



WYNIKI GK ENEA

w I półroczu 2021 r.

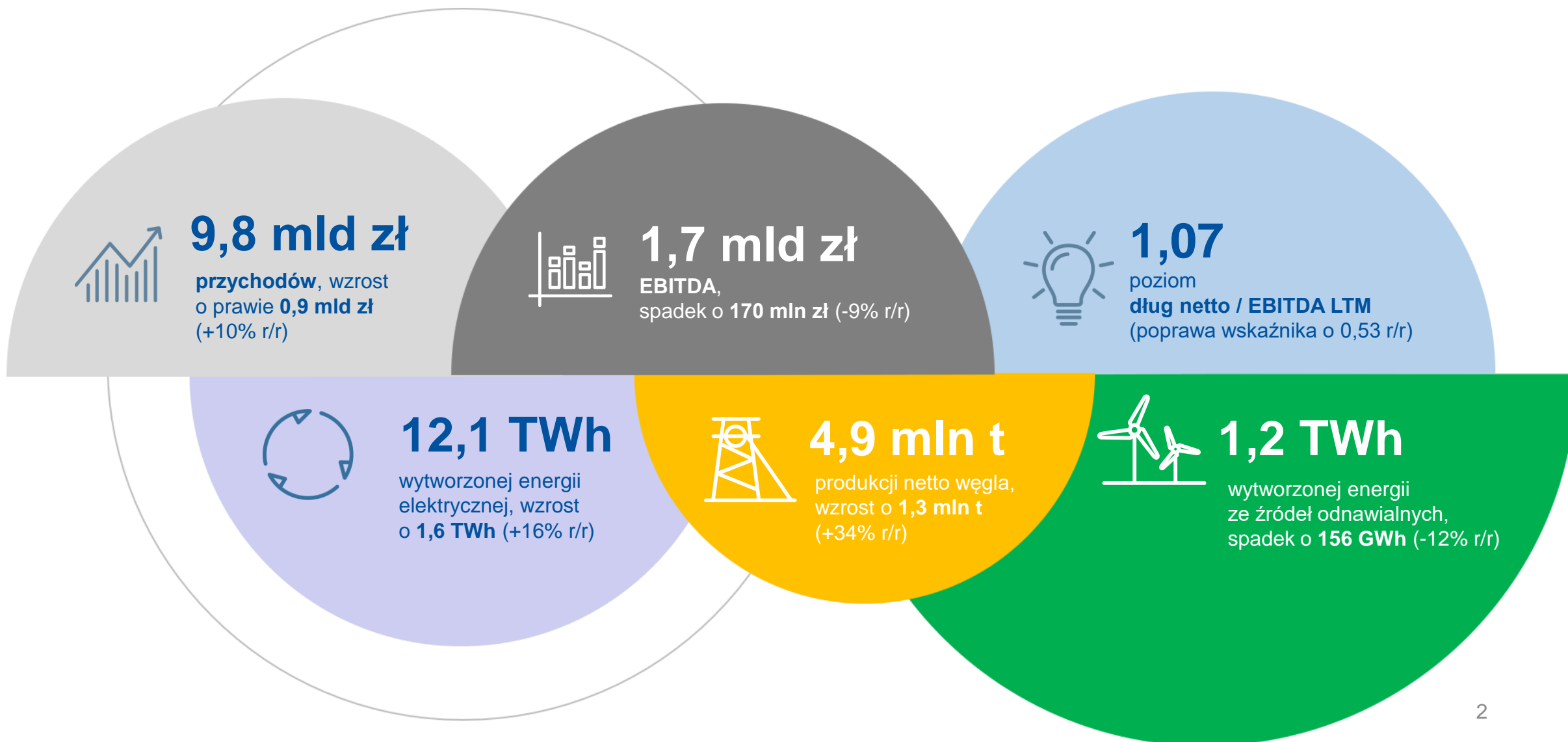


17 września 2021 r.

Wyniki GK ENEA w I półroczu 2021 r.



Wzrost przychodów i wyższa produkcja energii elektrycznej





Obszar

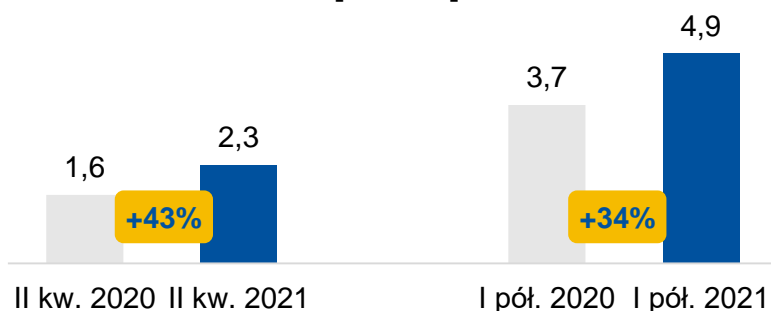
WYDOBYCIA

Wyniki operacyjne LW Bogdanka

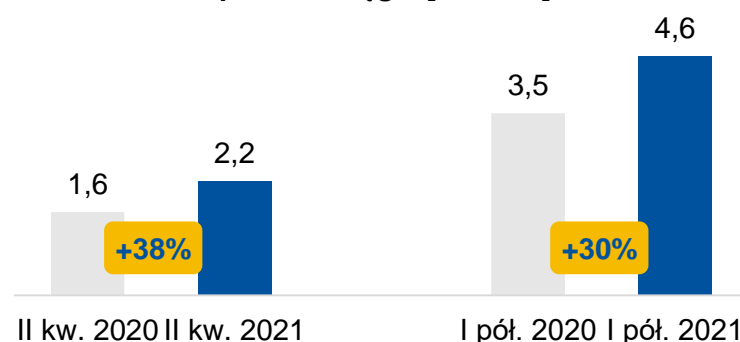


Dobre wyniki operacyjne dzięki wyższemu popytowi, wytężonej pracy załogi oraz optymalizacji układu i harmonogramu biegu ścian

