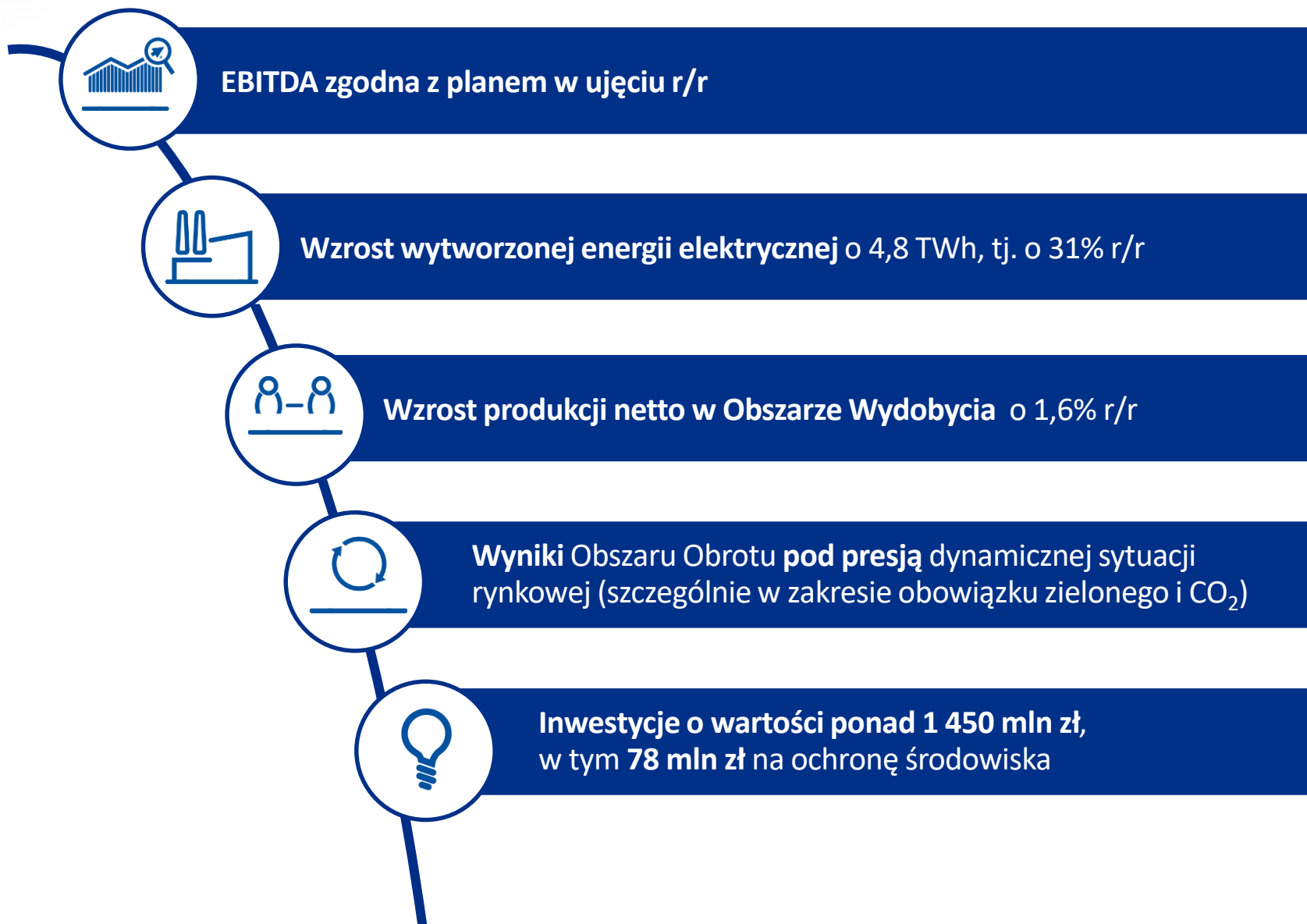




# Wyniki GK ENEA w 3Q 2018

zgodne z planem





**Potwierdzenie przez Fitch długoterminowego ratingu ENEA na poziomie „BBB”**



**Debiut ENEA i LW Bogdanka w indeksie FTSE Russell**



**Oddanie do użytku linii wysokiego napięcia 110kV relacji Leszno Gronowo – Śrem w Wielkopolsce – koszt ponad 56 mln zł**



**Certyfikacja do aukcji głównej projektu Ostrołęka C**



**Objęcie patronatem kolejnych szkół branżowych i technicznych w ramach projektu współpracy**

# Wzrost wyników operacyjnych Grupy ENEA



	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
<b>PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NETTO [GWh]</b>	5 841	7 147	▲ 22,4%	15 178	19 940	▲ 31,4%
<b>SPRZEDAŻ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH [GWh]</b>	4 668	4 888	▲ 4,7%	14 322	14 935	▲ 4,3%
<b>DETALICZNA SPRZEDAŻ ENERGII I PALIWA GAZOWEGO [GWh]</b>	4 530	5 207	▲ 14,9%	14 039	15 862	▲ 13,0%
<b>PRODUKCJA WĘGLA NETTO [mln t]</b>	2,15	2,30	▲ 7,0%	6,71	6,82	▲ 1,6%

	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY NETTO*</b>	2 794	3 345	▲ 19,7%	8 362	9 384	▲ 12,2%
<b>EBITDA (mln zł)</b>	589	669	▲ 13,6%	1 947	1 973	▲ 1,3%
<b>EBIT (mln zł)</b>	288	287	▼ -0,3%	1 070	920	▼ -14,0%
<b>Zysk netto (mln zł)</b>	214	158	▼ -26,2%	838	620	▼ -26,0%

\* od 1 stycznia 2018 r. zmiana standardu - MSSF 15



## Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 3Q 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 3Q 2018

Podsumowanie

Dodatkowe informacje

**Cel: zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w przyszłości**



**Narzędzia: zachęty inwestycyjne do budowy nowoczesnych źródeł wytwarzania i modernizacji istniejących jednostek, także pod kątem ochrony środowiska**



**Aukcja  
15 listopada 2018 r.**

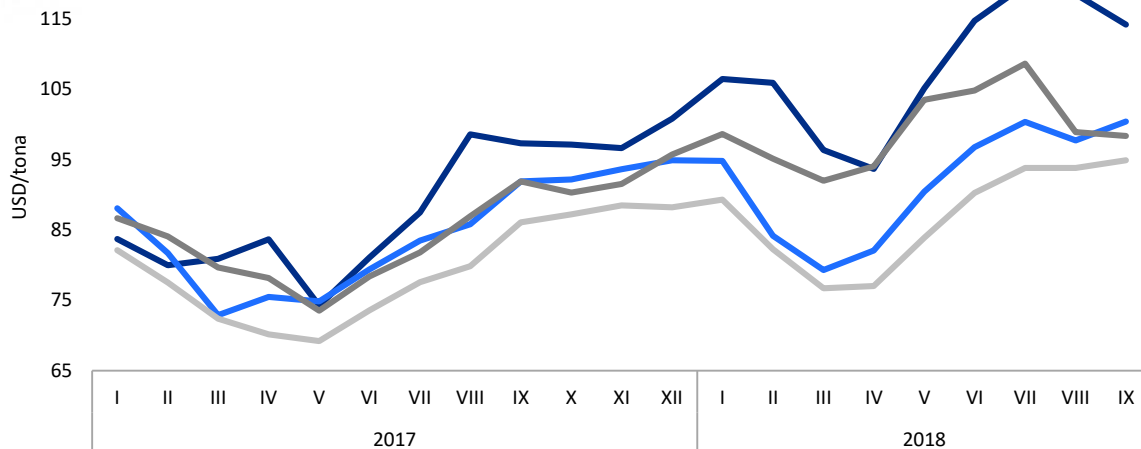
Aukcja  
5 grudnia 2018 r.

Aukcja  
21 grudnia 2018 r.

