

## Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki

J.m.		2016	2017	Zmiana	Zmiana %	IVQ 2016	IVQ 2017	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	tys. zł	11 255 678	11 405 689	150 011	1,3%	2 951 734	3 043 492	91 758	3,1%
<b>EBITDA</b>	tys. zł	2 327 824	2 683 554	355 730	15,3%	499 245	736 299	237 054	47,5%
EBIT	tys. zł	1 119 314	1 487 730	368 416	32,9%	170 172	417 875	247 703	145,6%
Zysk netto	tys. zł	848 913	1 164 891	315 978	37,2%	128 258	326 942	198 684	154,9%
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	784 393	1 070 168	285 775	36,4%	108 505	284 636	176 131	162,3%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	2 424 445	2 579 644	155 199	6,4%	602 050	344 651	-257 399	-42,8%
<b>CAPEX</b>	tys. zł	2 742 013	4 186 860	1 444 847	52,7%	887 934	1 063 990	176 056	19,8%
<b>Dług netto / EBITDA<sup>1)</sup></b>	-	1,9	2,1	0,2	10,5%	1,9	2,1	0,2	10,5%
<b>Rentowność aktywów (ROA)<sup>1)</sup></b>	%	3,5%	4,1%	0,6 p.p.	-	2,1%	4,6%	2,5 p.p.	-
<b>Rentowność kapitału własnego (ROE)<sup>1)</sup></b>	%	6,5%	8,3%	1,8 p.p.	-	3,9%	9,3%	5,4 p.p.	-
Obrót									
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	17 989	18 916	927	5,2%	4 693	4 877	184	3,9%

J.m.		2016	2017	Zmiana	Zmiana %	IVQ 2016	IVQ 2017	Zmiana	Zmiana %
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 405	2 422	17	0,7%	2 405	2 422	17	0,7%
Dystrybucja									
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	18 741	19 259	518	2,8%	4 817	4 937	120	2,5%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 520	2 553	33	1,3%	2 520	2 553	33	1,3%
Wytwarzanie									
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej, w tym:	GWh	13 567	20 973	7 406	54,6%	3 401	5 795	2 394	70,4%
<i>ze źródeł konwencjonalnych</i>	GWh	13 028	19 147	6 119	47,0%	3 255	5 313	2 058	63,2%
<i>z odnawialnych źródeł energii</i>	GWh	539	1 826	1 287	238,8%	146	482	336	230,1%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	5 299	7 070	1 771	33,4%	1 804	2 280	476	26,4%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym:	GWh	16 802	24 526	7 724	46,0%	4 207	6 850	2 643	62,8%
<i>ze źródeł konwencjonalnych</i>	GWh	16 263	21 406	5 143	31,6%	4 061	5 886	1 825	44,9%
<i>z odnawialnych źródeł energii</i>	GWh	539	1 487	948	175,9%	146	414	268	183,6%
<i>z zakupu</i>	GWh	-	1 633	1 633	100%	-	550	550	100%
Sprzedaż ciepła	TJ	4 527	6 392	1 865	41,2%	1 614	2 066	452	28,0%
Wydobycie									
Produkcja netto	tys. t	9 038	9 050	12	0,1%	2 356	2 338	-18	-0,8%

J.m.		2016	2017	Zmiana	Zmiana %	IVQ 2016	IVQ 2017	Zmiana	Zmiana %
Sprzedaż węgla	tys. t	9 141	9 151	10	0,1%	2 402	2 453	51	2,1%
Zapás na koniec okresu	tys. t	125	24	-101	-80,8%	125	24	-101	-80,8%
Roboty chodnikowe	km	25,5	30,7	5,2	20,4%	7,1	8,3	1,2	16,9%

<sup>31</sup> Definicje wskaźników znajdują się w Słowniku Pojęć

### 2017/2016:

Wzrost **EBITDA** o 356 mln zł

Wzrost sprzedaży energii elektrycznej oraz paliwa gazowego odbiorcom końcowym o 927 GWh

Wzrost wytworzonej energii elektrycznej o 7.406 GWh

### IVQ 2017/ IVQ 2016

Wzrost **EBITDA** o 237 mln zł

Wzrost sprzedaży energii elektrycznej oraz paliwa gazowego odbiorcom końcowym o 184 GWh

Wzrost wytworzonej energii elektrycznej o 2.394 GWh

## 2017

- wzrost **EBITDA** o 15,3% (o 356 mln zł)
- konsekwentny rozwój GK Enea: nakłady **CAPEX** na poziomie 4.187 mln zł przy bezpiecznej wartości wskaźnika dług netto/EBITDA
- wzrost sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom końcowym o 5,2% (o 927 GWh)
- wzrost całkowitego wytwarzania energii elektrycznej o 7,4 TWh

## IVQ 2017

- wzrost **EBITDA** o 47,5% (o 237 mln zł)
- konsekwentny rozwój GK Enea: nakłady **CAPEX** na poziomie 1.064 mln zł przy bezpiecznej wartości wskaźnika dług netto/EBITDA
- wzrost sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom końcowym o 3,9% (o 184 GWh)
- wzrost całkowitego wytwarzania energii elektrycznej o 2,4 TWh