



2019

Prezentacja wyników
Grupy Kapitałowej LW Bogdanka
IVQ 2019, 2019



1	Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne	3
2	Wyniki finansowe GK LW Bogdanka w IVQ 2019 i 2019 r.	12
3	Realizacja planu w IVQ 2019 i 2019 r. oraz plan na 2020 r.	19
4	Załączniki	24

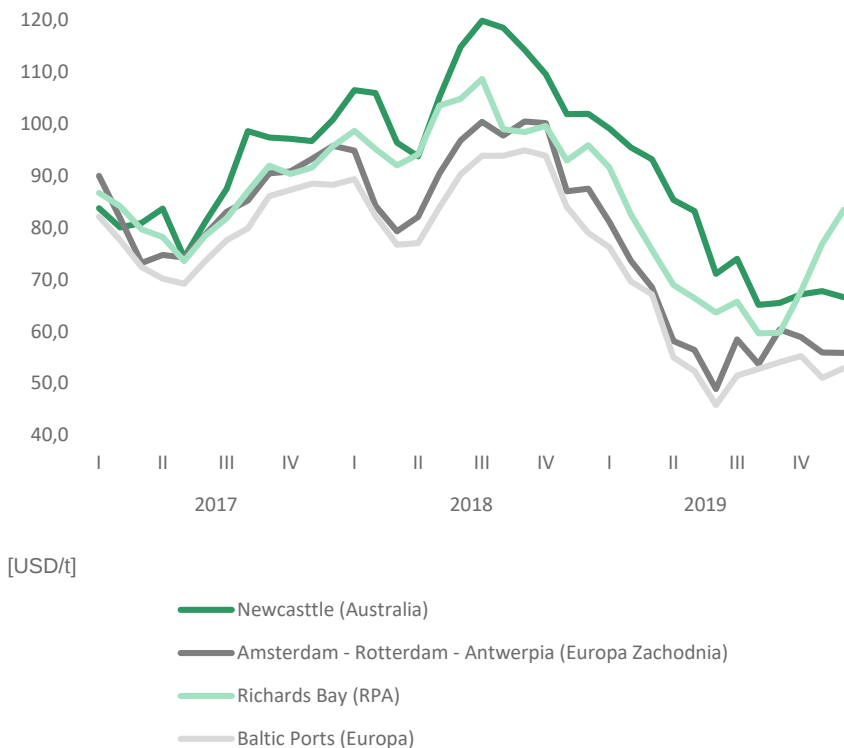


1

Rynek węgla i kluczowe dane operacyjne



Spadek cen węgla na rynku międzynarodowym o 33,7% w 2019 r. vs. 2018 r.



Ceny węgla CIF ARA

- ✓ 56,9 USD/t - średnia cena węgla CIF ARA w IV kwartale 2019 r. -37,9% vs. IV kwartał 2018 r. (91,7 USD/t)
- ✓ porównując ze średnią ceną węgla CIF ARA w III kwartale 2019 r. (57,5 USD/t) jest to spadek o 1,0%
- ✓ średnia cena w 2019 r. wyniosła 60,8 USD/t, spadek 33,7% r/r

Zapasy w portach ARA

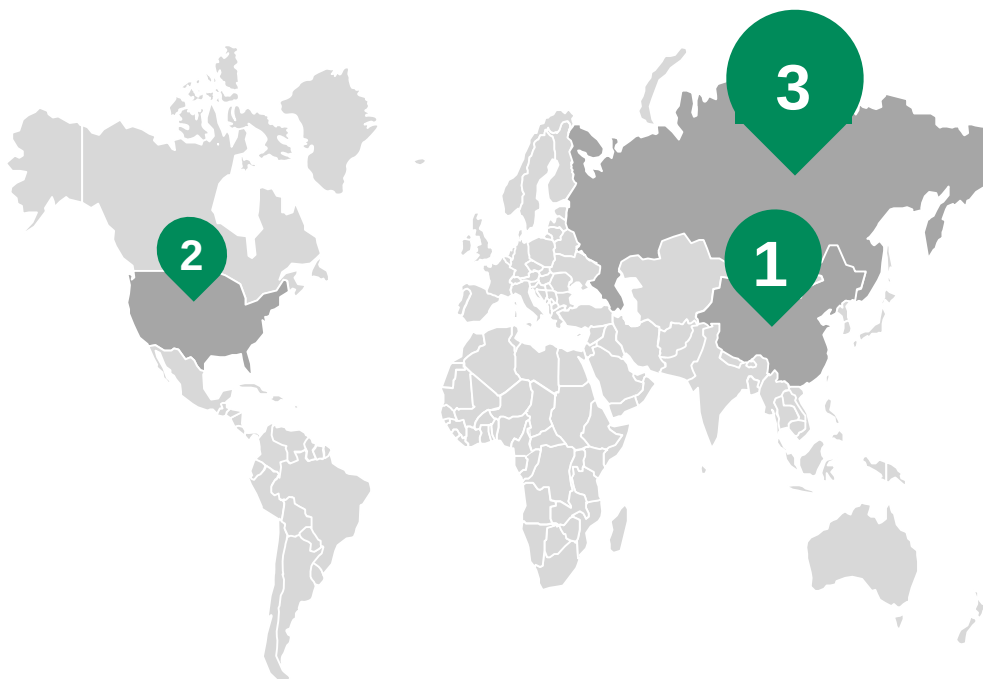
- ✓ 6,1-6,5 mln ton węgla zapasów na koniec grudnia 2019 r. w portach ARA – na koniec września 2019 r. poziom ten wynosił 7,2 mln ton.

Ceny węgla FOB BP:

- ✓ 53,1 USD/t średnia cena FOB Baltic Ports w IV kwartale 2019 r. vs. IV kwartał 2018 r. (86,6 USD/t) – spadek o 38,7%
- ✓ średnia cena w 2019 r. wyniosła 57,0 USD/t, jest to spadek o 34,2% r/r (86,6 USD/t)



Wzrost wydobycia węgla w Chinach i w Rosji w 2019 r.



1. Chiny:

- ✓ wyprodukowano ok. 3,8 mld ton węgla w 2019 r. +5,6% vs. 2018 (3,6 mld ton)
- ✓ import w 2019 r. wyniósł 299,7 mln ton i był wyższy o ok. 6,7% w stosunku do 2018 r. (281,0 mln ton)