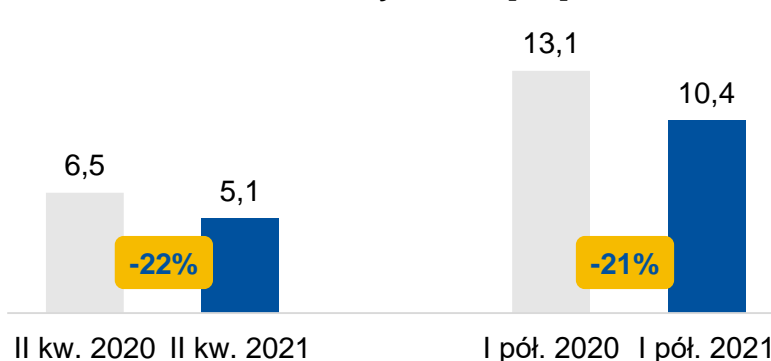
Produkcja węgla handlowego [mln ton]



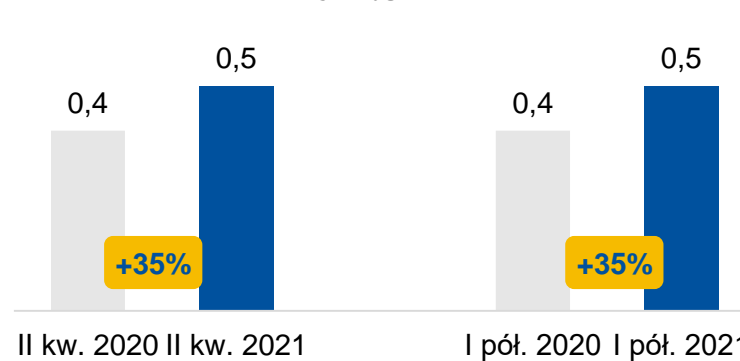
Sprzedaż węgla [mln ton]



Nowe wyrobiska [km]



Zapasy węgla [mln ton]



Kluczowe czynniki

(+) Wzrost uzysku
- w I półroczu 2021 r. wyniósł 71,6%;
w I półroczu 2020 r. wyniósł 66,8%

(+) Wzrost produkcji netto
w I półroczu 2021 r. o blisko 34%

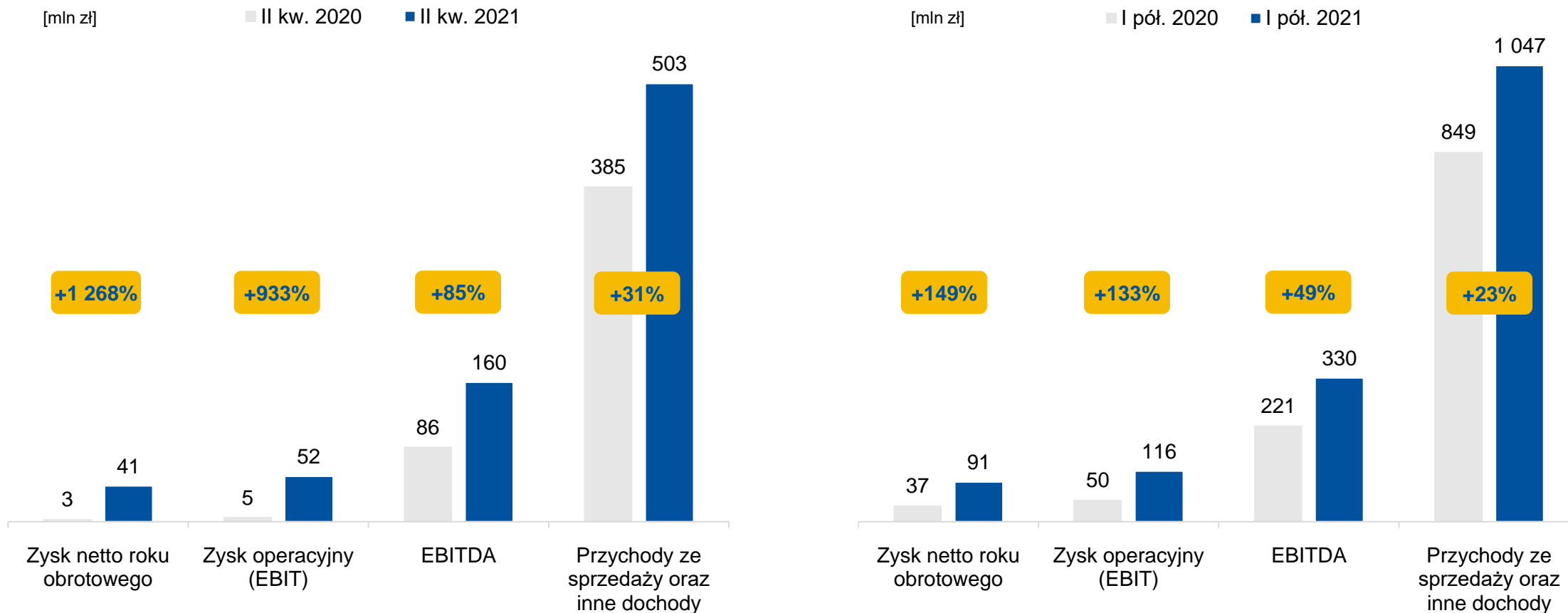
(+) Wzrost sprzedaży węgla
w I półroczu 2021 r. o ponad 30%

(+) Powrót do poziomów produkcji
przed pandemią

EBITDA w II kwartale i I półroczu 2021 r.



