



Wyniki GK ENEA

w 2021 r.



21,2 mld zł

przychodów,
wzrost o **3 mld zł** (+17% r/r)



3,6 mld zł

EBITDA,
wzrost o **335 mln zł** (+10% r/r)



0,75

poziom **dług netto / EBITDA LTM**
poprawa wskaźnika o 1,20



26,4 TWh

wytworzonej energii elektrycznej,
wzrost o **3,9 TWh** (+17% r/r)



9,9 mln t

produkcji netto węgla,
wzrost o **2,3 mln t** (+31% r/r)



2,4 TWh

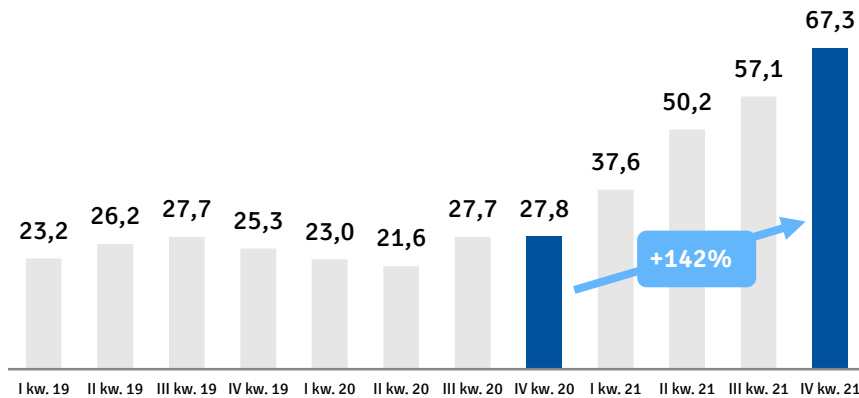
wytworzonej energii z OZE,
wzrost o **23 GWh** (+1% r/r)



Otoczenie Rynkowe

Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-20)

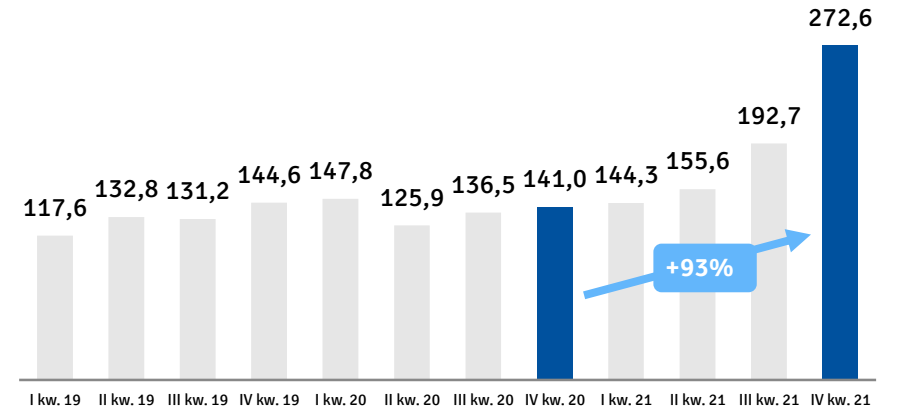
EUR/t



Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A)

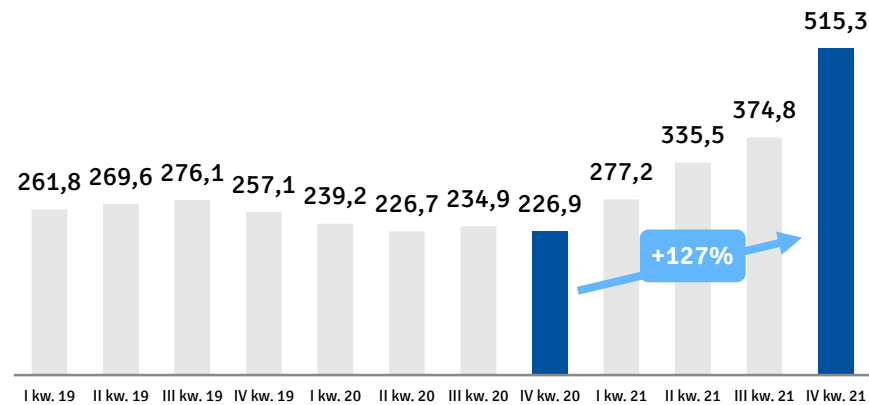
zł/MWh



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

BASE_Y_20/21/22 (Cena pasma)