2. USA:

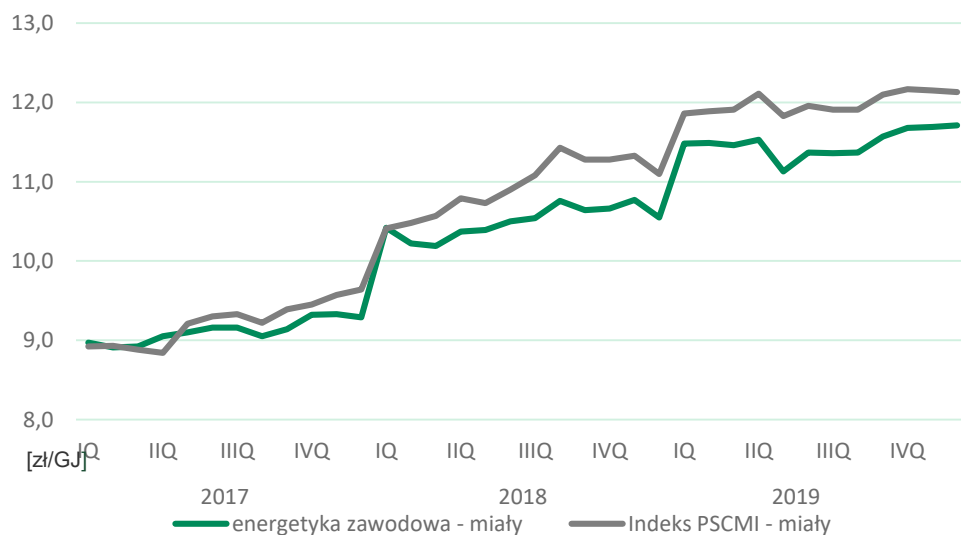
- ✓ produkcja w 2019 r. wyniosła 626,1 mln ton, -8,5% vs. 2018 r. (684,0 mln ton)
- ✓ konsumpcja 2019 r. 541,0 mln ton, -13,4% vs. 2018 r. (625,0 mln ton)
- ✓ eksport w 2019 r. 85,5 mln ton węgla kamiennego, -18,6% r/r

3. Rosja:

- ✓ produkcja w 2019 r. wyniosła 440,7 mln ton, +0,2% r/r.
- ✓ eksport w 2019 r. (192 mln ton), podobnie jak w tym samym okresie 2018 r.



Wzrost krajowych cen węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej w 2019 r. vs. 2018 r. o 9,4%



Ceny miałów energetycznych:

- ✓ średnia cena roczna miałów energetycznych dla Energetyki Zawodowej w 2019 r. wyniosła 11,49 zł/GJ, dynamika wzrostu cen wyniosła ok. 9,4% r/r
- ✓ średnia cena miałów energetycznych dla Energetyki Zawodowej w IV kwartale 2019 r. wyniosła 11,69 zł/GJ – wzrost o 9,7% vs. IV kwartał 2018 r.
- ✓ średnia wartość opałowia miałów dla Energetyki Zawodowej wyniosła około 21,2 GJ

Indeks PSCMI:

- ✓ średnia cena z notowań Indeksu PSCMI w 2019 r. wyniosła ok. 11,99 zł/GJ, w porównaniu do średniej ceny w 2018 r. (10,95 zł/GJ) wzrost wyniósł ok. 9,5%
- ✓ średnia cena z notowań Indeksu PSCMI w IV kwartale 2019 r. wyniosła ok. 12,15 zł/GJ, w porównaniu do IV kwartału 2018 r. (11,24 zł/GJ) był to wzrost o 8,1%



Spadek wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w Polsce 2019 r. vs. 2018 r.

SYTUACJA POLSKICH SPÓŁEK*:

	IVQ 2018	IVQ 2019	Zmiana	2018	2019	Zmiana
Wydobycie węgla energetycznego (mln ton)	12,9	12,2	-5,4%	49,2	47,7	-3,0%
Sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym (mln ton)	11,7	11,7	0,0%	46,7	44,2	-5,4%
Średni koszt sprzedanego węgla (zł)	343,2	358,5	4,5%	327,9	348,4	6,3%

CENY WĘGLA:

Średnia cena węgla energetycznego na rynku krajowym (zł/t)	267,9	280,5	4,7%	270,4	282,6	4,5%
Średnia cena węgla energetycznego sprzedawanego do energetyki zawodowej (zł/t)	225,2	248,2	10,2%	221,3	242,9	9,8%

POPYT/PODAŻ:

Produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych opartych na węglu kamiennym* (GWh)	21 881	19 583	-10,5%	82 375	78 190	-5,1%
Zapasy węgla energetycznego (mln ton)**	1,6	3,8	137,5%	1,6	3,8	137,5%

*PSE SA

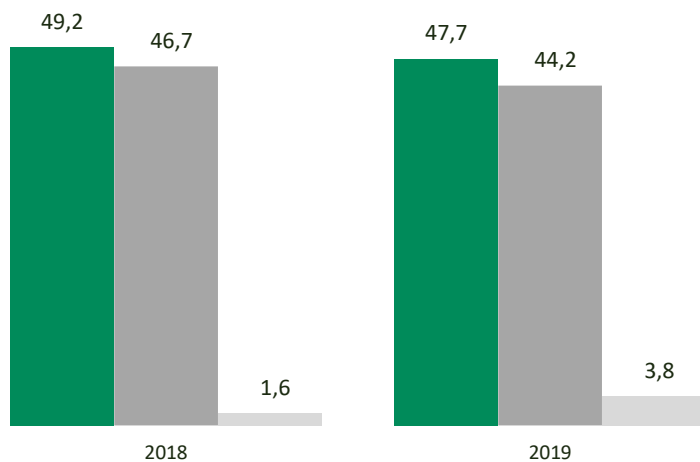
**dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus

Źródło: ARP, PSE SA



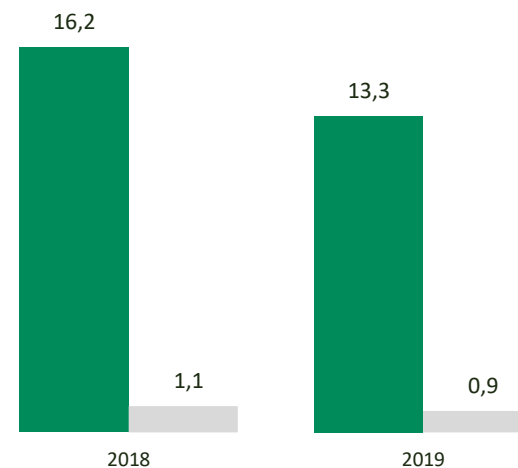
Spadek wydobycia i sprzedaży węgla energetycznego w polskich kopalniach, import na poziomie 13 mln ton

Wydobycie, sprzedaż krajowa i zapasy węgla energetycznego w branży
[mln ton]*



- Wydobycie węgla energetycznego
- Sprzedaż węgla energetycznego na rynku krajowym
- Stan zapasów węgla energetycznego w kopalniach na koniec okresu*