Wpływ na EBITDA GK LW Bogdanka miała wyższa sprzedaż - powrót do poziomów produkcji i sprzedaży sprzed pandemii

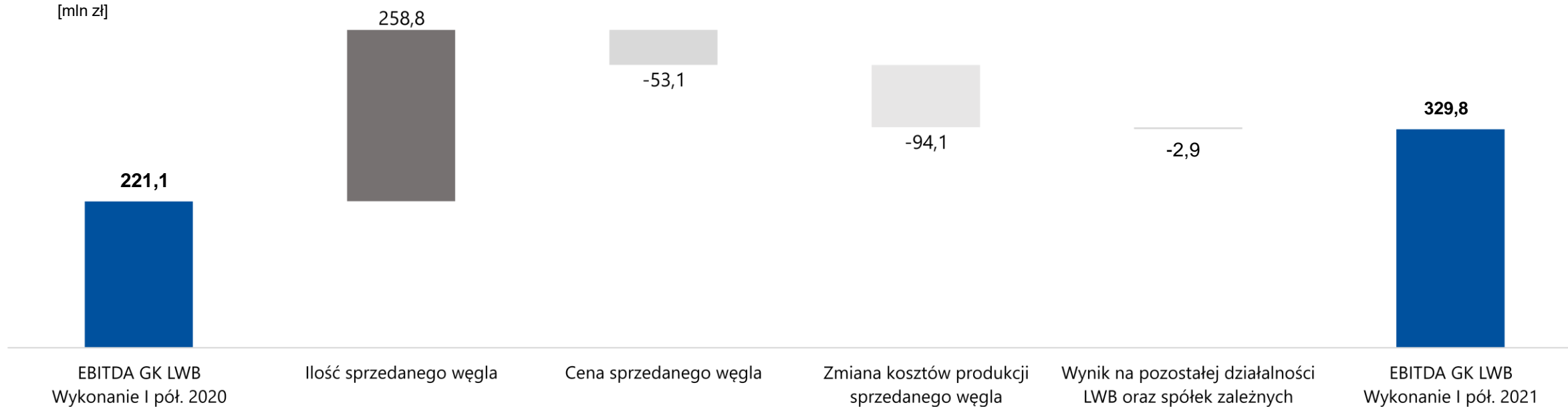


EBITDA w I półroczu 2021 r.



Decydujący wpływ na poziom EBITDA GK LW Bogdanka miało zwiększenie wolumenu sprzedaży

[mln zł]



Kluczowe czynniki

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

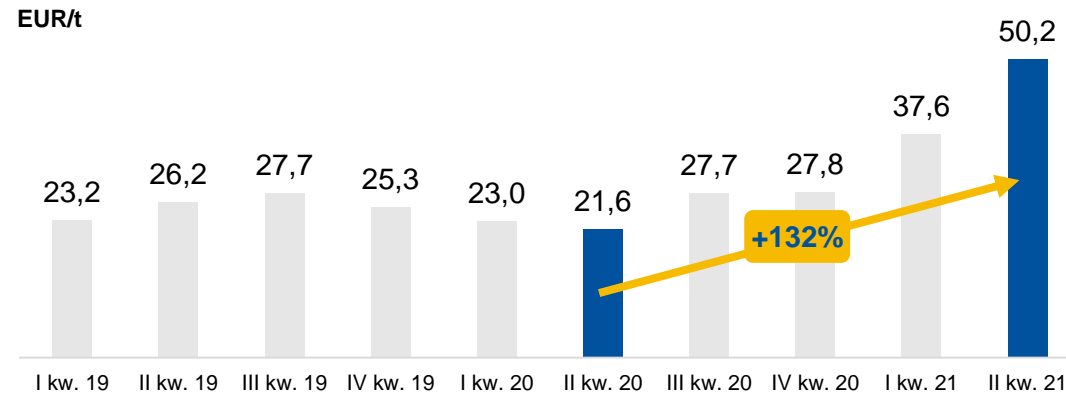


Otoczenie
RYNKOWE

Otoczenie rynkowe

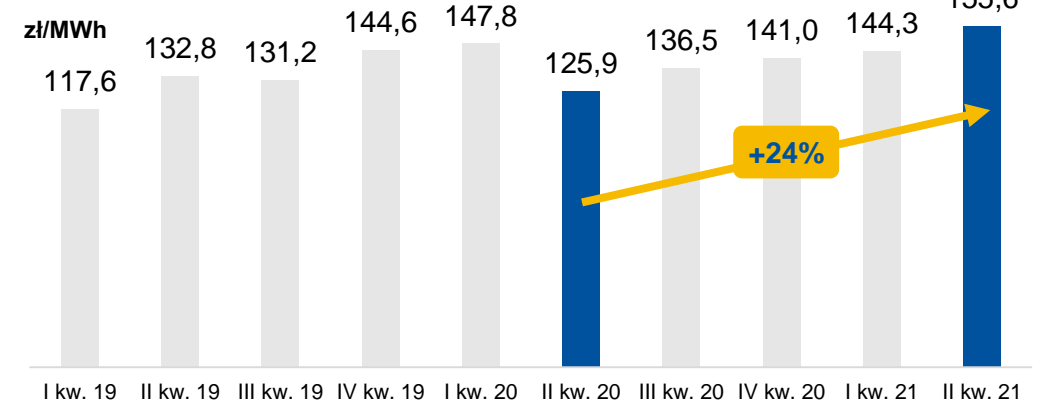
Ceny energii pozostają pod presją rosnących cen uprawnień do emisji CO₂