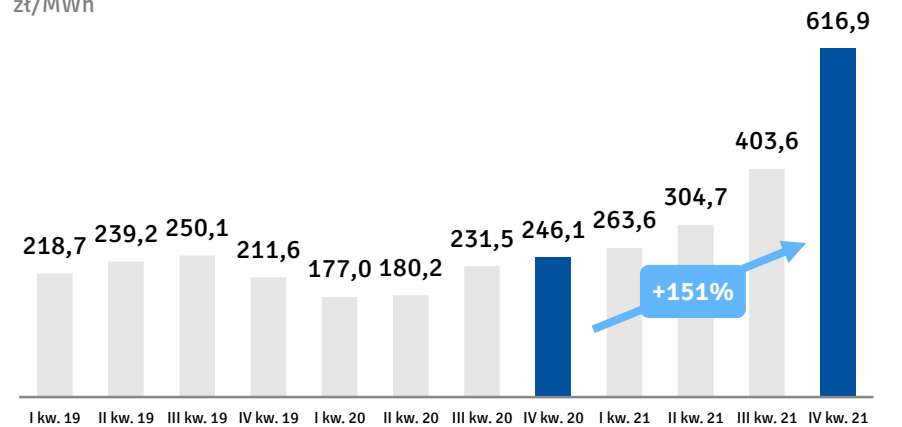
zł/MWh



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE

zł/MWh

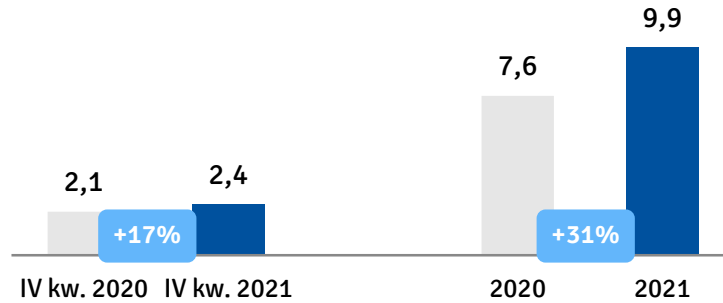


Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

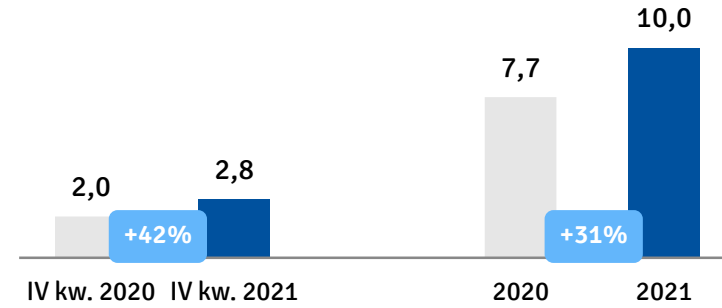


Obszar **Wydobycia**

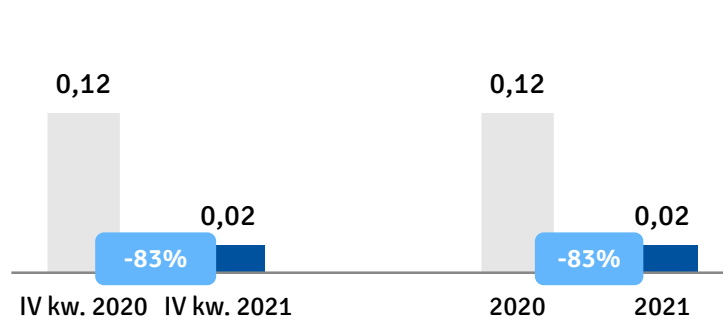
Produkcja węgla handlowego [mln ton]



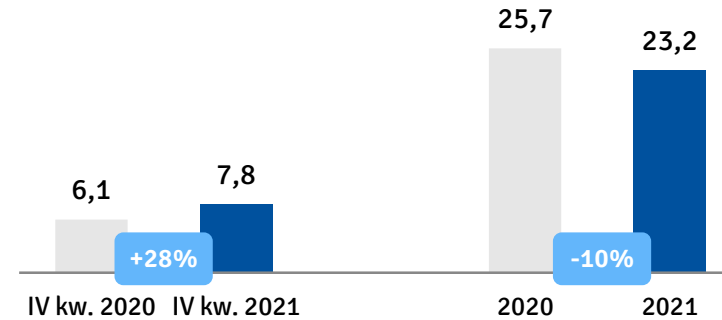
Sprzedaż węgla [mln ton]



Zapasy węgla [mln ton]