**Szacowane wpływy (wstępne wyniki aukcji głównej z dostawą na rok 2021 ogłoszone przez PSE)**

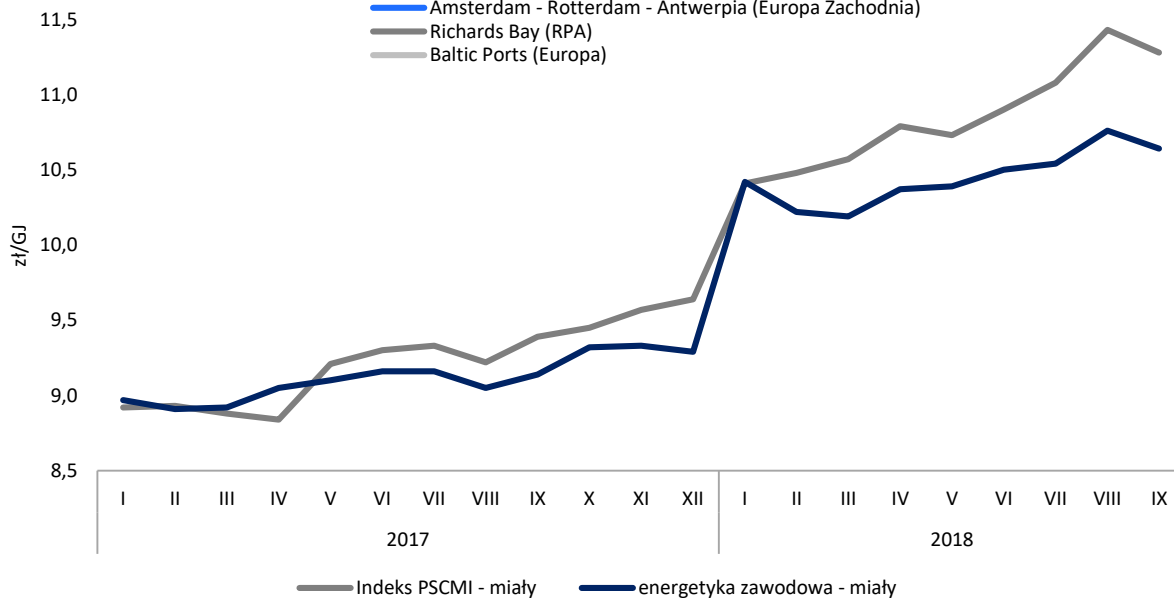
okres/mln zł	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
umowa na 15 lat (nowe)	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
umowa na 5 lat (modernizowane)	651	651	651	651	651										
umowa na 1 rok (istniejące)	9														

# W 3Q 2018 ceny węgla utrzymywały się na wysokim poziomie



## Średnie ceny w 1-3Q 2018

- Amsterdam - Rotterdam - Antwerpia: 91,78 USD/t
- Richards Bay: 99,34 USD/t
- Newcastle: 108,32 USD/t
- Baltic Ports: 86,88 USD/t

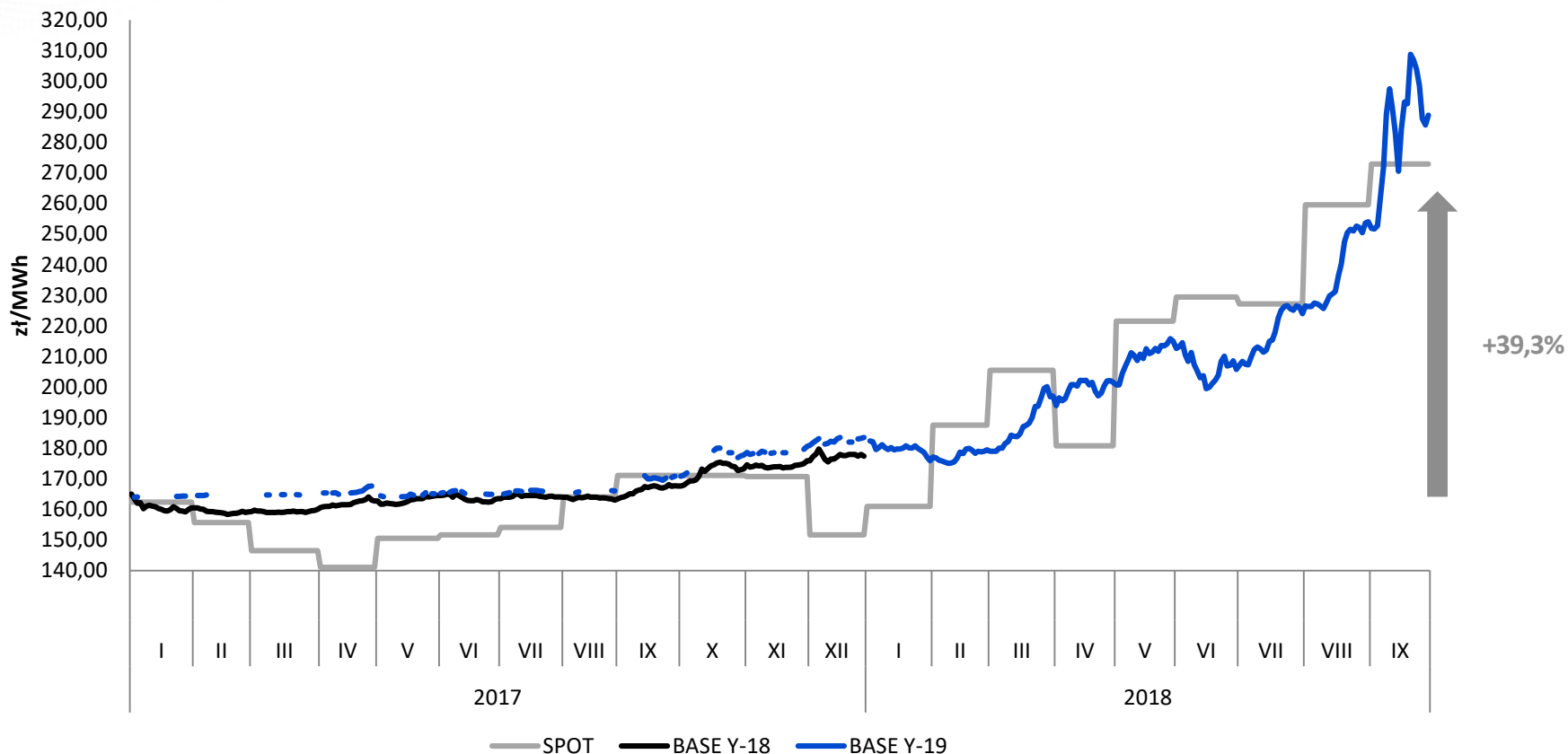


W 1-3Q 2018 średnia cena mialów energetycznych dla energetyki zawodowej wzrosła o 15,5% porównując z 1-3Q 2017