Import i eksport węgla energetycznego
[mln ton]*

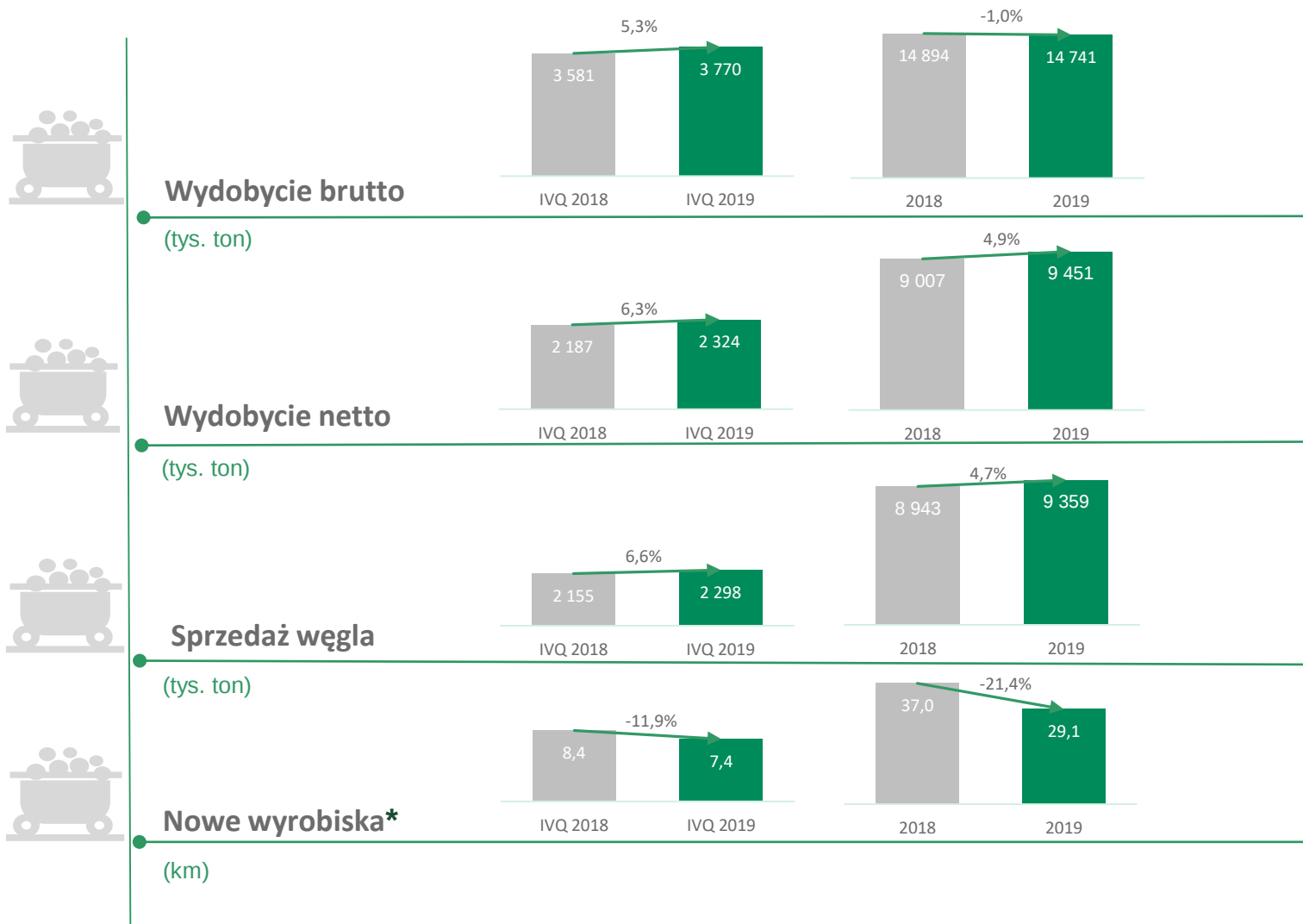


- Import węgla energetycznego
- Eksport węgla energetycznego

*dane nie uwzględniają Silesia, Siltech, Ekoplus.



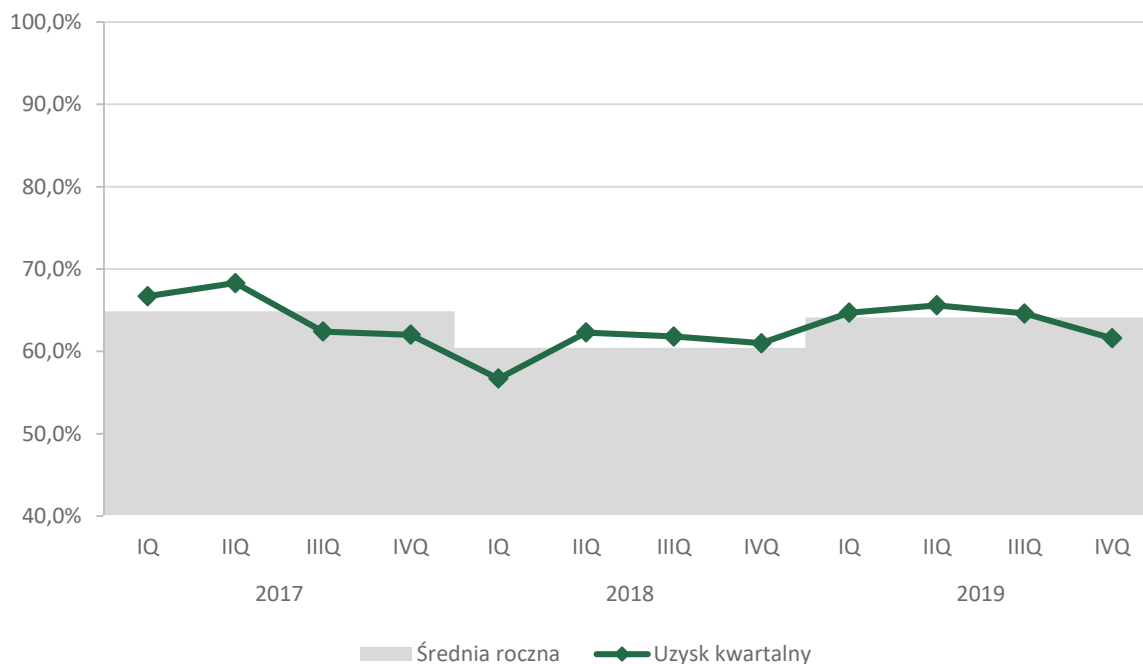
GK LW Bogdanka - wzrost wydobywania netto i sprzedaży w 2019 r. wobec 2018 r.