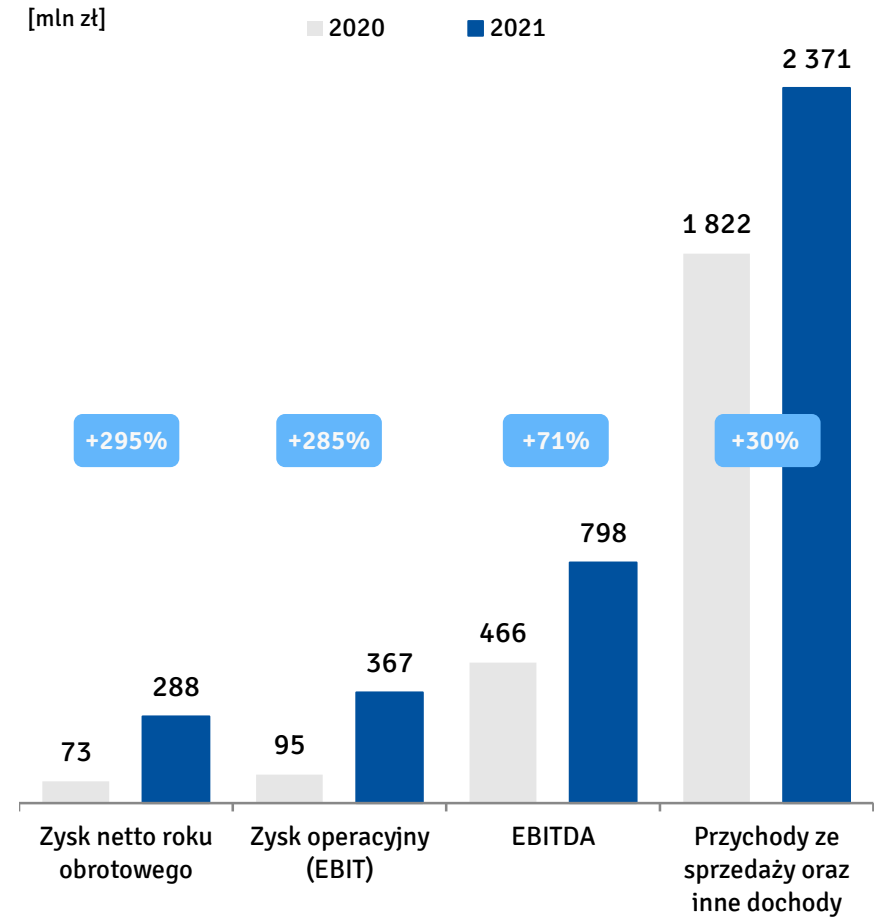
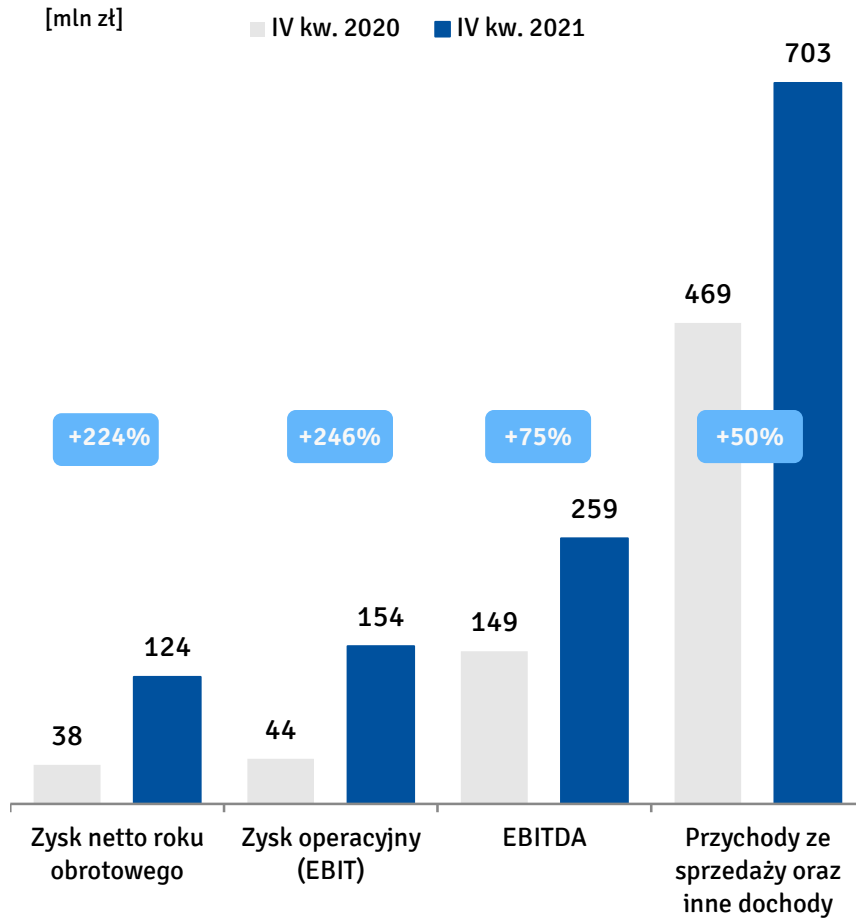


Nowe wyrobiska [km]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost uzysku: w 2021 r. wyniósł 69,4%; w 2020 r. wyniósł 64,0%
- (+) Wzrost produkcji netto w 2021 r. o 31%
- (+) Wzrost sprzedaży węgla w 2021 r. o 31%
- (-) Mniejsza ilość wyrobisk o 10%