Uprawnienia do emisji CO₂ (Dec-20)



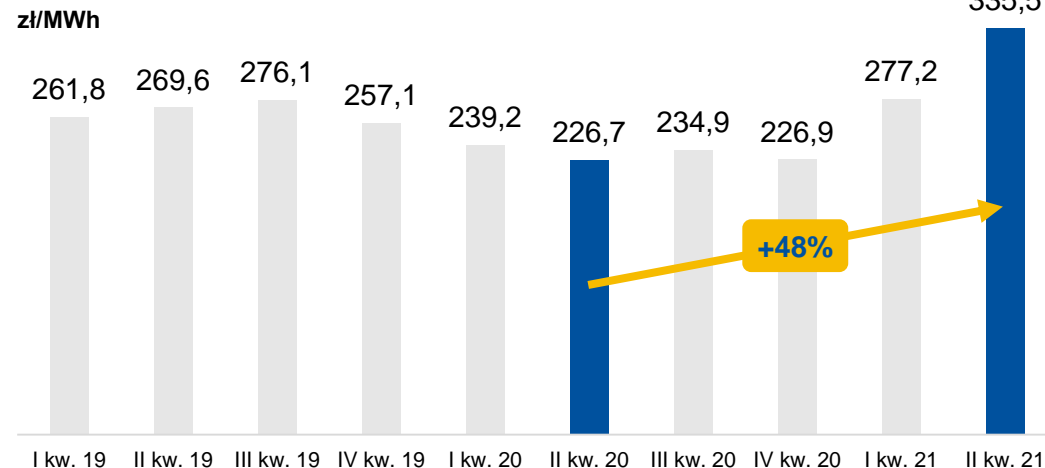
Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A)



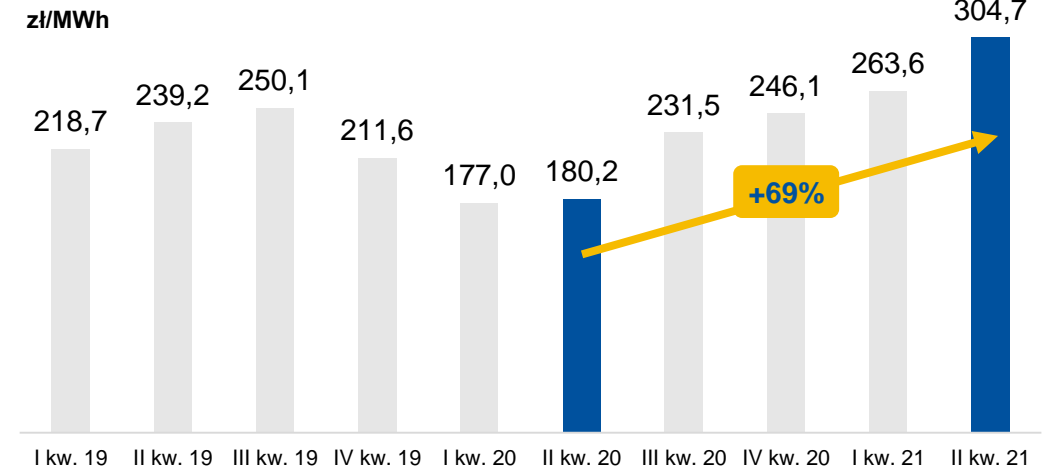
Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

BASE_Y_20/21/22 (Cena pasma)



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

RDN (Rynek Dnia Następnego) BASE



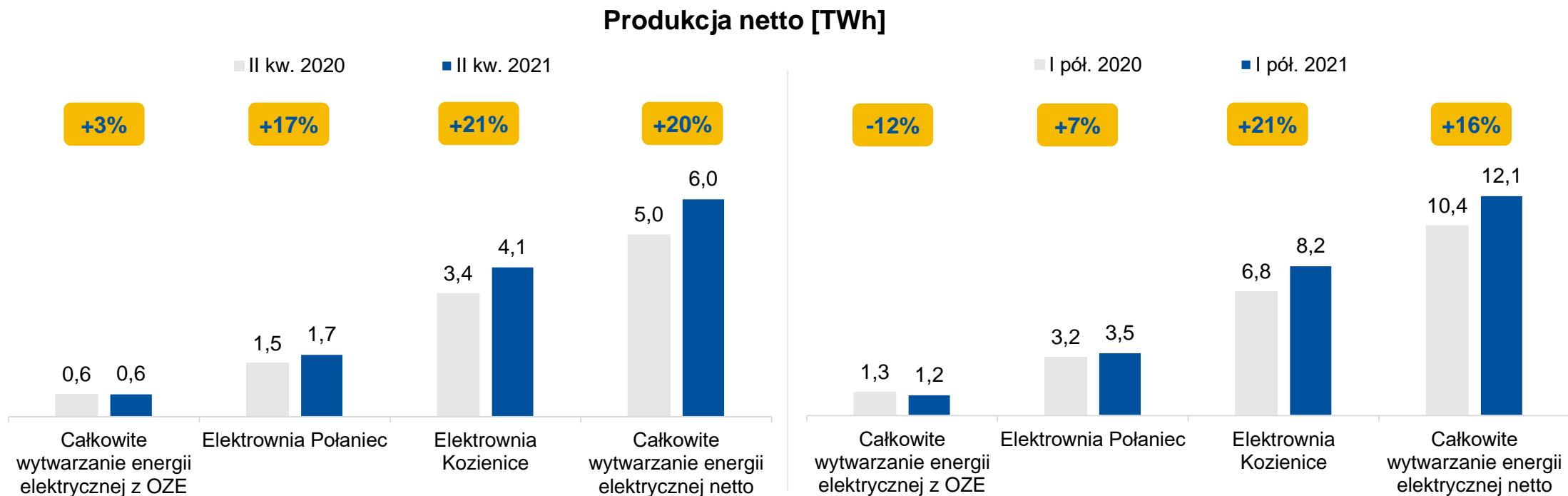
Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe



Obszar

WYTWARZANIA

Wyższa produkcja energii elektrycznej w II kwartale i I półroczu 2021 r.