*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki



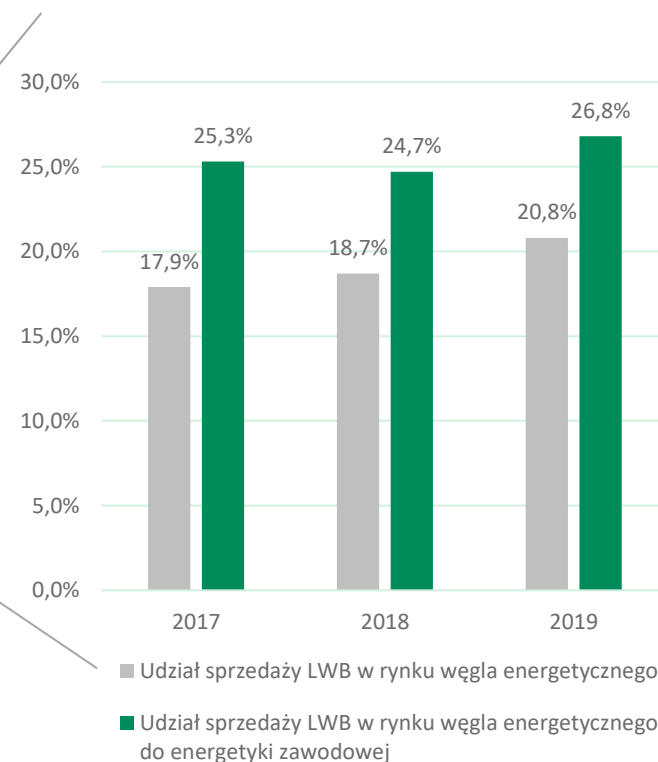
Uzysk węgla w 2019 r. na poziomie 64,1%



- ✓ uzysk w IVQ 2019 wynosił 61,6% i był wyższy niż uzysk w IVQ 2018 (61,0%) oraz niższy niż w IIIQ 2019 (64,6%)
- ✓ średni uzysk w 2019 wyniósł 64,1% wobec 60,5 % w 2018
- ✓ w IVQ 2019 68,4% wydobywania brutto uzyskano ze ścian niskich, a 31,6% z wysokich. W tym samym okresie 2018 r. stosunek ten wynosił 45,3% do 54,7%,.
- ✓ W 2019 r. 57,7% wydobywania brutto uzyskano ze ścian niskich, a 42,3% z wysokich. W tym samym okresie 2018 r. stosunek ten wynosił 61,2% do 38,8%
- ✓ w 2019 r. wydobywanie realizowane było przez 302 dni, wobec 306 dni w 2018 r



Spółka utrzymuje silną pozycję na rynku – 26,8% udziału w sprzedaży węgla do energetyki zawodowej





2

Wyniki finansowe
GK LW Bogdanka
w IVQ 2019 i 2019 r.



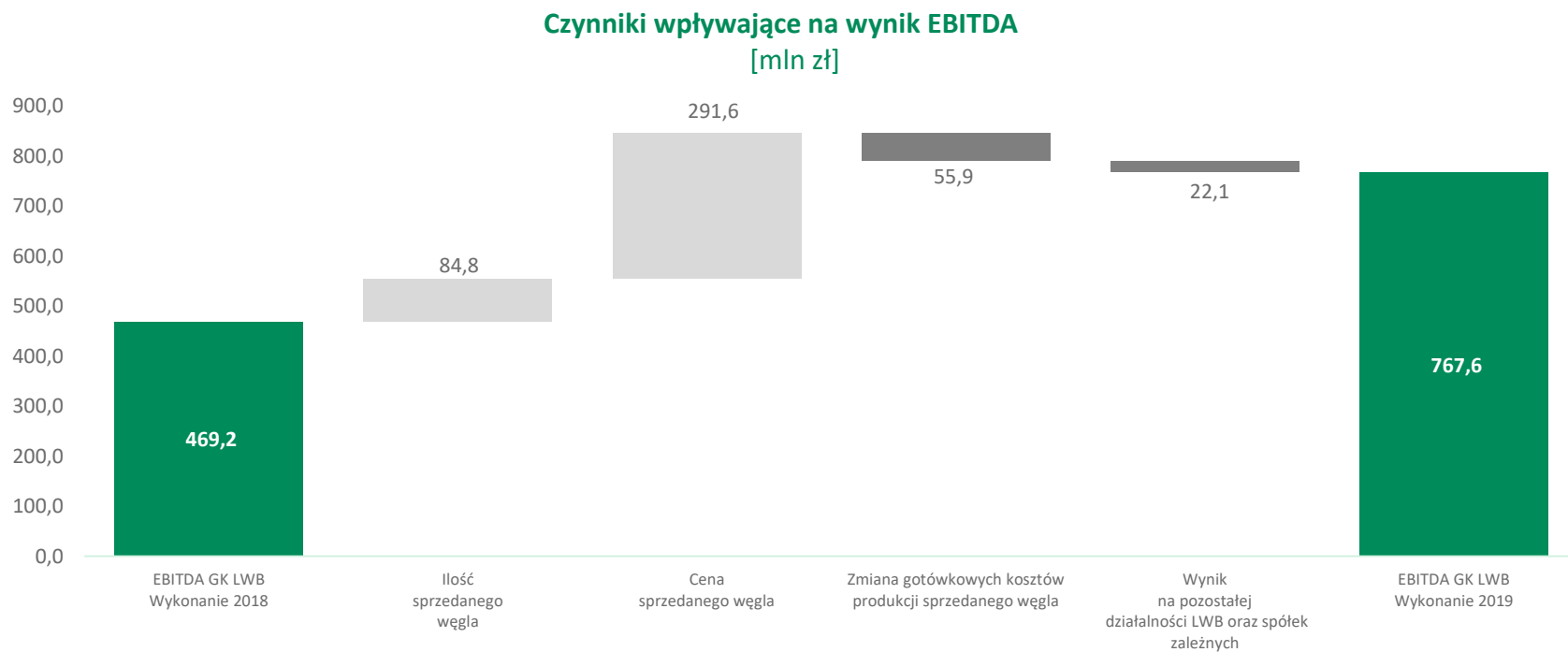
Wzrost produkcji netto i sprzedaży węgla, wyższy uzysk w 2019 r. wobec 2018 r.

Wyszczególnienie	Jedn.	IVQ 2018	IVQ 2019	Zmiana	2018	2019	Zmiana
Parametry techniczno – operacyjne							
Wydobycie brutto	tys. ton	3 581	3 770	5,3%	14 894	14 741	-1,0%
Produkcja netto	tys. ton	2 187	2 324	6,3%	9 007	9 451	4,9%
Uzysk	%	61,0%	61,6%	-	60,5%	64,1%	-
Sprzedaż węgla	tys. ton	2 155	2 298	6,6%	8 943	9 359	4,7%
Zapasy (na koniec okresu)	tys. ton	88	179	103,4%	88	179	103,4%
Długość wykonanych wyrobisk*	km	8,4	7,4	-11,9%	37,0	29,1	-21,4%
Dane finansowe							
Przychody ze sprzedaży	tys. zł	421 034	531 749	26,3%	1 756 671	2 157 861	22,8%
EBITDA	tys. zł	69 746	156 246	124,0%	469 191	767 592	63,6%
EBIT	tys. zł	-30 586	55 543	-	62 027	375 222	504,9%
Zysk/(strata) netto	tys. zł	-22 217	44 792	-	53 796	308 746	473,9%

*Długość wykonanych nowych wyrobisk uwzględnia przebudowy i przecinki
Źródło: dane własne



Wzrost EBITDA w 2019 r. w porównaniu do 2018 r.