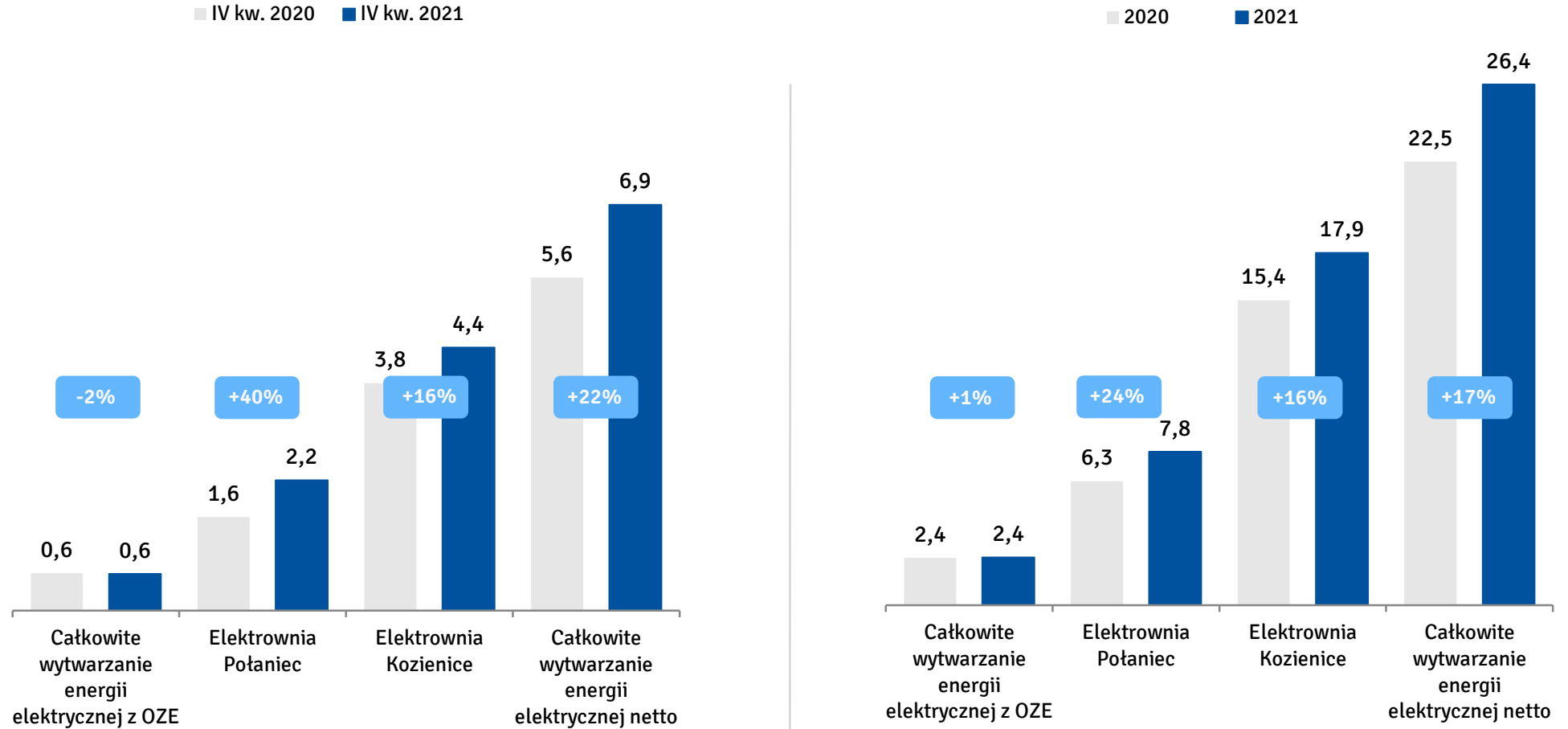
Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost sprzedaży ilościowej węgla
- (-) Niższa cena sprzedanego węgla
- (-) Wyższe wydobycie urobku - wzrost kosztów produkcji: wyższy koszt usług obcych, energii elektrycznej oraz podatków i opłat



Obszar **Wytwarzania**

Produkcja netto [TWh]



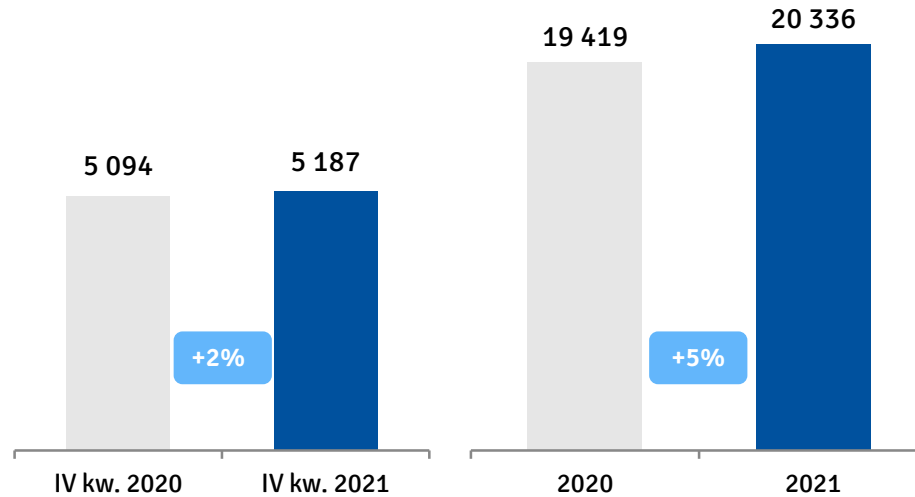
Kluczowe czynniki

- (+) Większa dyspozycyjność bloków konwencjonalnych
- (+) Wzrost produkcji ze względu na sytuację rynkową