Kluczowe czynniki

- (+) Większa dyspozycyjność bloków konwencjonalnych oraz wzrost produkcji ze względu na uwarunkowania rynkowe
- (-) Niższa produkcja energii z OZE z powodu tymczasowej niedostępności Zielonego Bloku i gorszych warunków atmosferycznych



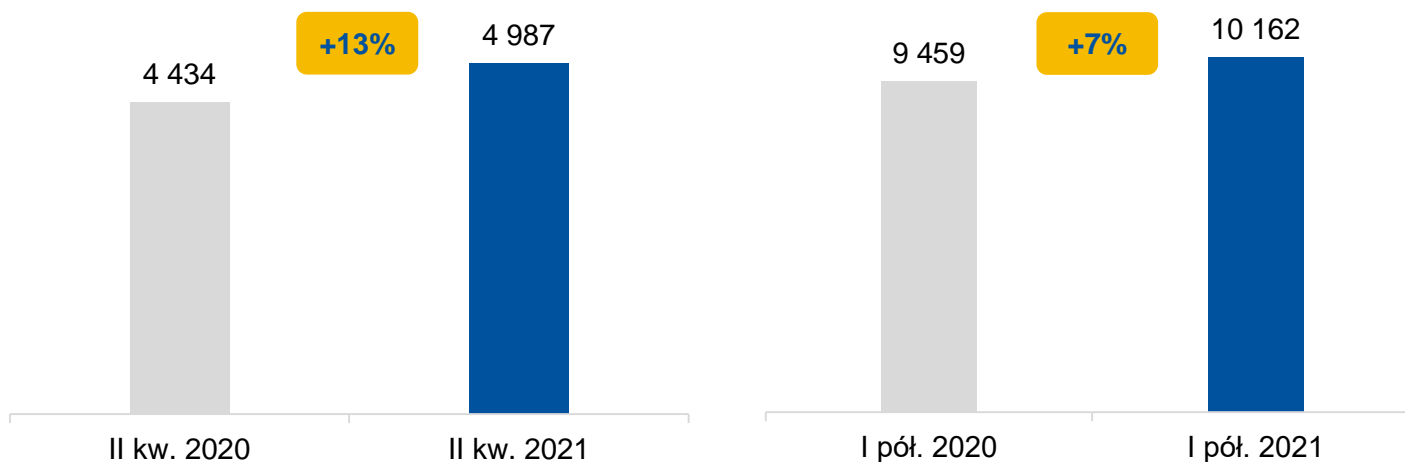
Obszar
DYSTRYBUCJI

Wolumen usług dystrybucji

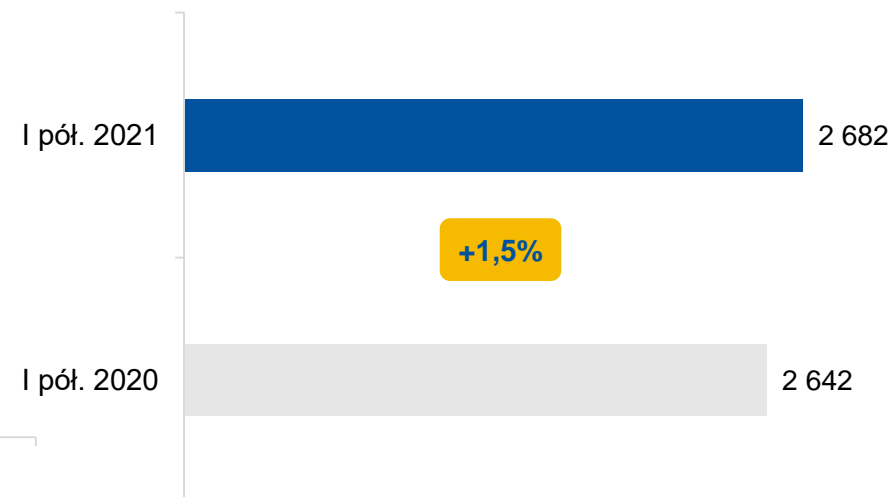


Konsekwentnie poszerzamy grupę Klientów oraz zwiększamy sprzedaż usług dystrybucji

Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym [GWh]



Liczba Odbiorców [tys.]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost liczby Klientów o 1,5%
- (+) Zwiększenie sprzedaży usług dystrybucji do gospodarstw domowych i odbiorców biznesowych
- (+) Prawie 18 tys. nowych przyłączeń źródeł OZE z uwzględnieniem mikroinstalacji w I półroczu 2021 r.