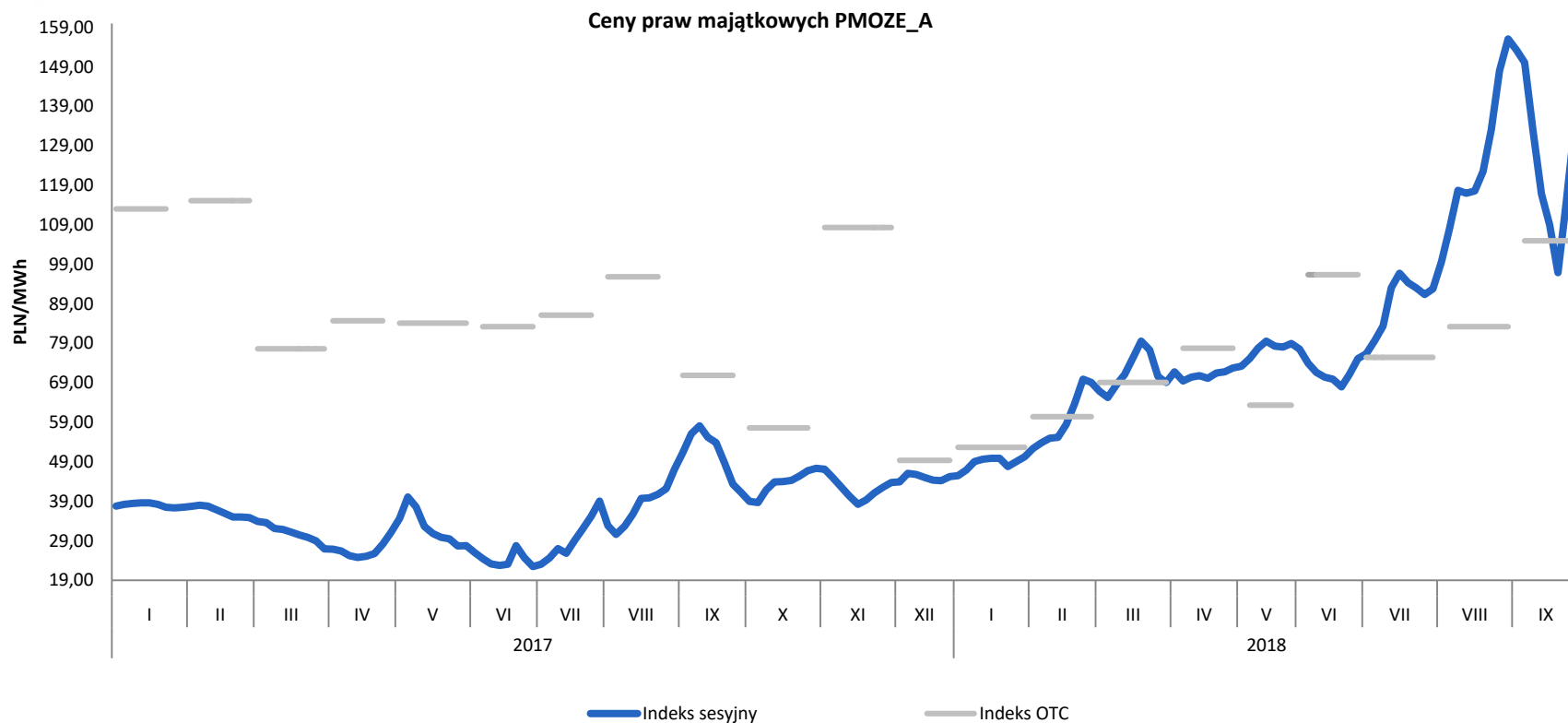
Rynek węgla, energii, dane operacyjne



## Ceny produktów BASE Y a ceny SPOT



Średnia cena pasma na rynku SPOT w okresie 1-3Q 2018 w porównaniu do analogicznego okresu 2017 roku była wyższa o 39,3% i wyniosła 216,34 zł/MWh. Średnia cena energii na rynku terminowym dla BASE Y-19 wzrosła o 30,1% w okresie 1-3Q 2018 (osiągając 288,90 zł/MWh na koniec września 2018 r.) w stosunku do tego samego okresu dla BASE Y-18. Średnia, ważona cena dla BASE Y-19 z okresu styczeń - wrzesień 2018 r. wyniosła 224,09 PLN/MWh.

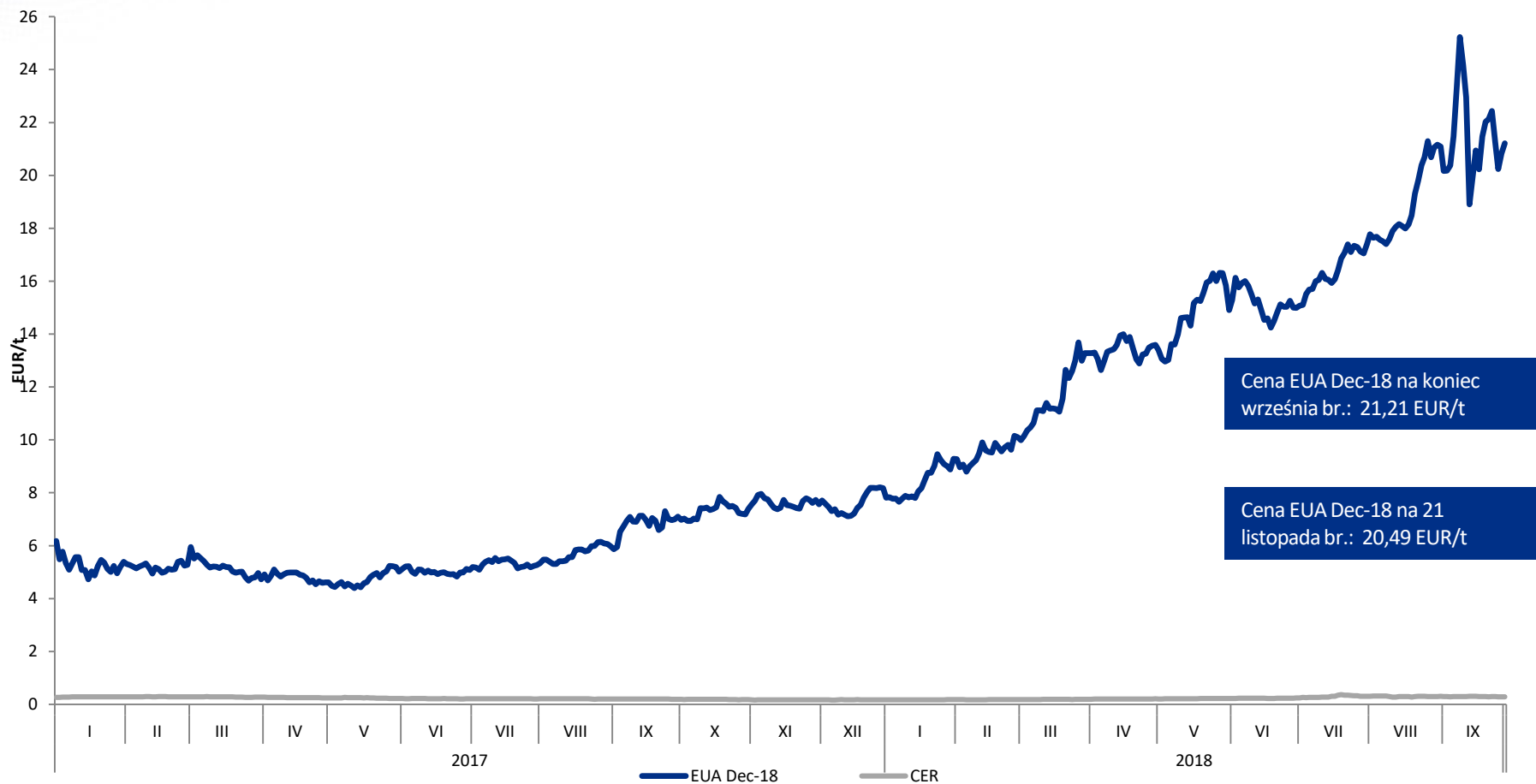


W okresie 1-3Q 2018 średnia ważona wartość indeksu sesyjnego wzrosła o 101,8% w stosunku do 4Q 2017 - do poziomu 134,73 zł/MWh na koniec września  
 Dla praw „zielonych” indeks dla rynku OTC wyniósł na koniec września 106,88 PLN/MWh

# Rekordowe poziomy cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>



Notowania jednostek EUA oraz CER



Na koniec września odnotowaliśmy 41,5% wzrost cen w porównaniu do stanu na koniec czerwca br.

# Wzrost wolumenu wytwarzanej energii



Dane operacyjne GK ENEA [GWh]	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto	5 841	7 147	▲ 22,4%	15 178	19 940	▲ 31,4%
w tym:						
Elektrownia Kozienice	3 356	4 379	▲ 30,5%	10 001	12 380	▲ 23,8%
Elektrownia Połaniec <sup>1)</sup>	2 485	2 769	▲ 11,4%	6 932	7 560	▲ 9,1%
w tym w GK ENEA	2 485	2 769	▲ 11,4%	5 177	7 560	▲ 46,0%

<sup>1)</sup> W Grupie ENEA od 14 marca 2017 r.

Konsolidacja ENEA Elektrownia Połaniec oraz oddanie do eksploatacji Bloku Nr 11 w Elektrowni Kozienice wpłynęły na przyrost wytworzonej energii elektrycznej

## Wzrost wolumenu sprzedaży energii oraz usług dystrybucji



Dane sprzedażowe GK ENEA [GWh]	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	4 530	5 207	▲ 14,9%	14 039	15 862	▲ 13,0%
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	4 668	4 888	▲ 4,7%	14 322	14 935	▲ 4,3%

W 3Q 2018, jak i w 1-3Q 2018 nastąpił istotny wzrost łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym odpowiednio o 677 GWh i 1 823 GWh oraz usług dystrybucji odbiorcom końcowym odpowiednio o 220 GWh i 613 GWh w porównaniu z analogicznymi okresami roku ubiegłego

## Wzrost produkcji, sprzedaży oraz robót przygotowawczych



Dane operacyjne LW Bogdanka	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Produkcja netto [tys. ton]	2 154	2 301	▲ 6,8%	6 712	6 820	▲ 1,6%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	2 036	2 447	▲ 20,2%	6 698	6 788	▲ 1,3%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	140	57	▼ -59,3%	140	57	▼ -59,3%
Roboty chodnikowe [km]	7,5	8,9	▲ 18,7%	22,5	28,6	▲ 27,1%

Po wydarzeniach natury geologiczno-hydrologicznej, które miały miejsce w 1Q 2018, w kolejnych kwartałach LW Bogdanka ustabilizowała poziom produkcji dzięki czemu roczny plan wydobycia na poziomie przynajmniej 9 mln ton jest niezagrożony