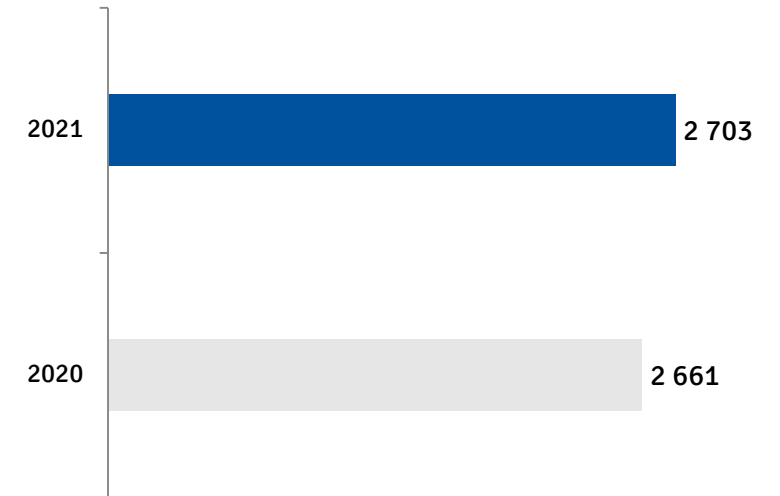


Obszar Dystrybucji

Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



Liczba odbiorców [tys.]



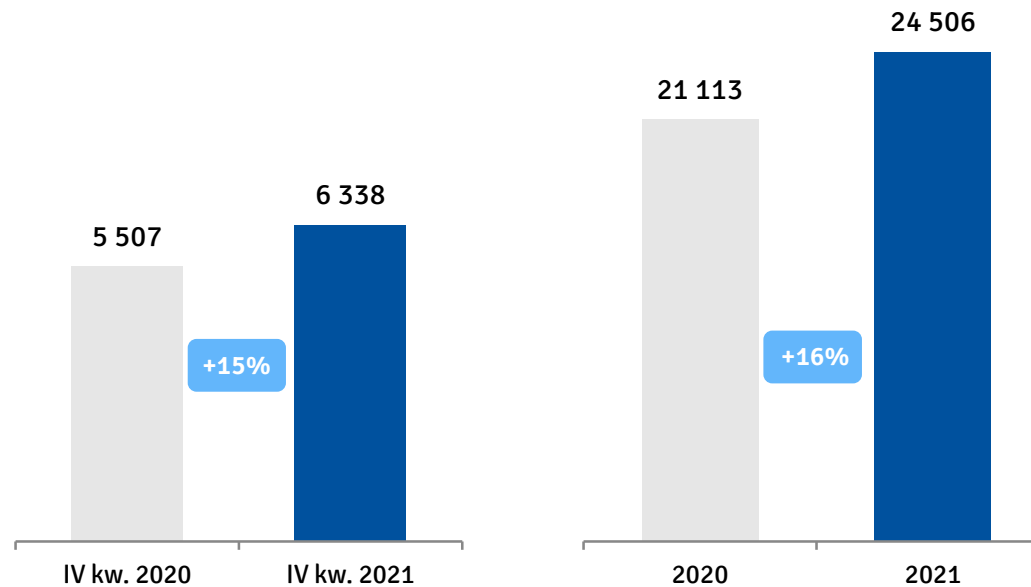
Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost liczby odbiorców o 1,6%
- (+) Zwiększenie sprzedaży usług dystrybucji do gospodarstw domowych i odbiorców biznesowych
- (+) Prawie 47 tys. nowych przyłączeń źródeł OZE z uwzględnieniem mikroinstalacji w 2021 r.

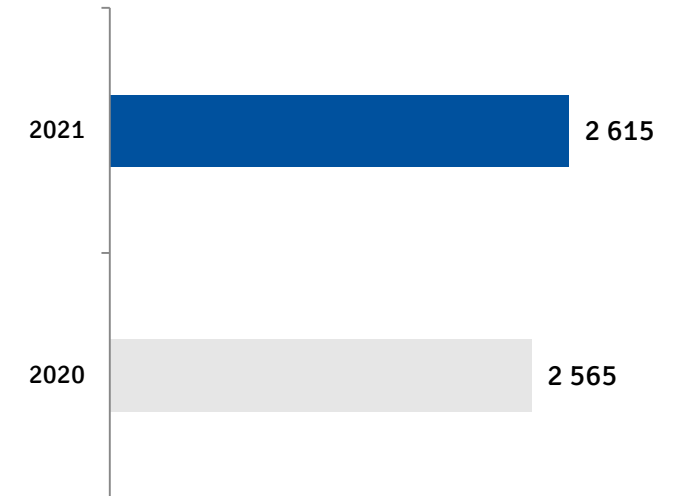


Obszar Obrotu

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]



Liczba klientów [tys.]