Obszar
OBROTU

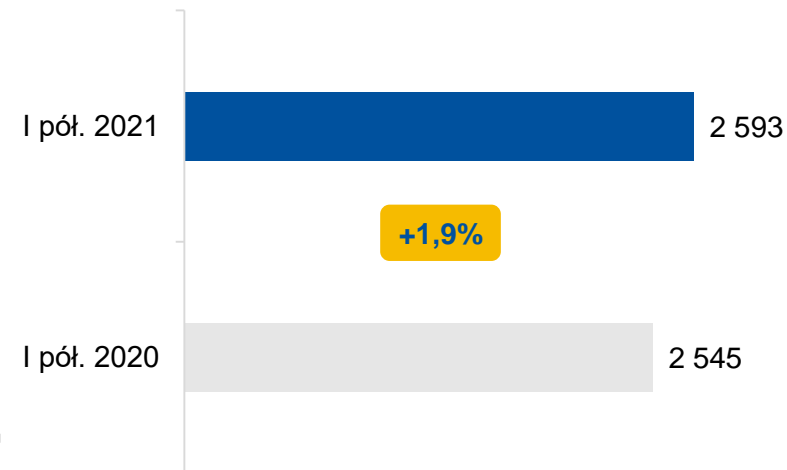
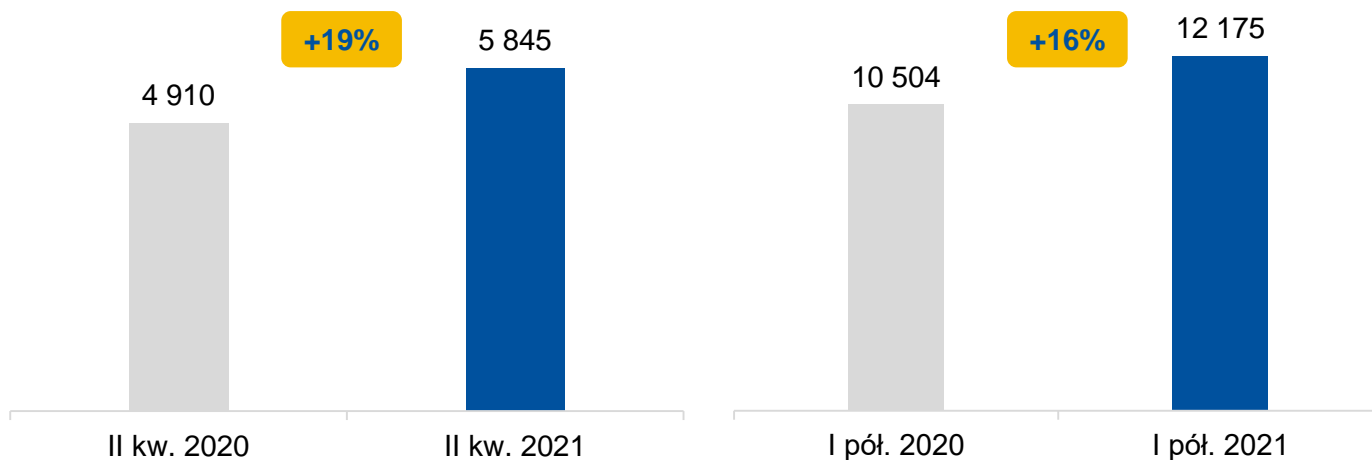
Wolumen sprzedaży energii



Wzrost sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym [GWh]

Liczba Klientów [tys.]



Kluczowe czynniki

- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie biznesowym o prawie 19%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej w segmencie gospodarstw domowych o prawie 5%
- (+) Wzrost wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o ponad 25%



Wyniki finansowe za
I półrocze 2021 r.

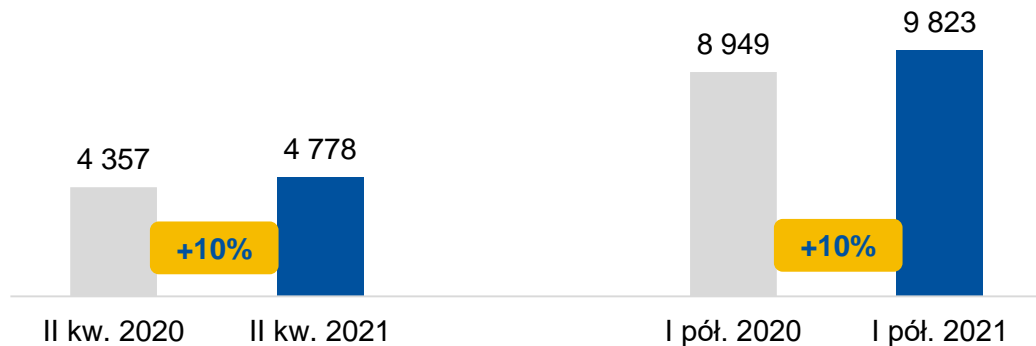
Kluczowe dane finansowe



Sytuacja finansowa GK ENEA

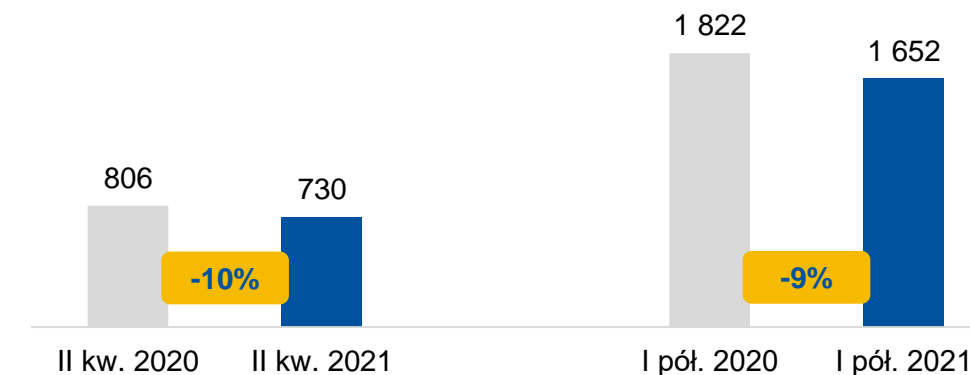
[mln zł]

Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody



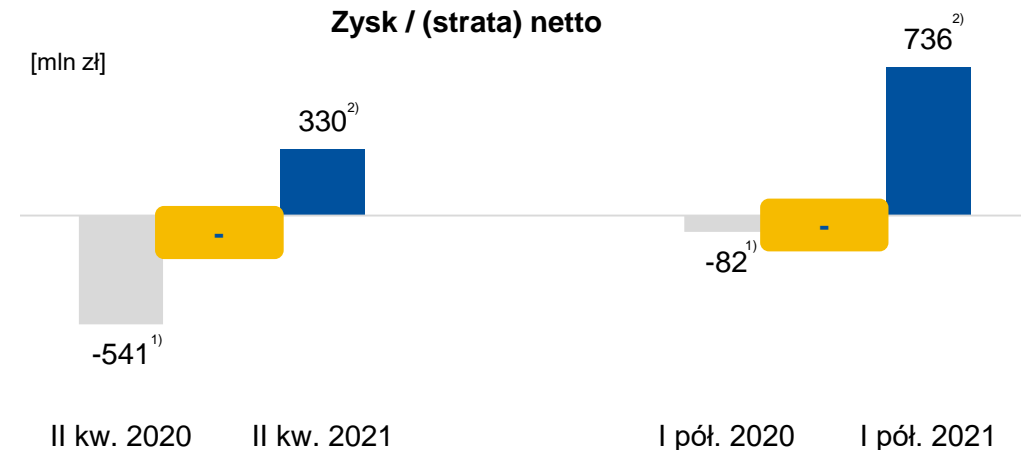
[mln zł]

EBITDA

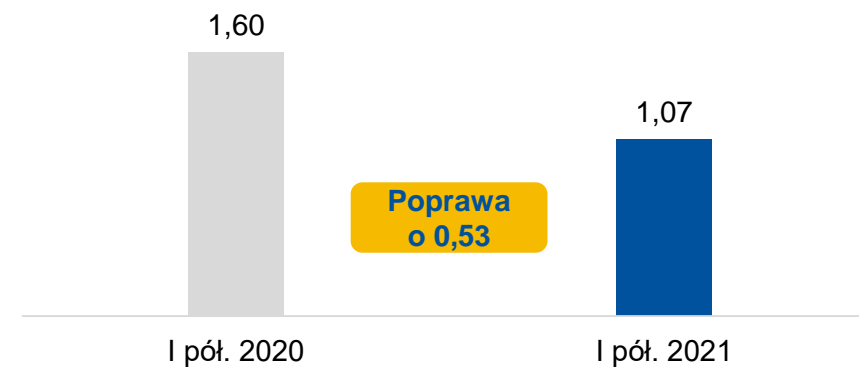


[mln zł]

Zysk / (strata) netto



Dług netto / EBITDA LTM



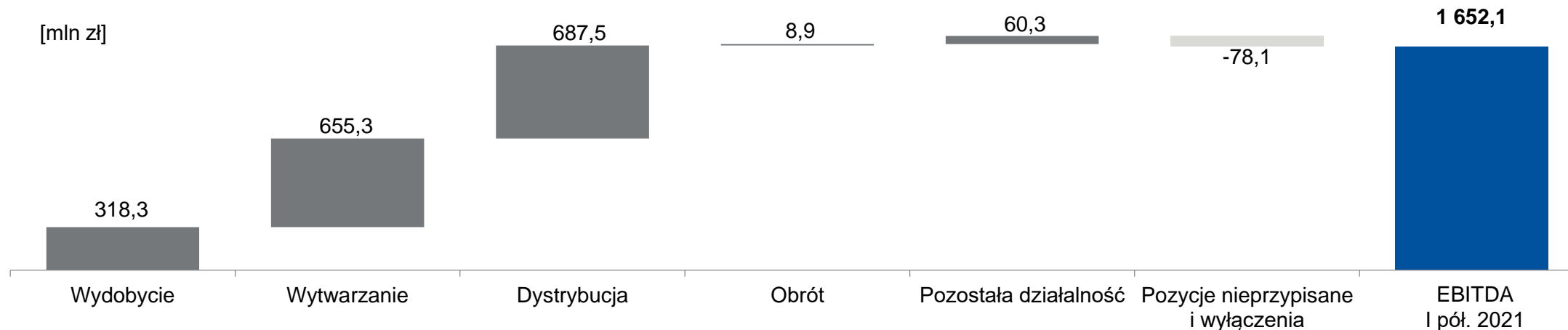
¹⁾ w tym: odpis aktualizujący wartość aktywów wytwórczych, odpis aktualizujący wartość pożyczek wraz z odsetkami udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz utworzona rezerwa na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz Energa S.A.

²⁾ w tym: częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.

EBITDA w I półroczu 2021 r.



Wyniki w obszarach działalności GK ENEA



Wydobycie

Wzrost przychodów ze sprzedaży [wyższy wolumen o 30%, niższa cena sprzedaży o 5%]

Wzrost kosztów produkcji sprzedanego węgla o 94 mln zł

Wytwarzanie

Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 367 mln zł [niższe marże jednostkowe, niższy wolumen]

Spadek marży na wytwarzaniu o 239 mln zł

Spadek przychodów z Regulacyjnych Usług Systemowych o 51 mln zł

Przychody z Rynku Mocy 426 mln zł

Dystrybucja

Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 50 mln zł [wyższy wolumen o 703 GWh]

