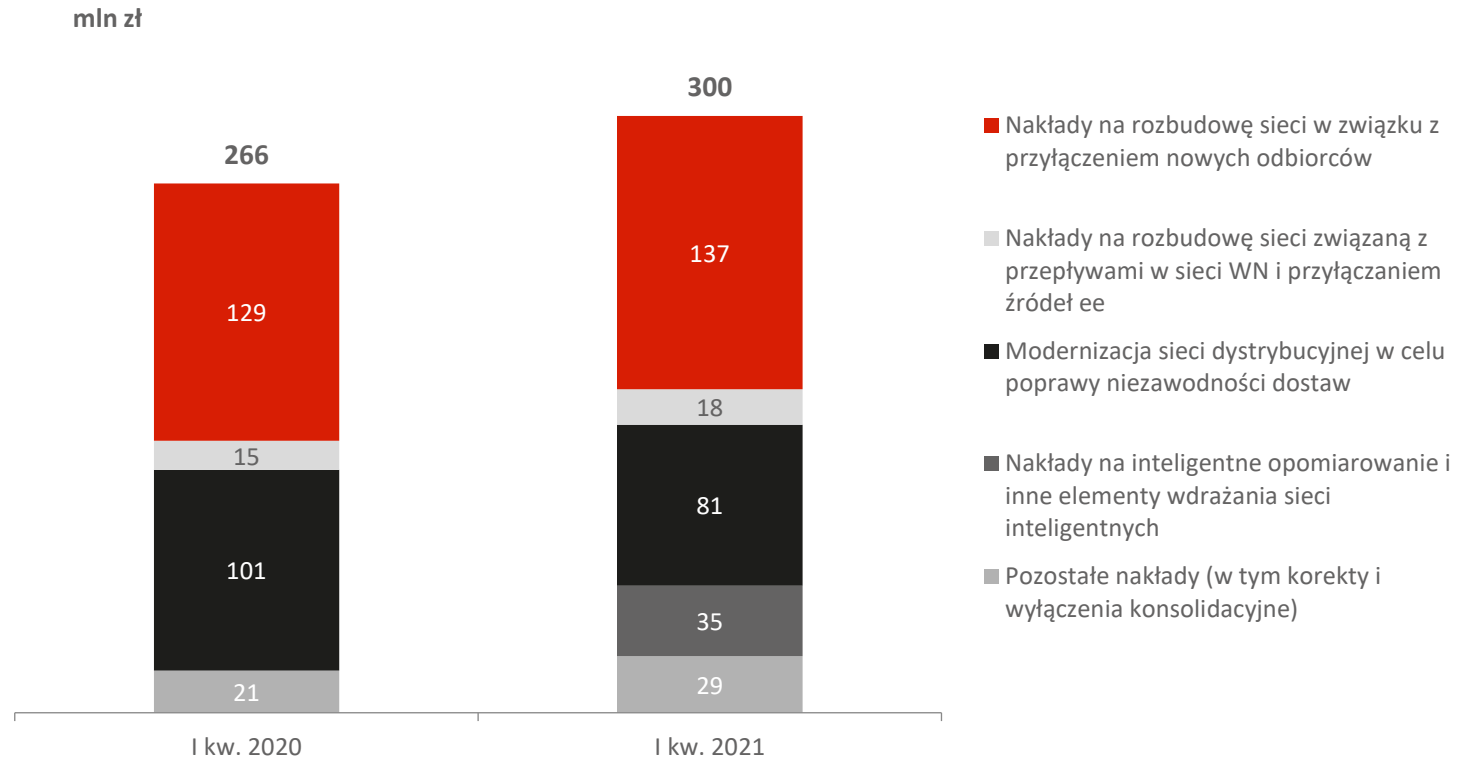


## Wiekowanie długu (mln zł)



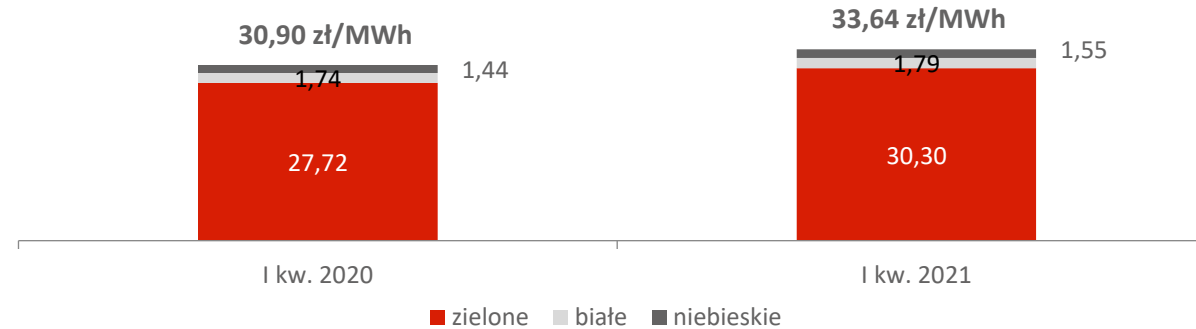
Wybrane programy / umowy o finansowanie	Kwota pierwotna	Data wykupu/ Termin spłaty ostatniej raty
Program emisji euroobligacji	300 mln euro	03.2027
Program emisji obligacji hybrydowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	125 mln euro	09.2033
	125 mln euro	09.2037
Umowa kredytowa z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	1 000 mln zł	09.2031
Umowa kredytowa z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju	800 mln zł	12.2024
Umowa kredytowa konsorcjalna RCF	2 000 mln zł	09.2024
Umowa kredytowa z BGK	500 mln zł	07.2022
Umowa kredytowa z SMBC	120 mln euro	07.2025

# Struktura nakładów inwestycyjnych LB Dystrybucja



# Kluczowe dane operacyjne LB Sprzedaż

## Struktura kosztu umorzenia praw majątkowych na 1 MWh EE sprzedanej do klientów końcowych



	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana (%)
Sprzedaż energii elektrycznej przez LB Sprzedaż (GWh)	6 353	5 704	-10%
<i>w tym sprzedaż detaliczna</i>	4 922	4 917	0%
Średnia cena zakupu energii elektrycznej bez PM (zł/MWh)	253,5	244,0	-4%