Rynek węgla, energii, dane operacyjne

## Wyniki finansowe GK ENEA w 3Q 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 3Q 2018

Podsumowanie

Dodatkowe informacje

# Wynik netto pod presją dynamiki rynku

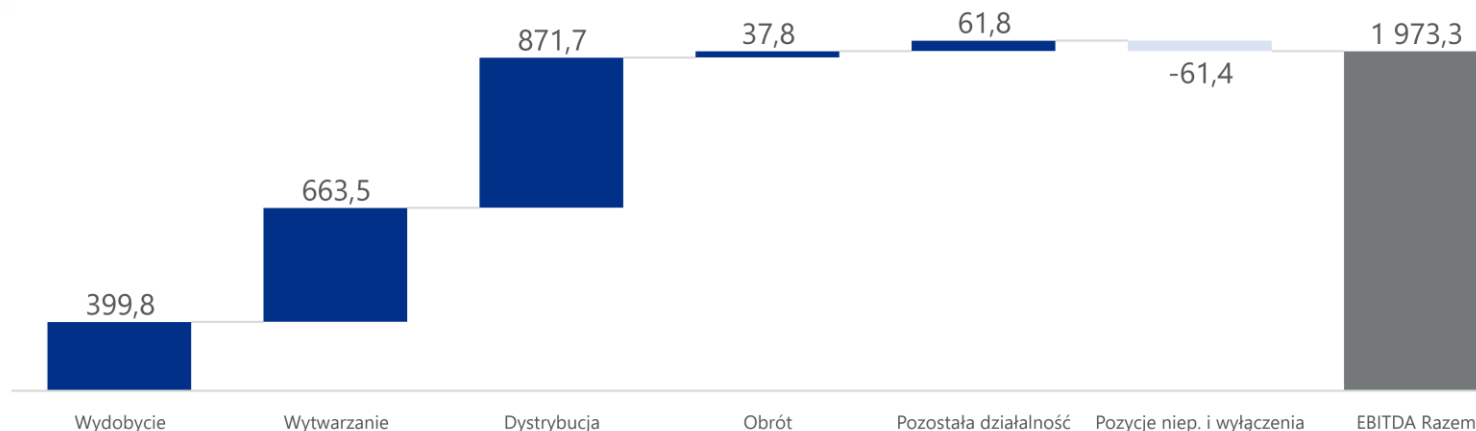


Dane finansowe GK ENEA [mln zł]	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto*	2 794	3 345	▲ 19,7%	8 362	9 384	▲ 12,2%
EBITDA	589	669	▲ 13,6%	1 947	1 973	▲ 1,3%
EBIT	288	287	▼ -0,3%	1 070	920	▼ -14,0%
Zysk netto	214	158	▼ -26,2%	838	620	▼ -26,0%
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	204	153	▼ -25,0%	786	584	▼ -25,7%
Dług netto/ EBITDA	2,1	1,7	▼ -19,0%	2,1	1,7	▼ -19,0%

\* od 1 stycznia 2018 r. zmiana standardu - MSSF 15



# Dystrybucja stabilizuje EBITDA Grupy



	Wydobycie	Wytwarzanie	Dystrybucja	Obrót	Pozostała działalność	Pozycje niep. i wyłączenia	EBITDA Razem
<b>1-3Q 2018 EBITDA [mln zł]</b>	<b>399,8</b>	<b>663,5</b>	<b>871,7</b>	<b>37,8</b>	<b>61,8</b>	<b>-61,4</b>	<b>1 973,3</b>
<b>Udział w EBITDA w 1-3Q 2018</b>	20,3%	33,6%	44,2%	1,9%	3,1%	-3,1%	100,0%
<b>Marża EBITDA</b>	29,9%	12,5%	42,9%	0,6%	14,0%	-	21,0%
<b>Zmiana [mln zł]</b>	-51,3	53,9	73,9	-93,2	19,8	22,8	26,0
<b>Zmiana [%]</b>	-11,4%	8,8%	9,3%	-71,1%	47,1%	-	1,3%

## Wydobycie

(+)	Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla - wyższy wolumen sprzedaży przy wyższej cenie
(+)	Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej: głównie rozliczenie umowy z konsorcjum firm Mostostal Warszawa S.A. oraz Acciona Infraestructuras - dodatni wpływ na wynik EBITDA 28,7 mln zł
(-)	Wzrost kosztów produkcji - wyższe o 1.104 tys. ton wydobywanie urobku oraz większy zakres robót chodnikowych

## Wytwarzanie

(+)	Wzrost marży na wytwarzaniu o 164,4 mln zł
(+)	Pozytywny wpływ na EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec (+46,2 mln zł)
(+)	Wzrost wolumenu wyprodukowanej energii elektrycznej
(-)	Wzrost kosztów stałych w Segmencie Elektrowni Systemowych o 50,3 mln zł
(-)	Spadek marży na obrocie i Rynku Bilansującym o 84,6 mln zł

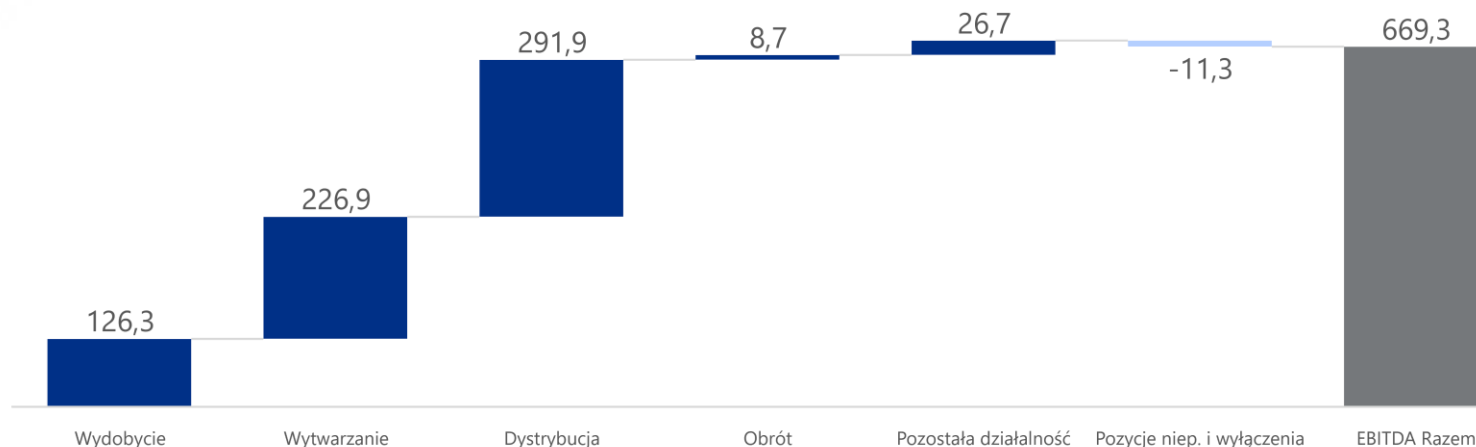
## Dystrybucja

(+)	Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 55 mln zł - niższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym oraz niższe koszty zakupu usług przesyłowych (MSSF 15)
(+)	Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 56 mln zł
(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym
(-)	Wzrost kosztów operacyjnych o 38 mln zł, głównie usługi obce i podatek od nieruchomości

## Obrót

(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 14%
(+)	Spadek rezerwy z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 52,4 mln zł
(-)	Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 48,7%
(-)	Wzrost średniej ceny zakupu energii o 6,5%

# Istotny udział w EBITDA obszarów Dystrybucji i Wytwarzania

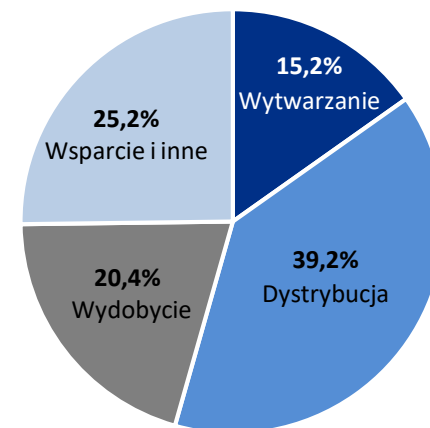


	Wydobycie	Wytwarzanie	Dystrybucja	Obrót	Pozostała działalność	Pozycje niep. i wyłączenia	EBITDA Razem
<b>3Q 2018 EBITDA [mln zł]</b>	<b>126,3</b>	<b>226,9</b>	<b>291,9</b>	<b>8,7</b>	<b>26,7</b>	<b>-11,3</b>	<b>669,3</b>
<b>Udział w EBITDA w 3Q 2018</b>	18,9%	33,9%	43,6%	1,3%	4,0%	-1,7%	100,0%
<b>Marża EBITDA</b>	26,3%	11,9%	44,2%	0,4%	17,1%	-	20,0%
<b>Zmiana [mln zł]</b>	-3,5	44,6	10,9	-17,2	7,7	-37,9	80,5
<b>Zmiana [%]</b>	-2,7%	24,5%	3,9%	-66,4%	40,5%	-	13,7%