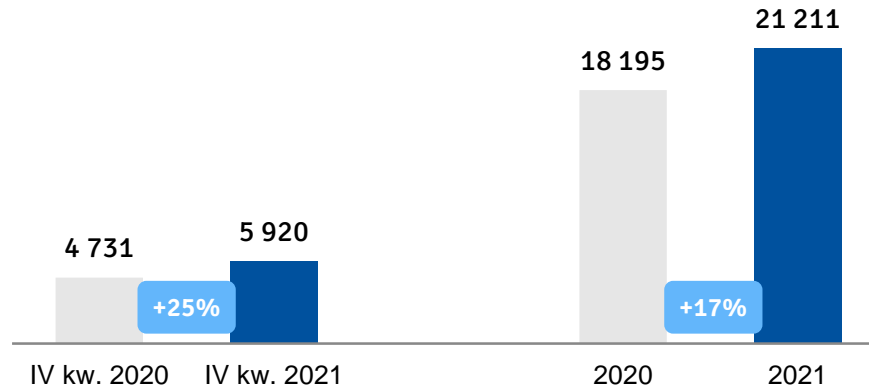
Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie gospodarstw domowych o 1%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie biznesowym o 21%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 18%

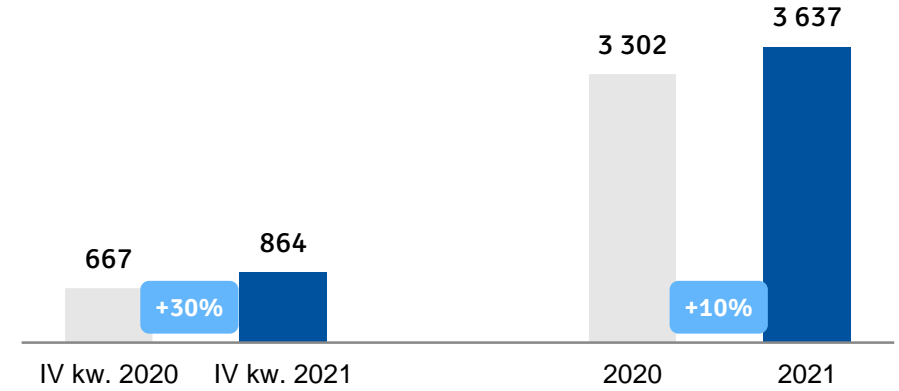


Wyniki Finansowe

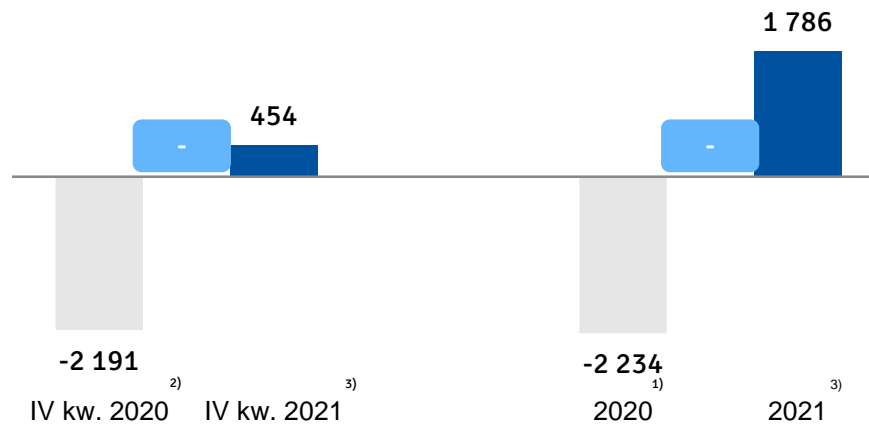
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody [mln zł]



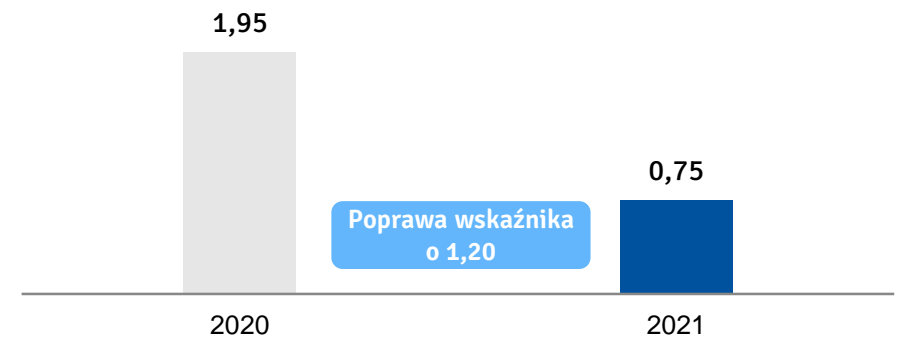
EBITDA [mln zł]



Zysk / (strata) netto [mln zł]