Średnia cena zakupu energii elektrycznej z PM (zł/MWh)	276,9	271,9	-2%
Marża zmienna I stopnia energii elektrycznej*	3,8%	11,6%	Δ 7,8 p.p.

\* Marża zmienna I stopnia liczona jako iloraz wyniku i przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej.

# Kluczowe dane operacyjne LB Wytwarzanie

Zużycie paliw	I kw. 2020	I kw. 2021	Zmiana	Zmiana (%)
<b>Węgiel kamienny</b>				
Ilość (tys. ton)	181,2	301,5	120,3	66%
Koszt* (mln zł)	56,8	87,8	31,0	54%
Koszt jednostkowy (zł/tonę)	313,5	291,1	-22,4	-7%
Koszt jednostkowy (zł/MWh)**	86,0	95,4	9,4	11%
<b>Biomasa</b>				
Ilość (tys. ton)	48,1	24,6	-23,5	-49%
Koszt* (mln zł)	24,8	10,1	-14,7	-59%
Koszt jednostkowy (zł/tonę)	515,7	409,6	-106,1	-21%
Koszt jednostkowy (zł/MWh)**	221,7	98,1	-123,7	-56%

\* łącznie z kosztem transportu

\*\* w odniesieniu do łącznej produkcji energii elektrycznej i ciepła

Uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	I kw. 2020	I kw. 2021
Emisja CO <sub>2</sub> wszystkich instalacji (tys. ton), w tym:	383	627
Liczba przyznanych darmowych uprawnień do emisji	33	22
Liczba odpłatnych uprawnień do emisji	351	605
Koszt obowiązku umorzenia uprawnień do emisji CO <sub>2</sub> (mln zł)	34,9	108,5