Wydobycie		Wytwarzanie		Dystrybucja		Obrót	
(+)	Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla – wyższy wolumen sprzedaży przy wyższej cenie	(+)	Wzrost marży na wytwarzaniu o 127,5 mln zł	(+)	Wzrost wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 13,4 mln zł	(+)	Wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 3,3%
(-)	Wzrost kosztów produkcji – wyższe o 276 tys. ton wydobycie urobku oraz większy zakres prac przygotowawczych	(+)	Wzrost EBITDA w Segmencie OZE o 31,6 mln zł	(+)	Wzrost marży z działalności koncesjonowanej o 8,6 mln zł - niższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym oraz niższe koszty zakupu usług przesyłowych (MSSF 15)	(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży energii o 16,1%
(-)	Spadek wartości zapasów o 44,2 mln zł	(+)	Wzrost wolumenu wyprodukowanej energii elektrycznej	(+)	Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym	(-)	Spadek rezerwy z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 19,6 mln zł
		(-)	Wzrost kosztów stałych o 11,7 mln zł	(-)	Wzrost kosztów operacyjnych o 11 mln zł	(-)	Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 55,6%
		(-)	Spadek marży na obrocie i na Rynku Bilansującym o 90,1 mln zł			(-)	Wzrost średniej ceny zakupu energii o 11,3%
		(-)	Spadek przychodów z RUS o 4,7 mln zł				

## Największe nakłady inwestycyjne w Obszarze Dystrybucji

Nakłady inwestycyjne [mln zł]	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Stopień realizacji Planu	Plan 2018
Wytwarzanie	624,6	221,3	37,1%	596,0
Dystrybucja	593,0	570,3	59,0%	966,6
Wydobycie	254,4	296,0	59,7%	496,0
Wsparcie i inne	94,1	367,2	101,8%	360,8
<b>RAZEM wykonanie Planu</b>	<b>1 566,1</b>	<b>1 454,8</b>	<b>60,1%</b>	<b>2 419,4</b>
Inwestycje kapitałowe <sup>1)</sup>	1 556,8	0,0	-	-
<b>RAZEM nakłady GK ENEA</b>	<b>3 122,9</b>	<b>1 454,8</b>	-	-



<sup>1)</sup>Nie ujęte w Planie rzeczowo-finansowym GK ENEA

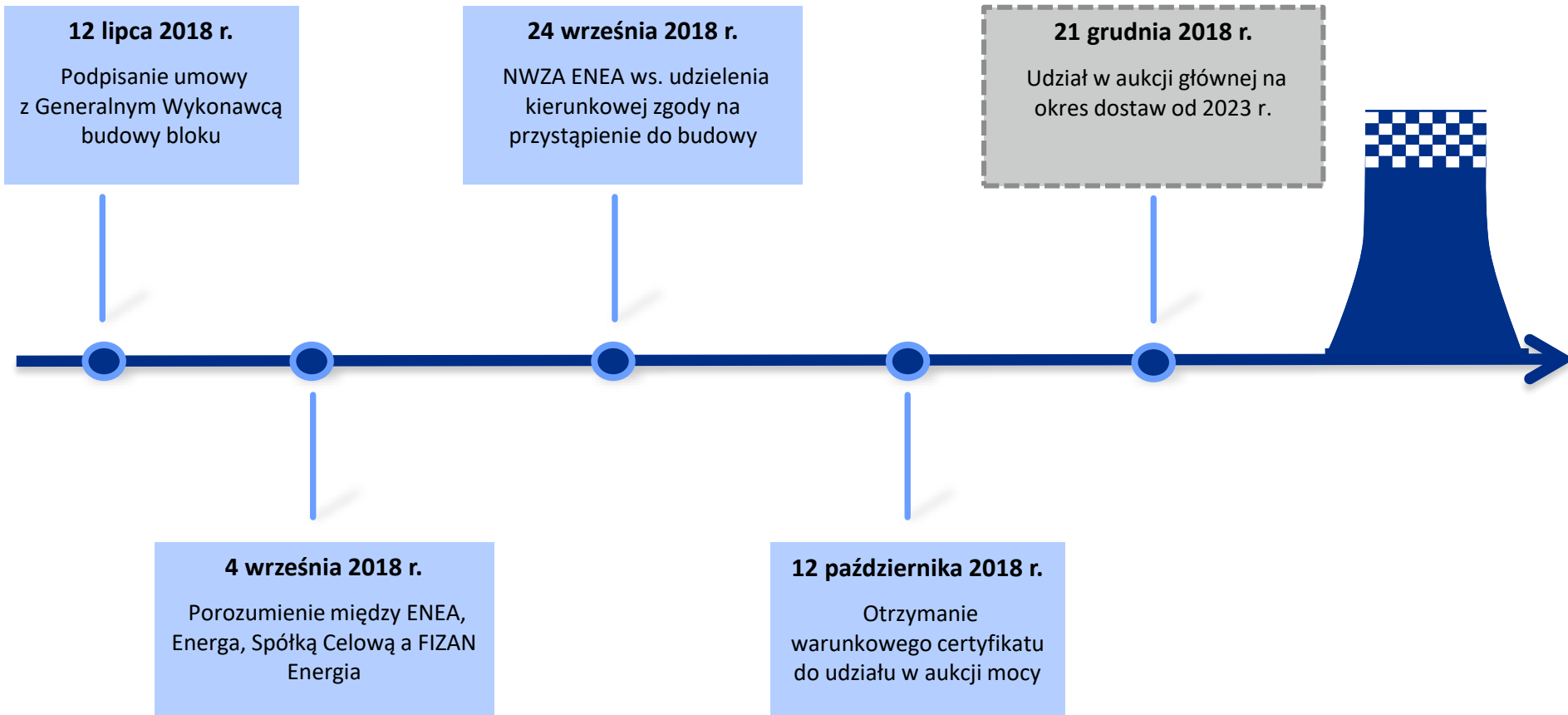
Spadek nakładów głównie w Segmencie Wytwarzania wynika z zakończenia w roku 2017 budowy Bloku nr 11

Wzrost w Segmencie Wsparcie i inne wynika z zawarcia aneksu do umowy inwestycyjnej i wzrostu wykonania nakładów na projekt Ostrołęka C 78 mln zł przeznaczonych na inwestycje związane z ochroną środowiska w 1-3Q 2018

# Projekt Ostrołęka C – stan obecny

Projekt jest realizowany przez spółkę celową **Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.** na mocy Umowy Inwestycyjnej zawartej 8 grudnia 2016 r. pomiędzy ENEA S.A., Energa S.A. i spółką celową.

Generalnym Wykonawcą budowy bloku zostało Konsorcjum **GE Power Sp. z o.o.** i **Alstom Power Systems S.A.S.**



## Enea Wytwarzanie

- **B4** (228MW) – listopad 2018
- **B5** (228MW) – listopad/grudzień 2018
- **B9** (560MW) – maj 2018 – czerwiec 2019
- **B10** (560MW) – październik – grudzień 2018



## Enea Połaniec

- **B5** (225MW) – lipiec – grudzień 2019
- **B6** (242MW) – luty/marzec 2019
- **GU** (225MW) – maj – czerwiec 2019





Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 3Q 2018

## **Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 3Q 2018**

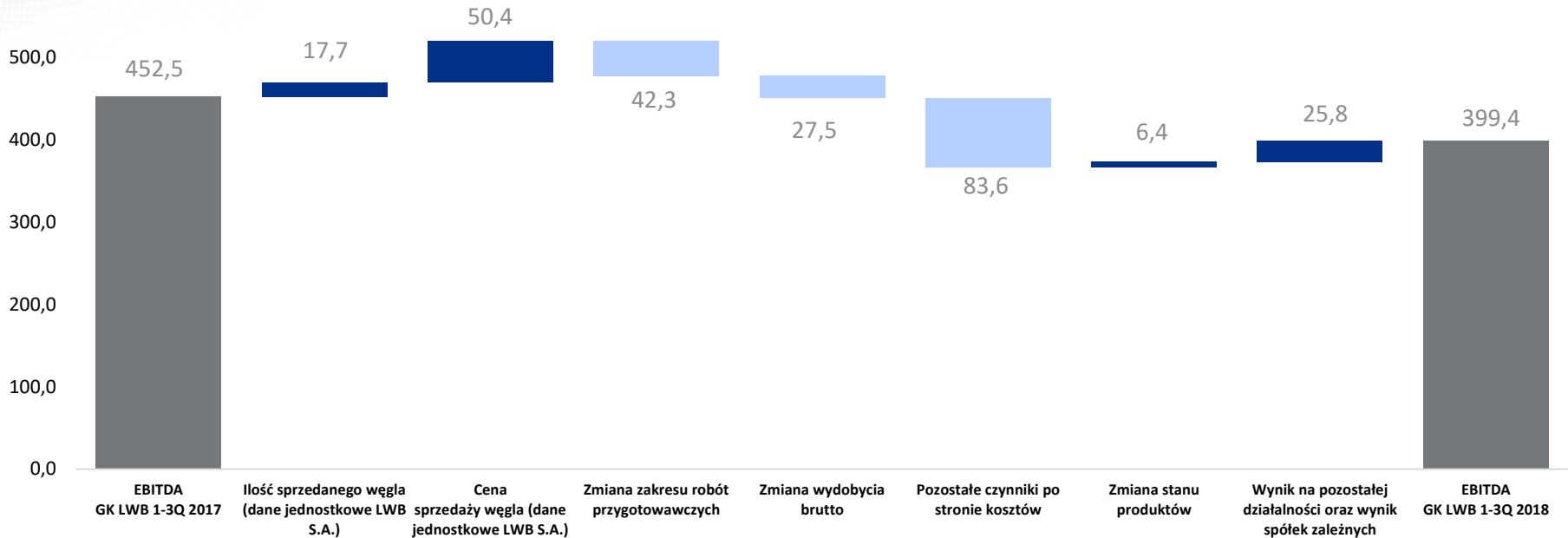
Podsumowanie

Dodatkowe informacje

Wyniki finansowe						
GK LW Bogdanka [mln zł]	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży netto	405	480	▲ 18,5%	1 307	1 336	▲ 2,2%
EBITDA	134	121	▼ -9,7%	453	399	▼ -11,9%
EBIT	44	15	▼ -65,9%	192	93	▼ -51,6%
Zysk netto	32	10	▼ -68,8%	144	76	▼ -47,2%

# EBITDA w 1-3Q 2018 w porównaniu do 1-3Q 2017

mln zł  
600,0

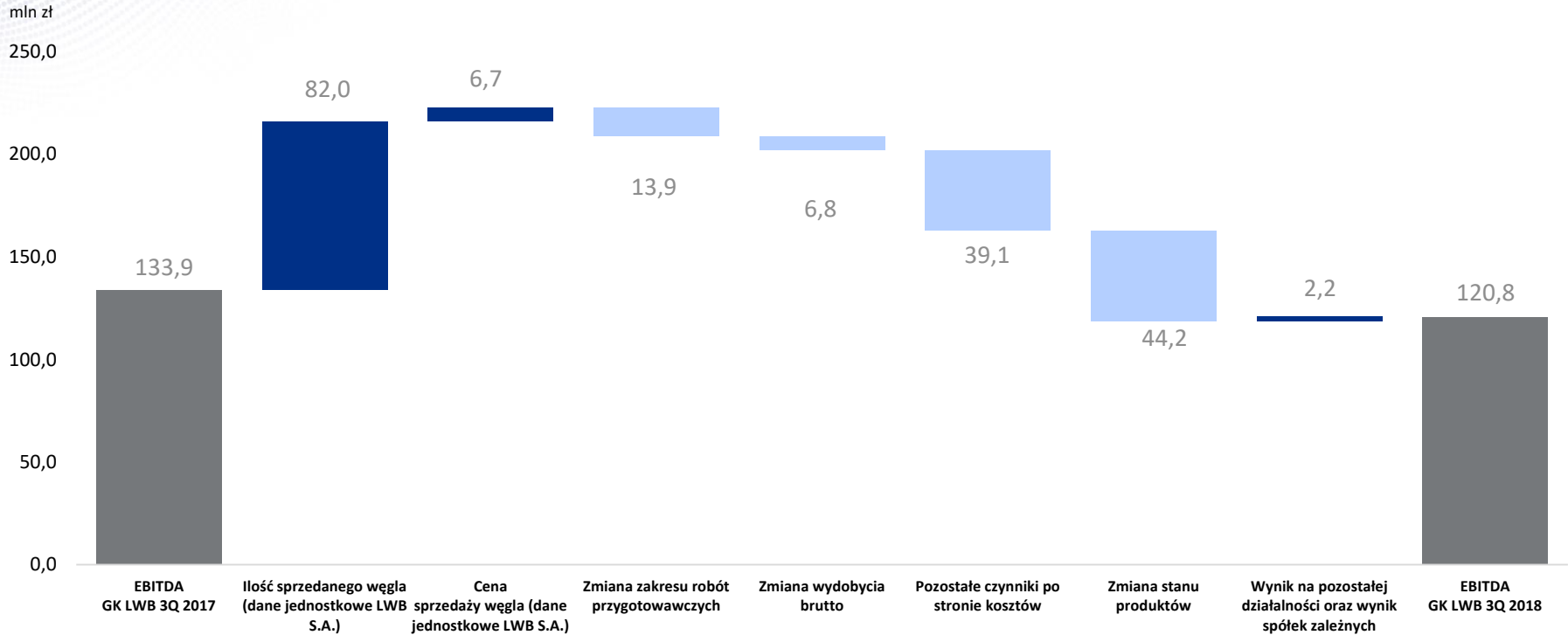


## 1-3Q 2018 Czynniki zmiany EBITDA:

- (+) Wyższa sprzedaż ilościowa +90 tys. ton (+1,3%), przy wyższej cenie
- (-) Większy zakres prac przygotowawczych (+6,1 km)
- (-) Wyższe o 1,1 mln ton wydobycie brutto (+10,8%)
- (-) Wzrost kosztów usług obcych (usługi wiertniczo-górniczne, usługi transportu i załadunku kamienia, prace w weekend i święta, wzrost stawek za usługi),
- (-) Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych (wzrost średniego zatrudnienia o 132 osoby, podwyżka wynagrodzeń)
- (-) Wzrost kosztów materiałów i energii
- (+) Wartość zapasu: w 2018 roku zwiększenie o 8,0 mln zł; w 2017 roku o 1,6 mln zł
- (+) Wynik na pozostałej działalności +28,7 mln zł - rozliczenie umowy zawartej pomiędzy Spółką, a konsorcjum firm Mostostl Warszawa S.A. oraz Acciona Infraestructuras;