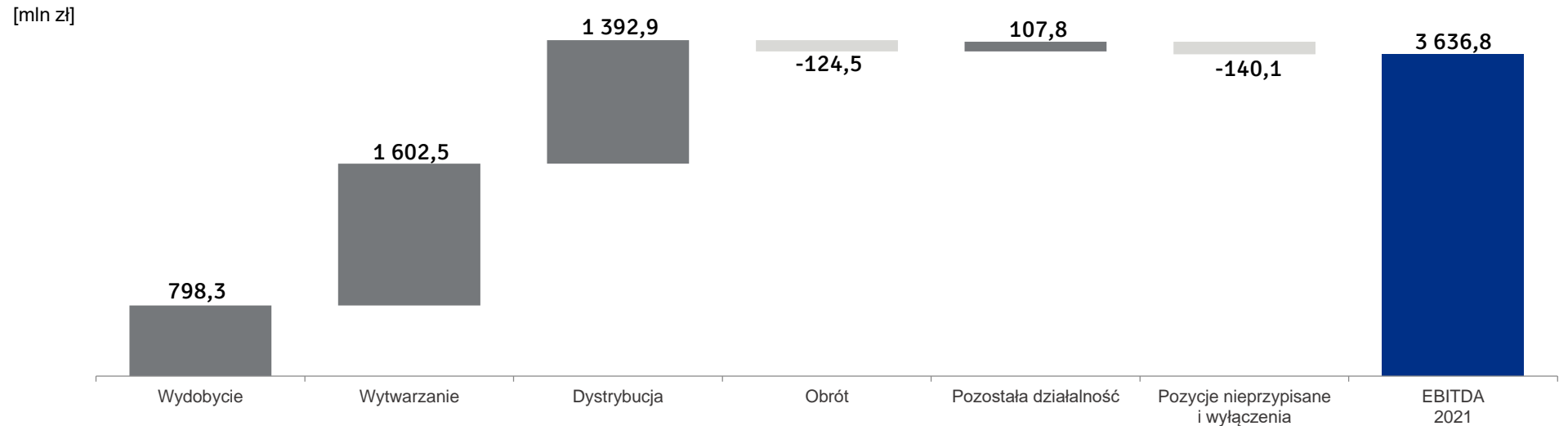
Dług netto / EBITDA LTM



¹⁾ W tym: odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych spółki zależnej Enea Wytwarzanie, odpis aktualizujący wartość pożyczek wraz z odsetkami udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., utworzona rezerwa na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A. oraz odpis aktualizujący wartość pakietu akcji w Polskiej Grupie Górniczej S.A.

²⁾ W tym: odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych spółki zależnej Enea Wytwarzanie

³⁾ W tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych w obszarze Białostok w spółce ENEA Ciepło



Wydobycie

Wzrost przychodów ze sprzedaży [wyższy wolumen o 31%]

Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 228 mln zł

Wytwarzanie

Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 645 mln zł [niższe marże jednostkowe, niższy wolumen]

Spadek marży na wytwarzaniu o 227 mln zł

Spadek przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 70 mln zł

Przychody z Rynku Mocy 874 mln zł

Dystrybucja

Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 123 mln zł

Wzrost kosztów operacyjnych o 16 mln zł

Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 29 mln zł

Obrót

Spadek średniej ceny zakupu energii o 2,1%

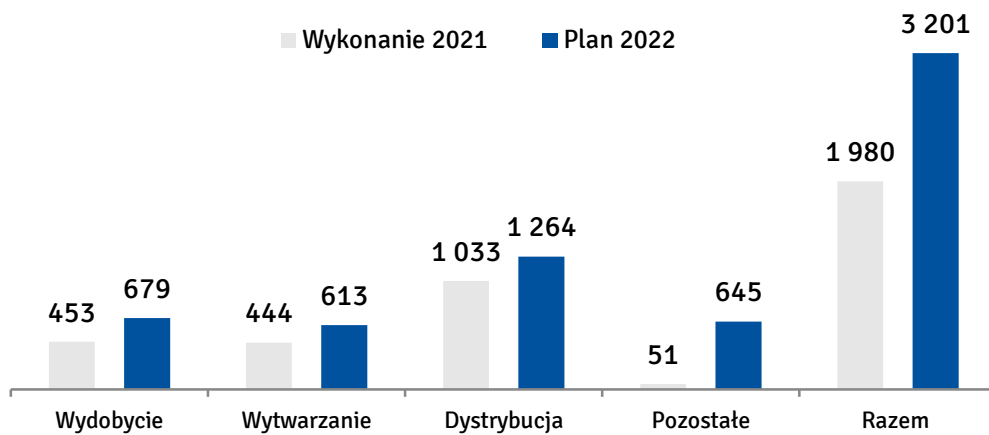
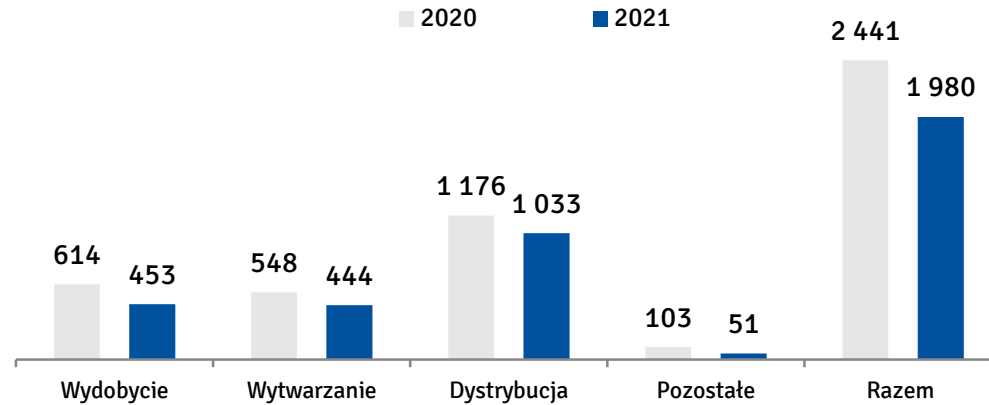
Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 16,0%