2019

Czynniki zmiany EBITDA:

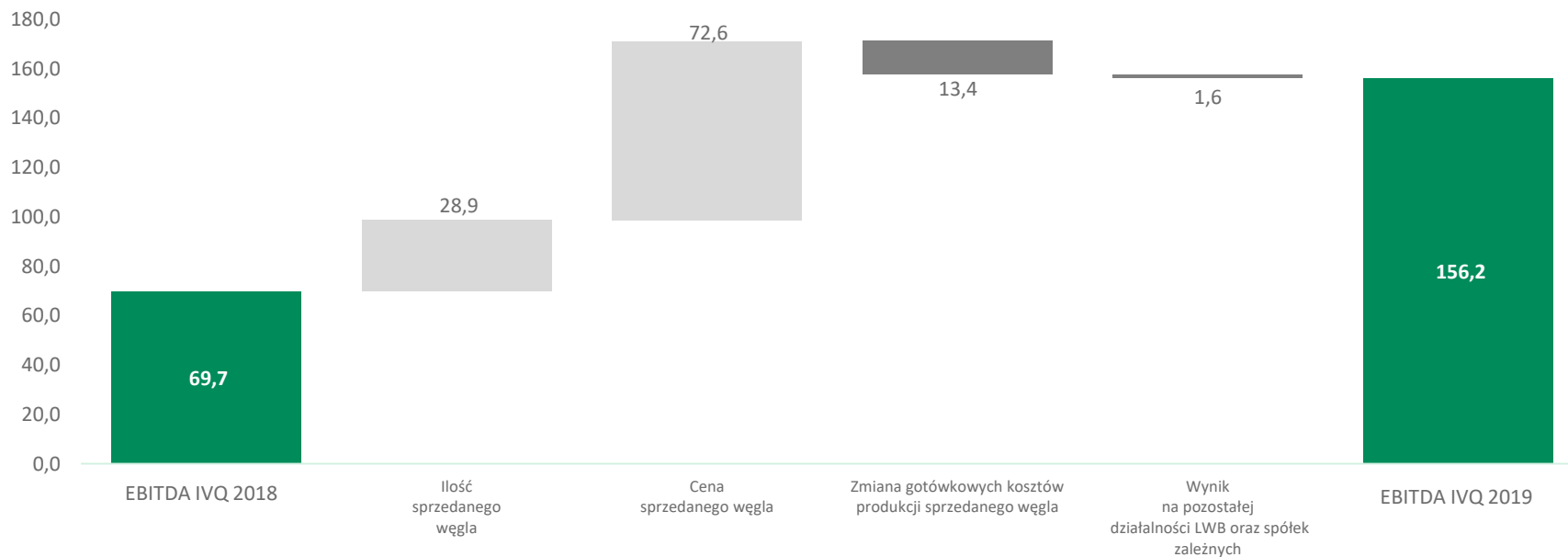
- (+) rentowność EBITDA 35,6% w 2019 r. wobec 26,7% w 2018 r.
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+416 tys. t; 4,7%) oraz wyższa cena
- (+) niższe o 153 tys. ton wydobycie urobku (-1,0%) – spadek kosztów produkcji
- (-) wzrost średniego zatrudnienia w Kopalni, wprowadzenie PPE oraz dodatkowego pakietu medycznego

- (-) wyższa opłata eksploatacyjna w związku z wyższą produkcją węgla handlowego
- (-) wzrost stawek za usługi świadczone przez firmy obce oraz zmiana zakresu zlecanych prac firmom obcym



Wzrost EBITDA w IVQ 2019 w porównaniu do IVQ 2018

Czynniki wpływające na wynik EBITDA [mln zł]



IVQ 2019

Czynniki zmiany EBITDA:

(+) rentowność EBITDA 29,4% w IVQ 2019 wobec 16,6% dla IVQ 2018

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla: większa sprzedaż ilościowa (+143 tys. ton; +6,6%) oraz wyższa cena

(-) wyższe o 188 tys. ton wydobycie urobku (+5,3%) – wzrost kosztów produkcji

(-) wzrost średniego zatrudnienia w Kopalni, wprowadzenie PPE oraz dodatkowego pakietu medycznego

(+) wyższa opłata eksploatacyjna w związku z wyższą produkcją węgla handlowego przy niższym podatku od nieruchomości

(+) wzrost stawek za usługi świadczone przez firmy obce przy niższym zakresie zlecanych prac firmom obcym



Na wynik Grupy w 2019 r. wpłynęła większa ilość sprzedanego węgla oraz wyższy uzysk

[tys. zł]	IVQ 2018	IVQ 2019	Zmiana	2018	2019	Zmiana
Przychody ze sprzedaży	421 034	531 749	26,3%	1 756 671	2 157 861	22,8%
Koszty sprzedanych produktów, towarów i materiałów, sprzedaży, administracyjne	454 265	477 675	5,2%	1 728 459	1 799 446	4,1%
Zysk/(strata) ze sprzedaży	-33 231	54 074	-	28 212	358 415	1 170,4%
Rentowność sprzedaży brutto	-7,9%	10,2%	18,1 p.p.	1,6%	16,6%	15,0 p.p.
Pozostałe przychody	3 796	1 981	-47,8%	34 621	5 267	-84,8%
Pozostałe koszty	42	499	1 088,1%	1 118	1 212	8,4%
Zysk/ (strata) operacyjna netto	-29 477	55 556	-	61 715	362 470	487,3%
Pozostałe straty netto	-1 109	-13	-98,8%	312	12 752	3 987,2%
Zysk operacyjny (EBIT)	-30 586	55 543	-	62 027	375 222	504,9%
Rentowność EBIT	-7,3%	10,4%	17,7 p.p.	3,5%	17,4%	13,9 p.p.
EBITDA	69 746	156 246	124,0%	469 191	767 592	63,6%
Rentowność EBITDA	16,6%	29,4%	12,8 p.p.	26,7%	35,6%	8,9 p.p.
Przychody finansowe	2 691	3 927	45,9%	14 542	14 733	1,3%
Koszty finansowe	52	3 410	6 457,7%	11 649	11 379	-2,3%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	-27 947	56 060	-	64 920	378 576	483,1%
Rentowność zysku przed opodatkowaniem	-6,6%	10,5%	17,1 p.p.	3,7%	17,5%	13,8 p.p.
Podatek dochodowy	-5 730	11 268	-	11 124	69 830	527,7%
Zysk/ (strata) netto roku obrotowego	-22 217	44 792	-	53 796	308 746	473,9%
Rentowność netto	-5,3%	8,4%	13,7 p.p.	3,1%	14,3%	11,2 p.p.