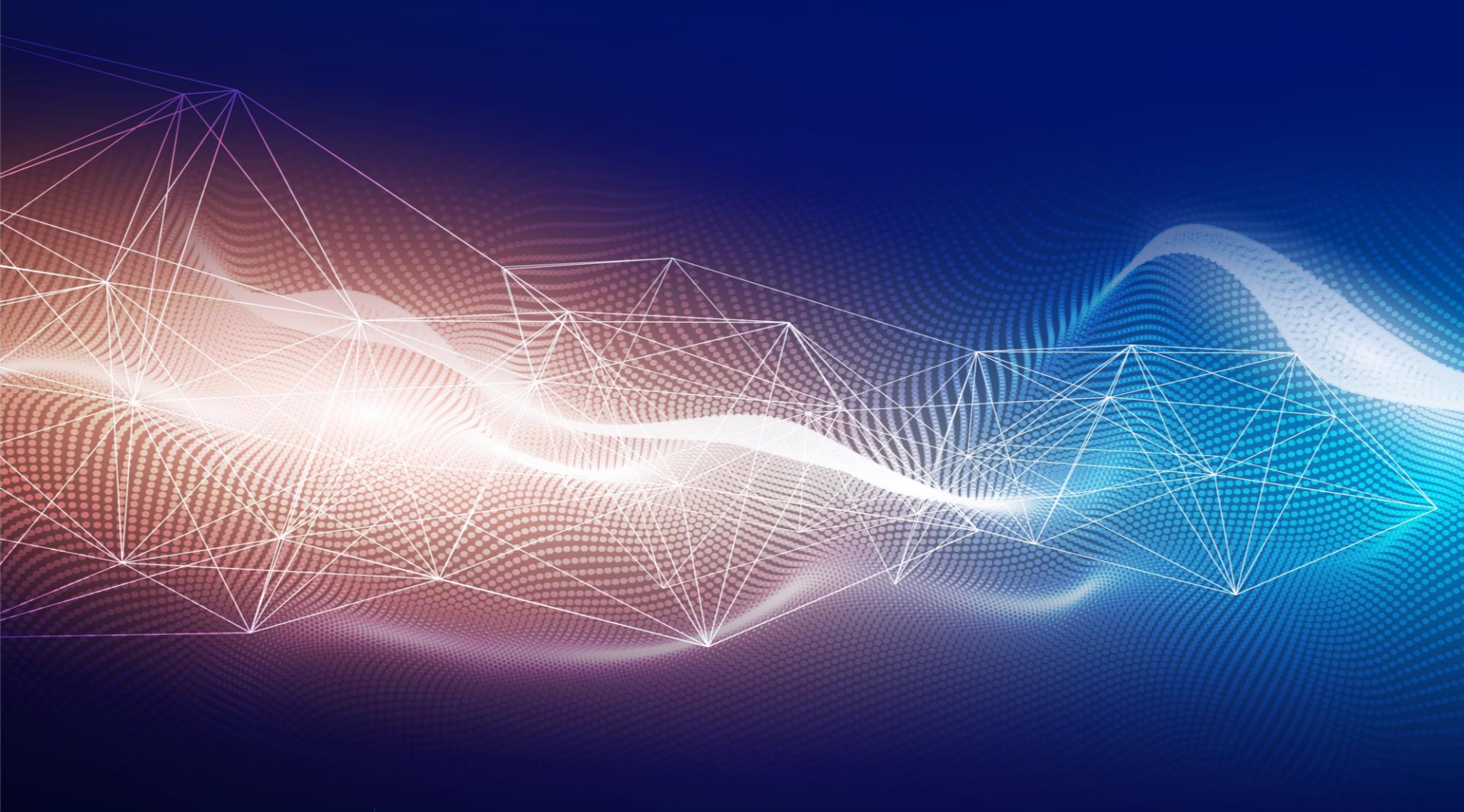


# EBITDA w 3Q 2018 w porównaniu do 3Q 2017



## 3Q 2018 Czynniki zmiany EBITDA:

- (+) Wyższa sprzedaż ilościowa +411 tys. ton, (+20,2%), przy wyższej cenie
- (-) Większy zakres prac przygotowawczych (+1,4 km)
- (-) Wyższe o 276 tys. ton wydobycie brutto (+8,0%)
- (-) Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych (wzrost średniego zatrudnienia o 150 osób, podwyżka wynagrodzeń)
- (-) Wzrost kosztów materiałów i energii
- (-) Wzrost kosztów podatków i opłat
- (-) Wartość zapasu: w Q3 2017 - wzrost o 18,3 mln zł; w Q3 2018 - spadek o 25,9 mln zł