Wzrost kosztów rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia o 217 mln zł

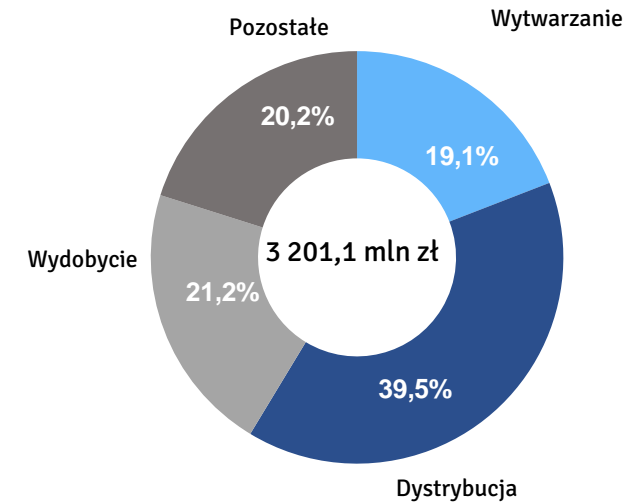
Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 29,0%

Wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 0,6%

CAPEX - nakłady inwestycyjne [mln zł]



Struktura Planu 2022



156 mln zł

przeznaczone w 2021 r. na inwestycje związane z ochroną środowiska



Załączniki

Wyszczególnienie	2020	2021	Zmiana	IV kw. 2020	IV kw. 2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	7 612	9 935	30,5%	2 074	2 432	17,3%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	7 670	10 036	30,8%	1 970	2 792	41,7%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	122	21	-82,8%	122	21	-82,8%
Roboty chodnikowe [km]	25,7	23,2	-9,7%	6,1	7,8	27,9%

Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	2020	2021	Zmiana	IV kw. 2020	IV kw. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	22 482	26 393	17,4%	5 629	6 858	21,8%
<u><i>ze źródeł konwencjonalnych</i></u>	20 090	23 978	19,4%	4 994	6 236	24,9%
Enea Wytwarzanie	15 447	17 861	15,6%	3 844	4 446	15,7%
MEC Piła	71	46	-35,6%	18	3	-85,6%
Enea Elektrownia Połaniec	4 467	5 873	31,5%	1 100	1 731	57,3%
Enea Ciepło	105	199	89,5%	32	57	78,1%
<u><i>z odnawialnych źródeł energii</i></u>	2 392	2 415	1,0%	635	622	-2,0%
Enea Nowa Energia	323	280	-13,3%	83	81	-3,4%
Enea Elektrownia Połaniec (Zielony Blok)	1 442	1 582	9,7%	401	389	-3,2%
Enea Elektrownia Połaniec (współspalanie biomasy)	371	326	-12,2%	79	87	8,9%
Enea Ciepło	255	227	-11,0%	71	65	-8,5%

Wolumen usług dystrybucji

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	2020	2021	Zmiana	IV kw. 2020	IV kw. 2021	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	19 419	20 336	4,7%	5 094	5 187	1,8%

Wyniki Obszaru Wytwarzanie

[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	2020	2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	7 214	8 673	1 459	513	651	138	737	902	165
EBIT	(2 707)	732	3 439	53	109	56	211	327	116
EBITDA	1 163	1 033	(130)	113	194	81	254	375	121
CAPEX	469	332	(137)	48	94	46	31	18	(13)

Wolumen sprzedaży energii

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	2020	2021	Zmiana	IV kw. 2020	IV kw. 2021	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	21 113	24 506	16,1%	5 507	6 338	15,1%

Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	IV kw. 2020	IV kw. 2021	Zmiana	2020	2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 731	5 920	25%	18 195	21 211	17%
EBITDA	667	864	30%	3 302	3 637	10%
EBIT	(2 630)	442	117%	(1 706)	2 067	221%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	(2 191)	454	121%	(2 234)	1 786	180%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	(2 206)	409	119%	(2 268)	1 679	174%
Dług netto / EBITDA	1,95	0,75	-1,20	1,95	0,75	-1,20

CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Dług netto / EBITDA LTM	(Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe) / EBITDA LTM (z ostatnich 12 miesięcy)
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży energii zakupionej na rynku bilansującym, a kosztami zakupu tej energii uwzględniająca wynik na sprzedaży CO ₂
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodów z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	<p>Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim:</p> <ul style="list-style-type: none"> • przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym • koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych • koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych • przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO₂	Dwutlenek węgla
OZE	Odnawialne źródła energii
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem spot dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)



gielda@enea.pl

Wyniki GK ENEA

w 2021 r.