W 2019 r. wzrost wydobywania netto o 4,9% oraz sprzedaży węgla o 4,7% przy wzroście kosztów rodzajowych LW Bogdanka SA o 1,6%

[tys. zł]	IVQ 2018	IVQ 2019	Zmiana	2018	2019	Zmiana
Produkcja netto [tys. t]	2 187	2 324	6,3%	9 007	9 451	4,9%
Sprzedaż [tys. t]	2 155	2 298	6,6%	8 943	9 359	4,7%
Amortyzacja	98 144	98 427	0,3%	398 178	382 865	-3,8%
Zużycie materiałów i energii	157 727	135 182	-14,3%	572 379	515 706	-9,9%
Usługi obce	135 604	130 679	-3,6%	495 394	522 308	5,4%
Świadczenia na rzecz pracowników	197 648	231 522	17,1%	583 295	648 858	11,2%
Koszty reprezentacji i reklamy	1 811	1 576	-13,0%	8 808	8 003	-9,1%
Podatki i opłaty	9 013	7 099	-21,2%	39 695	48 325	21,7%
Pozostałe koszty	1 167	20 020	1 615,5%	17 268	22 281	29,0%
Razem koszty rodzajowe	601 114	624 505	3,9%	2 115 017	2 148 346	1,6%
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	-92 071	-81 911	-11,0%	-300 594	-307 294	2,2%
Rozliczenia międzyokresowe	-45 522	-75 615	66,1%	1 346	-9 031	-771,0%
Wartość węgla pozyskanego z wyrobisk	-25 535	-15 965	-37,5%	-113 225	-81 848	-27,7%
Rezerwy i inne korekty prezentacyjne pomiędzy układem rodzajowym a funkcjonalnym kosztów	17 257	26 537	53,8%	17 326	49 268	184,4%
Całkowite koszty produkcji	455 243	477 551	4,9%	1 719 870	1 799 441	4,6%
Zmiana stanu produktów	-5 843	-4 889	-16,3%	-7 675	-15 330	99,7%
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	4 797	3 434	-28,4%	18 622	17 205	-7,6%
Koszt własny produkcji sprzedanej, w tym:	454 197	476 096	4,8%	1 730 817	1 801 316	4,1%
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	415 681	433 614	4,3%	1 585 719	1 647 132	3,9%
Koszty sprzedaży	11 275	9 702	-14,0%	44 010	37 988	-13,7%
Koszty administracyjne	27 241	32 780	20,3%	101 088	116 196	14,9%



W 2019 r. wzrost wydobywania netto o 4,9% oraz sprzedaży węgla o 4,7% przy wzroście kosztów rodzajowych LW Bogdanka SA o 1,6%

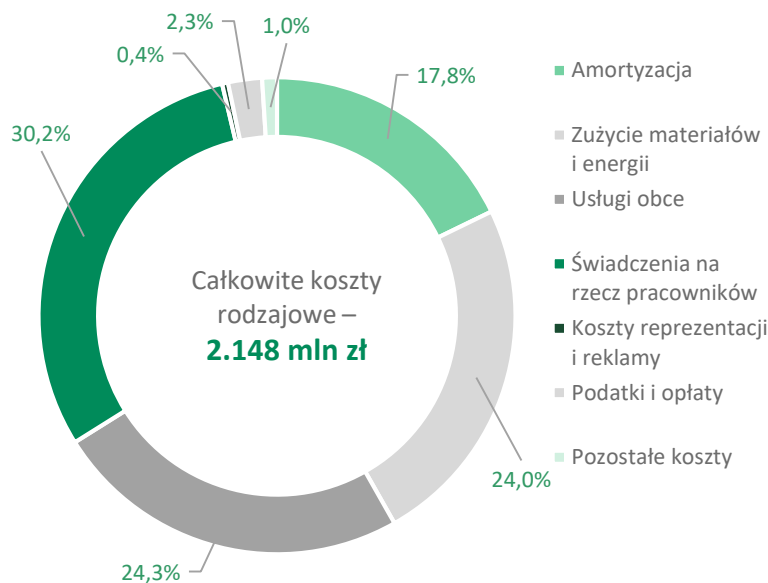
Wydobycie brutto – spadek o 1,0%, tj. o 153 tys. ton

Produkcja netto – wzrost o 4,9%, tj. o 444 tys. ton

Nowe wyrobiska – spadek o 21,4% (29,1 km w 2019 r. vs. 37,0 km w 2018 r.)

Całkowite koszty rodzajowe – 2.148 mln zł w 2019 r., wzrost w stosunku do 2018 r. o 1,6%, tj. o 33,3 mln zł

Gotówkowe koszty (bez amortyzacji) – wzrost o 2,8%, tj. o ok 49 mln zł



Podatki i opłaty (+21,7% r/r)

- ✓ wzrost wartości podatku od nieruchomości
- ✓ wzrost składek na PFRON

Pozostałe koszty (+29,0% r/r)

- ✓ w kosztach okresu ujęto długoterminową polisę ubezpieczenia majątku – rozliczana poprzez rozliczenia międzyokresowe

Amortyzacja (-3,8% r/r):

- ✓ spadek wartości amortyzacji środków trwałych
- ✓ spadek wartości amortyzacji naturalnej (likwidacja chodników przyścianowych o niższej wartości początkowej)

Zużycie materiałów i energii (-9,9% r/r):

- ✓ spadek wartości części do przenośników ścianowych oraz wartości części do przenośnika JOY
- ✓ w związku z mniejszym wydobywaniem brutto spadła wartość zużytej energii (rozumiana jako suma energii elektrycznej, ciepłej, wody i ścieków)

Koszty reprezentacji i reklamy (-9,1% r/r)

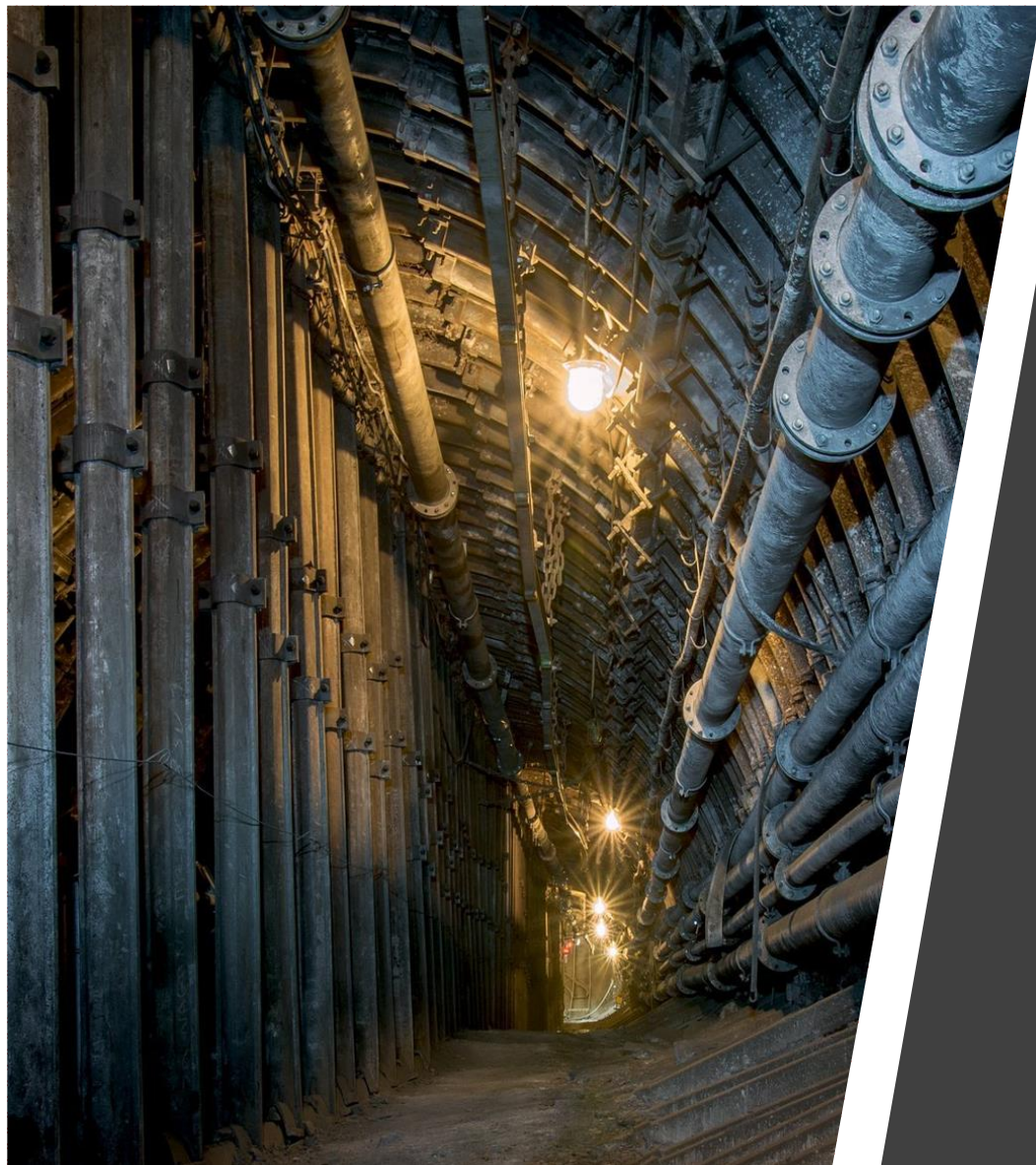
- ✓ przesunięcia w harmonogramach umów sponsoringowych