Rynek węgla, energii, dane operacyjne

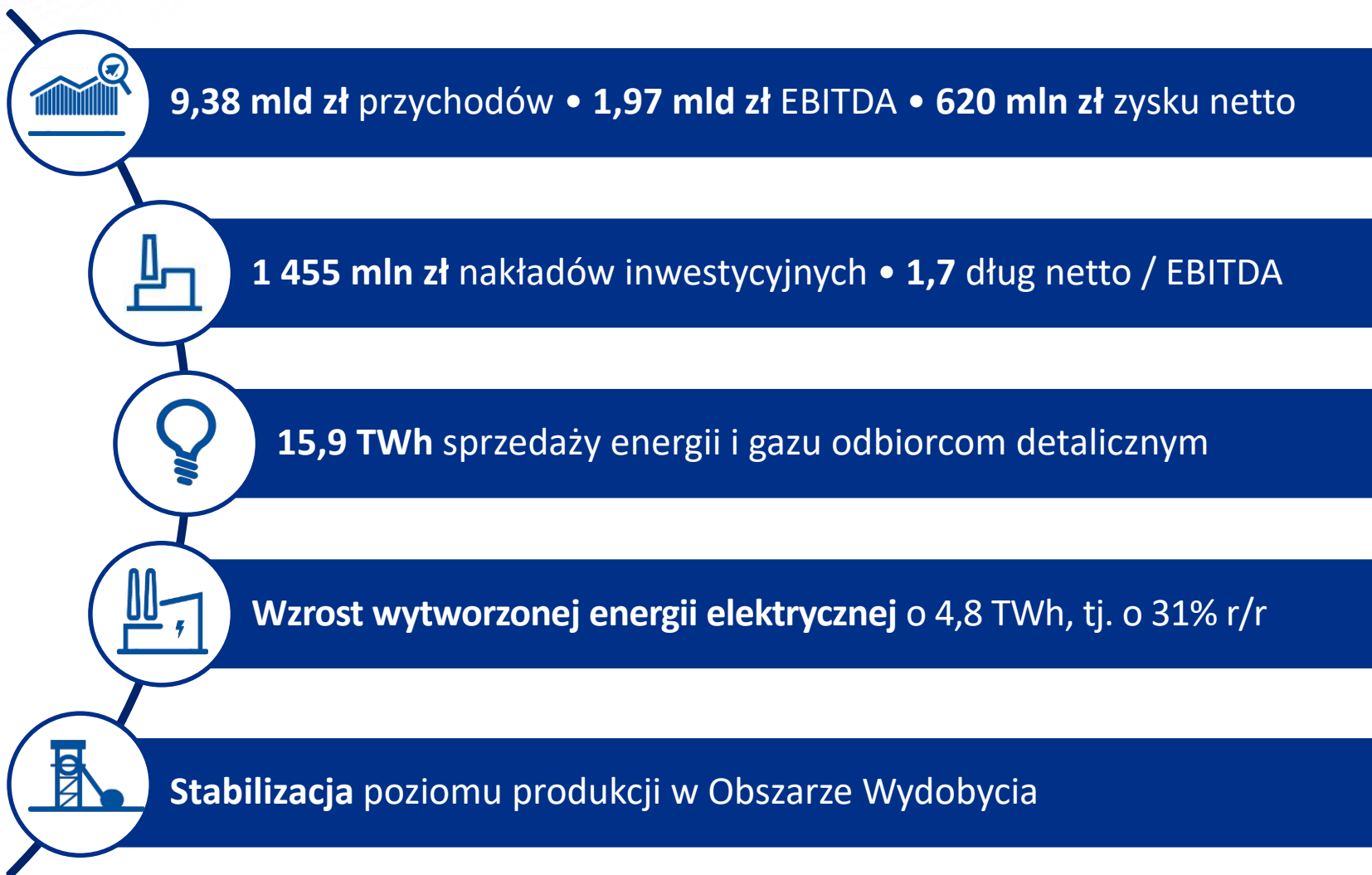
Wyniki finansowe GK ENEA w 3Q 2018

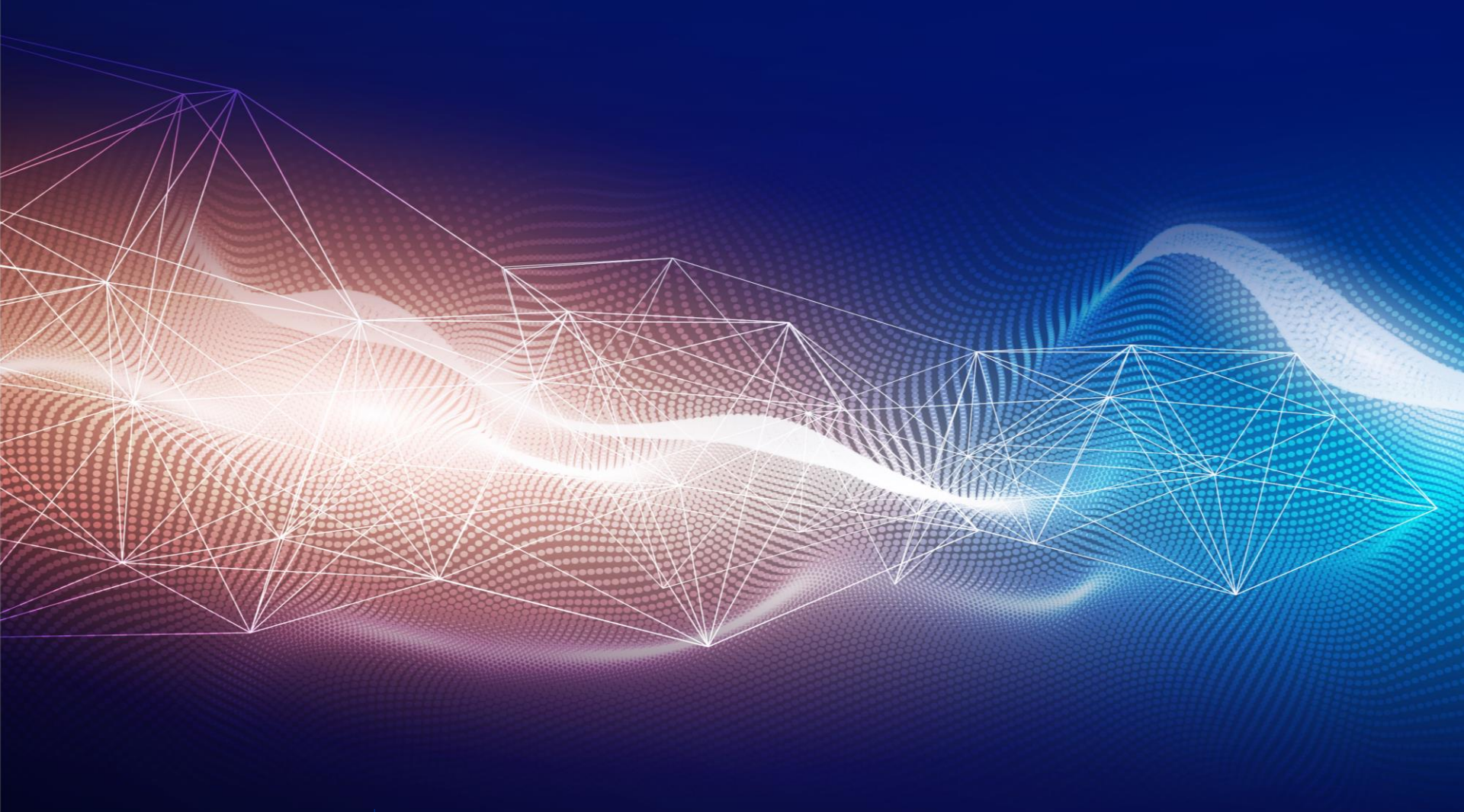
Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 3Q 2018

**Podsumowanie**

Dodatkowe informacje

Obszar	Trend 2018 r.	Główne czynniki
Wydobycie	Pod presją	<ul style="list-style-type: none"> <li>(+) Stabilizacja ceny węgla</li> <li>(+) Budowa nowych chodników</li> <li>(-) Wzrost kosztów stałych (wynagrodzenia i materiały)</li> <li>(-) Remonty tras kolejowych</li> <li>(-) Utrudnienia geologiczne 1Q 2018</li> </ul>
Wytwarzanie	Pod presją	<ul style="list-style-type: none"> <li>(+) Wzrost wolumenu produkcji energii elektrycznej</li> <li>(-) Wyłączenia modernizacyjne bloków 9 i 10 w Elektrowni Kozienice</li> <li>(-) Niższy wolumen darmowych CO<sub>2</sub></li> <li>(-) Wzrost cen węgla oraz kosztów transportu</li> <li>(-) Wzrost cen CO<sub>2</sub> do historycznych poziomów</li> <li>(-) Wzrost kosztów stałych</li> </ul>
Dystrybucja	Stabilny	<ul style="list-style-type: none"> <li>(+) Wzrost wolumenu sprzedaży usług dystrybucji</li> <li>(+) Optymalizacja zarządzania majątkiem</li> <li>(+) Prace nad poprawą jakości usług (obniżenie wskaźników SAIDI i SAIFI)</li> <li>(-) Możliwe przesunięcie w czasie realizacji zadań inwestycyjnych rozliczanych w ramach Krajowego Planu Inwestycyjnego</li> </ul>
Obrót	Pod presją	<ul style="list-style-type: none"> <li>(+) Rozwój kanałów sprzedaży i oferty produktowej</li> <li>(+) Wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom detalicznym</li> <li>(-) Postępująca erozja marży I w segmencie obrotu detalicznego</li> <li>(-) Wzrost kosztów obowiązków ekologicznych</li> <li>(-) Wycena kontraktów CO<sub>2</sub> do poziomu cen rynkowych przy historycznie wysokich cenach</li> </ul>





Rynek węgla, energii, dane operacyjne

Wyniki finansowe GK ENEA w 3Q 2018

Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w 3Q 2018

Podsumowanie

**Dodatkowe informacje**

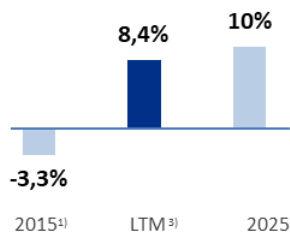
[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana	1-3Q 2017	1-3Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	2 827	4 622	1 795	318	327	9	238	373	135
EBIT	273	124	(149)	76	42	(34)	38	142	104
EBITDA	435	467	32	115	82	(33)	60	114	54
CAPEX	559	184	(375)	64	35	(29)	1	2	1

[mln zł]	Wytwarzanie, w tym:								
	Elektrownie Systemowe			Ciepło			OZE		
	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana	3Q 2017	3Q 2018	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	1 059	1 675	616	71	73	2	104	168	64
EBIT	85	51	(34)	(6)	(12)	(6)	25	56	31
EBITDA	142	161	19	8	2	(6)	33	64	31
CAPEX	264	79	(185)	31	16	(15)	1	1	-

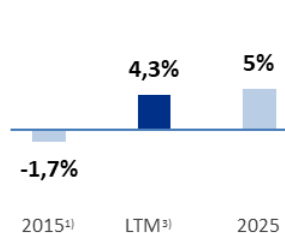
# Stopień realizacji Strategii Rozwoju Grupy ENEA



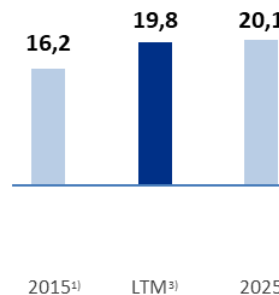
**Wskaźnik rentowności kapitału (ROE)**



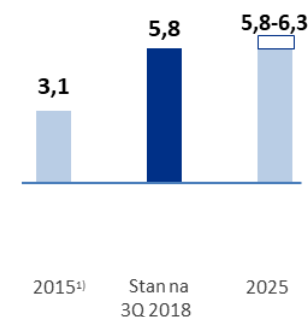
**Wskaźnik rentowności aktywów (ROA)**



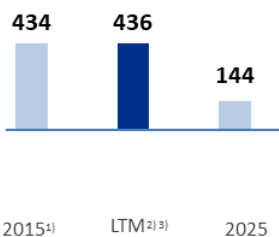
**Sprzedaż energii elektrycznej do klientów końcowych [TWh]**



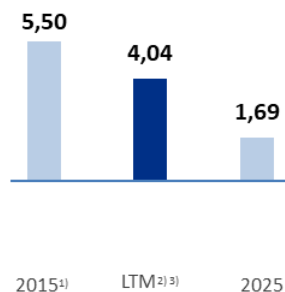
**Zainstalowane konwencjonalne moce wytwórcze [GW]**



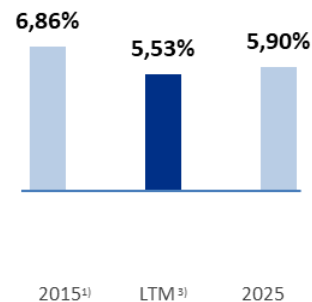
**Wskaźnik SAIDI [minuty]**



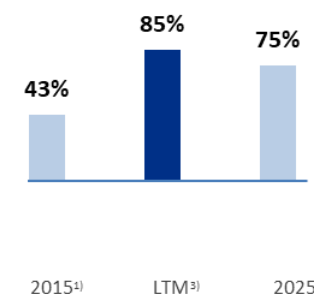
**Wskaźnik SAIFI**



**Wskaźnik strat sieciowych w dystrybucji**



**Wskaźnik zużycia węgla kamiennego z własnych aktywów wydobywczyc na potrzeby własne**



<sup>1)</sup> Rok odniesienia

<sup>2)</sup> Wzrost wskaźników na skutek zjawisk pogodowych

<sup>3)</sup> LTM obejmujący okres 4Q 2017 r. – 1-3Q 2018 r.



# Wyniki GK ENEA w 3Q 2018

zgodne z planem

[gielda@enea.pl](mailto:gielda@enea.pl)