Spadek kosztów operacyjnych o 21 mln zł

Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 20 mln zł

Obrót

Spadek wyniku w związku z aktualizacją wyceny kontraktów CO₂

Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 20,4%

Spadek średniej ceny sprzedaży energii o 1,6%

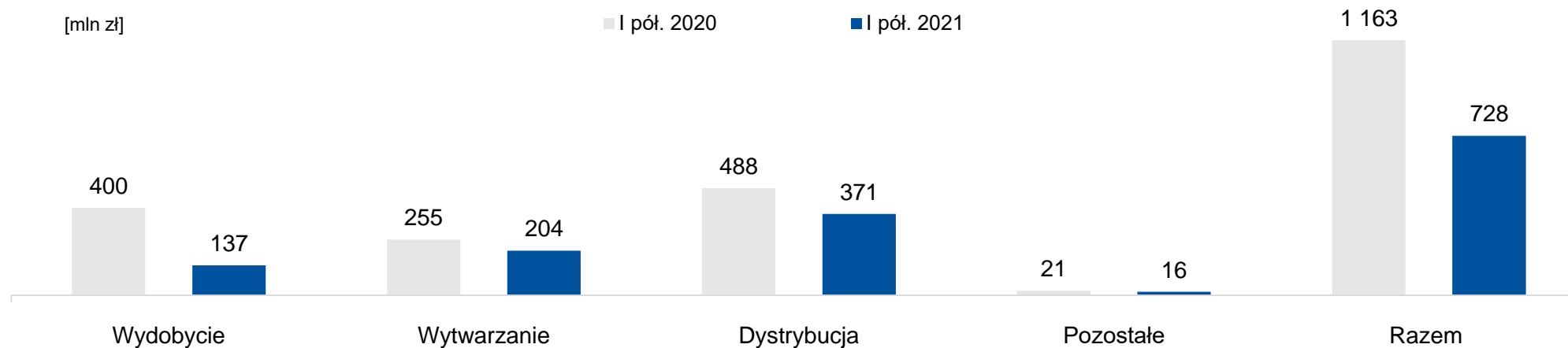
Wzrost kosztów rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia o 43 mln zł

Spadek średniej ceny zakupu energii o 6,7%

Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 15,3%

Nakłady inwestycyjne

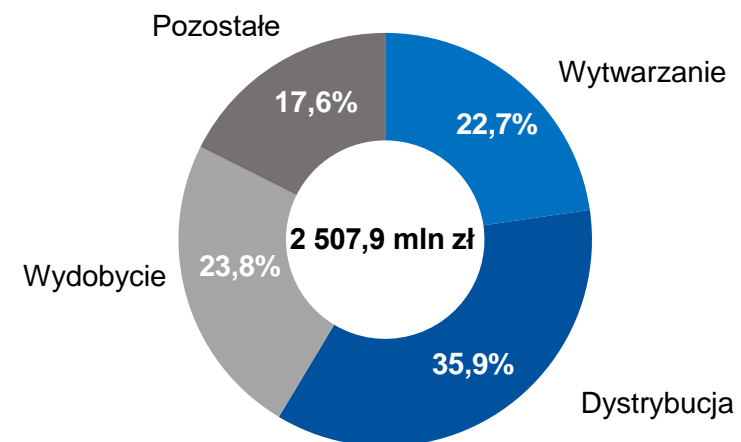
CAPEX w kluczowych obszarach działalności GK ENEA



60 mln zł

przeznaczone w I półroczu 2021 r. na inwestycje związane z ochroną środowiska

Struktura Planu 2021





ZAŁĄCZNIKI

Wyniki operacyjne LW Bogdanka



Wyszczególnienie	II kw. 2020	II kw. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	1 631	2 335	43,2%	3 697	4 947	33,8%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	1 604	2 206	37,5%	3 522	4 590	30,3%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	354	479	35,3%	354	479	35,3%
Roboty chodnikowe [km]	6,5	5,1	-21,5%	13,1	10,4	-20,6%

Dane operacyjne GK ENEA



Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	II kw. 2020	II kw. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	4 996	5 980	19,7%	10 427	12 069	15,7%
<i>ze źródeł konwencjonalnych</i>	4 381	5 348	22,1%	9 118	10 916	19,7%
Enea Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice	3 366	4 094	21,6%	6 787	8 195	20,7%
MEC Piła	19	16	-15,8%	36	34	-5,6%
Enea Elektrownia Połaniec	992	1 199	21%	2 222	2 547	15%
Enea Ciepło	4	40	900,0%	73	140	91,8%
<i>z odnawialnych źródeł energii</i>	615	632	2,8%	1 309	1 153	-11,9%
Enea Nowa Energia	71 ¹⁾	68	-4,4%	184 ¹⁾	146	-21%
Enea Elektrownia Połaniec	477	517	8%	1 005	913	-9%
Enea Ciepło	67	47	-29,9%	120	94	-21,7%

¹⁾ Dane dotyczące produkcji energii elektrycznej netto Segmentu OZE ENEA Wytwarzanie

Wolumen usług dystrybucji

Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	II kw. 2020	II kw. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	4 434	4 987	13%	9 459	10 162	7%

Wytwarzanie, w tym:

[mln zł]	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	3 483	3 767	284	265	324	59	378	385	7
EBIT	-76	259	335	39	61	22	102	135	33
EBITDA	680	408	-272	69	89	20	123	158	35
CAPEX	234	173	-61	13	27	14	8	4	-4

Wolumen sprzedaży energii



Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	II kw. 2020	II kw. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	4 910	5 845	19%	10 504	12 175	16%

Kluczowe dane finansowe

Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	II kw. 2020	II kw. 2021	Zmiana	I pół. 2020	I pół. 2021	Zmiana
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 357	4 778	10%	8 949	9 823	10%
EBITDA	806	730	-9%	1 822	1 652	-9%
EBIT	-106	351	433%	529	899	70%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	(541)	330	161%	(82)	736	1002%
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	(544)	314	158%	(99)	699	805%
Dług netto / EBITDA LTM	1,60	1,07	-0,53	1,60	1,07	-0,53



WYNIKI GK ENEA

w I półroczu 2021 r.



gielda@enea.pl