Świadczenia na rzecz pracowników (+11,2% r/r):

- ✓ średnie zatrudnienie w 2019 r. - 4.831, tj. +196 osób w stosunku do 2018 r.
- ✓ wzrost wartości wynagrodzeń oraz narzutów na wynagrodzenia oraz wzrostu średniego zatrudnienia
- ✓ wprowadzenie Pracowniczych Planów Emerytalnych

Usługi obce (+5,4 r/r):

- ✓ wyższe koszty drążeń i przebudów istniejących wyrobisk
- ✓ wyższe koszty prac sobotnio-niedzielnnych, prac pomocniczych
- ✓ wzrost kosztów zagospodarowania odpadów
- ✓ wzrost usług związanych z rekultywacją terenów



3

Realizacja planu
w IVQ 2019 r. i 2019 r.
oraz plan na 2020 r.

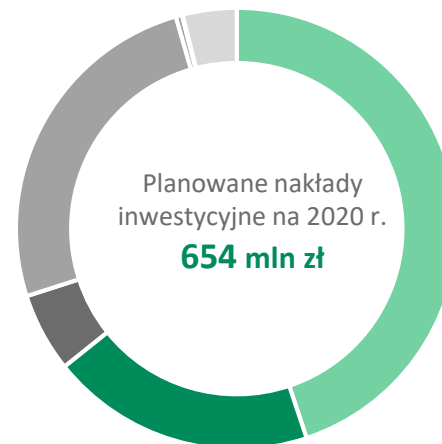


Wykorzystanie nakładów inwestycyjnych w 2019 r. zgodnie z założeniami Strategii – ponad 410 mln zł

Wyszczególnienie [tys. zł]	Realizacja 2019 r.	Realizacja 2019 [%]	Plan na 2020 r.
Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	295 412	89,9%	293 582
Utrzymanie parku maszynowego	57 001	61,0%	126 775
Pozyskanie nowych koncesji	2 871	41,9%	350
Pole Ostrów	864	10,5%	2 950
Kompleksy ścianowe	5	0,0%	166 750
Pozostałe inwestycje rozwojowe	36 559	82,8%	37 909
Teleinformatyka	3 081	45,7%	6 705
Administracja	81	405,0%	30
Transport	695	31,8%	95
Inne	3 394	47,4%	5 476
Razem CAPEX LW Bogdanka SA	399 963	80,5%	640 622
Łęczyńska Energetyka sp. z o.o.	6 273	48,3%	10 800
Pozostałe Spółki Zależne	4 174	286,7%	2 739
Razem CAPEX GK LW Bogdanka	410 410	80,2%	654 161

Realizacja dostaw urządzeń dla kompleksu kombajnowego przeznaczonego do eksploatacji pierwszej ściany w pokładzie 391 w polu VIII została przesunięta na styczeń 2020 r.

W zakresie robót przygotowawczych Spółka zmniejszyła w 2019 r. długość wyrobisk o prawie 6 km (o szacowanej wartości 56,2 mln zł).



- Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących
- Utrzymanie parku maszynowego
- Pozostałe inwestycje rozwojowe
- Kompleksy ścianowe
- Pole Ostrów
- Pozyskanie nowych koncesji
- Inne

Spółka na dzień publikacji raportu przyjęła plan inwestycyjny zakładający pełną realizację zadań produkcyjnych. Na poziom realizacji planu wpływ będzie miało ewentualne przyjęcie do realizacji „scenariuszy alternatywnych” będących odpowiedzią na sytuację związaną z pandemią koronawirusa SARS-Cov-2, o których mowa w sprawozdaniach finansowych i sprawozdaniu Zarządu z działalności LW Bogdanka SA i GK LW Bogdanka za 2019 r.



- W 2019 r. miał miejsce spadek cen węgla na rynku międzynarodowym (**-37,9%** vs. 2018 r.), na rynku krajowym obserwowaliśmy wzrosty (**+9,4%** vs. 2018 r.)
- W 2019 r. Spółka zrealizowała plan produkcyjny na poziomie bliskim **9,5 mln ton** oraz plan sprzedażowy na poziomie bliskim **9,4 mln ton**. Łącznie wykonano 29,1 km robót chodnikowych (-21,4% vs. 2018 r.)
- Spółka utrzymuje silną pozycję rynkową osiągając 2019 r. udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego na poziomie **20,8%** oraz udział w rynku sprzedaży węgla energetycznego do energetyki zawodowej na poziomie **26,8%**
- Osiągnęliśmy bardzo dobre wyniki finansowe w 2019 r. są one rezultatem wzrostu sprzedaży, przy jednoczesnym wzroście ceny – odnotowaliśmy wzrost przychodów ze sprzedaży o **22,8%** (vs. 2018 r.), wynik EBITDA wyniósł **767,6 mln zł**, zysk operacyjny **375,2 mln zł**, a zysk netto **308,7 mln zł**
- Uzyskaliśmy koncesję na wydobywanie węgla ze złoża K-6, K-7. Zostały zwiększone zasoby operatywne o **66 mln ton**
- W 2019 r. została wypłacona dywidenda z zysku netto za 2018 r. na poziomie **0,75 zł/akcję**



Dziękujemy

Kontakt:

Lubelski Węgiel Bogdanka SA

Bogdanka, 21-013 Puchaczów

Tel. +48 81 462 51 00

bogdanka@lw.com.pl

Relacje Inwestorskie

Tel. +48 81 462 55 44

Tel. +48 81 462 50 29

Fax +48 81 462 54 26

ri@lw.com.pl





4

Załączniki



Bilans GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	31.12.2018	31.12.2019
Aktywa trwałe, w tym:	3 463 822	3 509 780
Środki pieniężne i ekwiwalenty	128 279	133.998
Aktywa obrotowe, w tym:	469 529	742 684
Środki pieniężne i ekwiwalenty	170 793	382 740
Aktywa razem	3 933 351	4 252 464
Zobowiązania krótkoterminowe	446 803	374 162
Zobowiązania długoterminowe	536 432	649 800
Zobowiązania razem	983 235	1 023 962
Kapitał własny	2 950 116	3 228 502
Kredyty krótkoterminowe	3 212	3 182



Cash flow GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	2018	2019
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	458 874	720 977
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	460 563	785 754
Odsetki otrzymane i zapłacone	-9 545	-4 060
Podatek dochodowy zapłacony	7 856	-60 717
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-418 232	-476 533
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	-415 277	-468 932
Odsetki zapłacone dotyczące działalności inwestycyjnej	-5 544	-
Nabycie wartości niematerialnych	-5 243	-8 210
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	3 613	1 025
Odsetki otrzymane	8 623	5 236
Wydatki na inne inwestycje krótkoterminowe	-153 098	-68
Wpływy z innych inwestycji krótkoterminowych	155 167	135
Wpływy z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń	-6 473	-5 719
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	-304 777	-32 497
Wykup obligacji	-300 000	-
Płatności zobowiązań z tytułu leasingu	-	-3 415
Spłacone kredyty i pożyczki	-3 036	-3 036
Zapłacone odsetki i prowizje dotyczące działalności finansowej	-1 741	-651
Otrzymane dotacje budżetowe	-	115
Dywidendy wypłacone	-	-25 510
Zmniejszenie netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	-264 135	211 947
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na początek okresu	434 928	170 793
Stan środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na koniec okresu	170 793	382.740



Struktura sprzedaży GK LW Bogdanka

Wyszczególnienie [tys. zł]	IVQ 2018	Udział [%]	IVQ 2019	Udział [%]
Sprzedaż węgla	407 942	96,9%	519 255	97,6%
Pozostała działalność	8 201	1,9%	8 842	1,7%
Sprzedaż towarów i materiałów	4 891	1,2%	3 652	0,7%
Razem przychody ze sprzedaży	421 034	100,0%	531 749	100,0%



Rezerwy LW Bogdanka SA

Rezerwy bilansowe

[tys. zł]	Stan na 31.12.2018	Stan na 31.12.2019	Zmiana 2019/2018
Rezerwy pracownicze	161 735	187 230	15,8%
Rezerwa na podatek od nieruchomości	41 431	10 306	-75,1%
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	124 207	171 635	38,2%
Szkody górnicze	3 184	2 149	-32,6%
Rezerwa na roszczenie ZUS z tytułu składki wypadkowej	22 658	-	-
Pozostałe	11 858	12 208	3,0%
Razem	365 073	383 528	5,1%

Całkowity stan rezerw na 31 grudnia 2019 r. wyniósł 383.528 tys. zł, co oznacza wzrost o 5,1% w stosunku do wartości wg stanu na 31 grudnia 2018 r.

Zmiana stanu rezerw

[tys. zł]	Zmiana IVQ2018	Zmiana IVQ2019	Zmiana IVQ 2019/ IVQ 2018	Zmiana w 2018	Zmiana w 2019	Zmiana 2019/2018
Rezerwy pracownicze	7 774	18 040	123,2%	8 173	25 495	211,9%
Rezerwa na podatek od nieruchomości	-7 494	-8 944	19,3%	-922	-31 125	3 275,8%
Rezerwa na koszty likwidacji kopalni i rekultywację gruntów	-698	32 844	-	9 759	47 428	386,0%
Szkody górnicze	-266	-349	31,2%	-1 250	-1 035	-17,2%
Rezerwa na roszczenie ZUS z tytułu składki wypadkowej	335	-	-	1 318	-22 658	-
Pozostałe	-238	-118	-23,1%	-5 559	350	-
Razem	-587	41 473	-	11 519	18 455	60,2%



Niniejsza prezentacja („Prezentacja”) została opracowana przez Lubelski Węgiel Bogdanka SA („Spółka”). Informacje zawarte w Prezentacji zebrano i przygotowano z dochowaniem należytej staranności, w oparciu o fakty i informacje pochodzące ze źródeł uznanych przez Spółkę za wiarygodne, w szczególności w oparciu o badania i szacunki Spółki sporządzone na podstawie informacji dostępnych publicznie lub informacji pochodzących od Spółki niestanowiących informacji poufnych w rozumieniu przepisów art. 154 ustawy o obrocie instrumentami finansowymi. Spółka nie ponosi żadnej odpowiedzialności z jakiegokolwiek powodu wynikającego z dowolnego wykorzystania niniejszej Prezentacji.

Żadna informacja zawarta w Prezentacji nie stanowi rekomendacji, porady inwestycyjnej, prawnej ani podatkowej ani też nie jest wskazaniem, iż jakakolwiek inwestycja lub strategia jest odpowiednia i indywidualnie adresowana do inwestora. Spółka nie gwarantuje kompletności informacji zawartych w Prezentacji oraz nie przyjmuje odpowiedzialności za skutki decyzji inwestycyjnych podjętych na podstawie Prezentacji. Odpowiedzialność za decyzje inwestycyjne i ewentualne szkody poniesione w ich wyniku ponosi wyłącznie podejmujący taką decyzję. Każdy inwestor podejmujący decyzję inwestycyjną w związku z powyższą Prezentacją jest zobowiązany do dokonania własnej oceny korzyści oraz ryzyk związanych ze sprzedażą lub nabyciem akcji Spółki, na podstawie całości informacji udostępnionych przez Spółkę w tej Prezentacji oraz raportach bieżących i okresowych.

Niektóre informacje zawarte w prezentacji ze swojej natury obarczone są ryzykiem oraz niepewnością, gdyż odnoszą się do zdarzeń i zależą od okoliczności, które będą miały lub mogą mieć miejsce w przyszłości. Takie informacje bazują na założeniach, odnoszących się do obecnych i przyszłych strategii Spółki oraz środowiska i otoczenia ekonomicznego, w którym Spółka będzie działała w przyszłości. Jako takie, rzeczywiste rezultaty mogą znacząco różnić się od planów, celów i oczekiwań wyrażonych w Prezentacji. Ponadto, Spółka zastrzega, że pewne informacje mogą się zdezaktualizować, a Spółka nie zobowiązuje się do informowania o tym fakcie.

Prezentacja nie stanowi oferty w rozumieniu prawa cywilnego, oferty publicznej w rozumieniu przepisów o ofercie publicznej, propozycji nabycia, reklamy ani zaproszenia do nabycia akcji Spółki i została sporządzona wyłącznie w celu informacyjnym.

Żaden z zapisów Prezentacji nie tworzy zobowiązania do zawarcia jakiejkolwiek umowy lub powstania jakiegokolwiek stosunku prawnego, którego stroną byłaby Spółka.



Dziękujemy za uwagę