# Kluczowe dane operacyjne Energa Elektrownie Ostrołęka

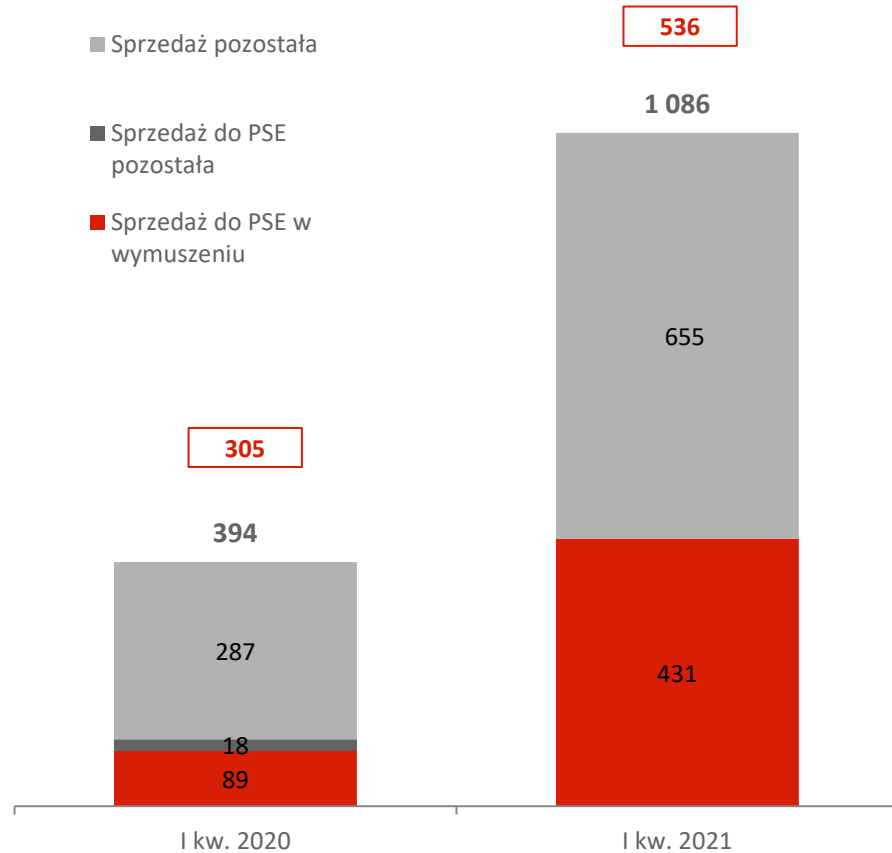
## Struktura sprzedaży (GWh)

☐ - Produkcja własna netto

■ Sprzedaż pozostała

■ Sprzedaż do PSE pozostała

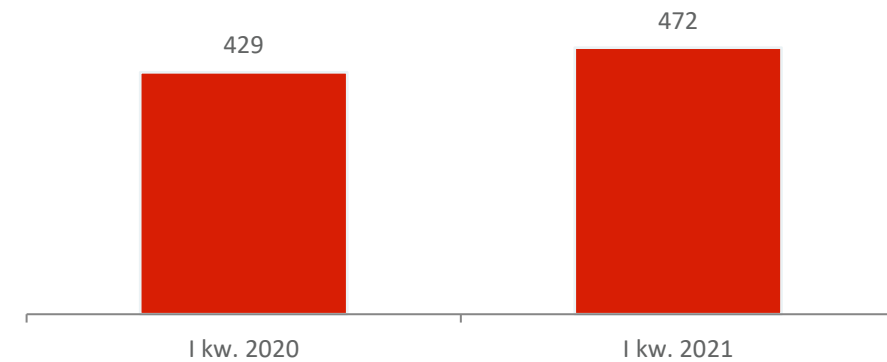
■ Sprzedaż do PSE w wymuszeniu



## Wolumeny i koszty zużycia węgla za I kw. 2021 roku

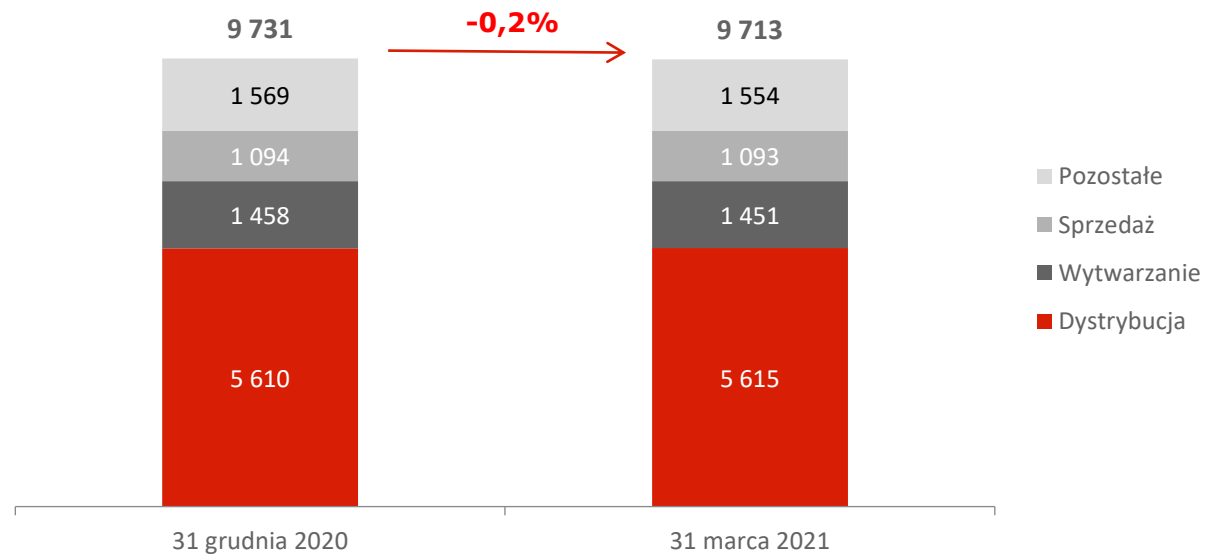
	Jedn.	Węgiel	Biomasa
Zużycie ogółem	(tys. ton)	261,6	-
Koszt jedn. zużycia	(zł/tona)	288,0	-
Koszt zużycia paliwa ogółem	(mln zł)	75,4	-

## Produkcja ciepła brutto (TJ)



# Zatrudnienie w Grupie Energa

## Zatrudnienie na koniec okresu w osobach – umowy o pracę



Główną przyczyną zmian w poziomie zatrudnienia w prezentowanym okresie była rotacja naturalna.

# Zespół relacji inwestorskich

Sporządzona przez Energa SA („Spółka”) prezentacja ma charakter wyłącznie informacyjny i nie należy jej traktować jako porady inwestycyjnej.

Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie ponoszą odpowiedzialności z tytułu jakiegokolwiek szkody wynikającej z wykorzystania niniejszej prezentacji lub jej treści albo powstałej w jakikolwiek inny sposób związany z niniejszą prezentacją.

Odbiorcy niniejszej prezentacji ponoszą wyłączną odpowiedzialność za własne analizy i oceny rynku oraz sytuacji rynkowej Spółki i potencjalnych wyników Spółki w przyszłości, dokonane w oparciu o informacje zawarte w niniejszej prezentacji.

W zakresie, w jakim niniejsza prezentacja zawiera stwierdzenia dotyczące przyszłości, a w szczególności słowa „projektowany”, „planowany”, „przewidywany” i podobne wyrażenia (łącznie z ich zaprzeczeniami), stwierdzenia te wiążą się ze znanym i nieznanym ryzykiem, niepewnością oraz innymi czynnikami, których skutkiem może być to, że rzeczywiste wyniki, sytuacja finansowa, działania i osiągnięcia Spółki albo wyniki branży będą istotnie różnić się od jakichkolwiek przyszłych wyników, działań lub osiągnięć wyrażonych w takich stwierdzeniach dotyczących przyszłości.

Ani Spółka ani żaden z jej podmiotów zależnych nie są zobowiązane zapewnić odbiorcom niniejszej prezentacji jakichkolwiek dodatkowych informacji ani aktualizować niniejszej prezentacji.

## Dane kontaktowe

### **Marcin Chanke**

Tel.: (+48) 58 778 84 42

[marcin.chanke@energa.pl](mailto:marcin.chanke@energa.pl)

### **Karolina Rorbach-Nagel**

Tel.: (+48) 58 778 84 77

[karolina.rorbach-nagel3@energa.pl](mailto:karolina.rorbach-nagel3@energa.pl)

### **Katarzyna Tadeusiak - Wądołowska**

Tel.: (+48) 58 771 85 58

[katarzyna.tadeusiak-wadolowska@energa.pl](mailto:katarzyna.tadeusiak-wadolowska@energa.pl)

