



Energetyka
Cieszyńska

Pełna nazwa przedsiębiorstwa: „Energetyka Cieszyńska” Spółka z o.o.

Forma prawna: Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

Adres: 43-400 Cieszyn, ul. Mostowa 2

Kontakt: tel. – (048 – 33) 8576 700

fax. – (048 - 33) 8576 707

e-mail – sekretariat@ec.cieszyn.pl

www.ec.cieszyn.pl

Kapitał zakładowy: 29.259.000 zł

Udziałowcy:

Miasto Cieszyn: udziały: 13.059 – 44,63 %; głosy: 22 562 – 58,21 %

Tauron Ciepło Sp. z o.o.: udziały: 16.200 – 55,37 %; głosy: 16 200 – 41,79 %

Zakres podstawowej działalności:

- Produkcja i sprzedaż energii cieplnej
- Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej własnej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji z ciepłem oraz obrót energią elektryczną
- Świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła
- Świadczenie usług ciepłowniczych

Obszar działania w zakresie dostaw ciepła:

Gmina Cieszyn miasto Cieszyn

Gmina Hażlach osiedle mieszkaniowe Pogwizdów

Obszar działania w zakresie sprzedaży energii elektrycznej:

Obszar działania spółki dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja SA**

System ciepłowniczy Spółki spełnia wymogi efektywnego systemu ciepłowniczego

Koncesje i decyzje posiadane przez Spółkę:

- **Koncesja na wytwarzanie energii cieplnej** na okres do dnia 31 grudnia 2025r.
- **Koncesja na przesyłanie i dystrybucję ciepła** na okres do dnia 31 grudnia 2025r.
- **Koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej** na okres do dnia 31 grudnia 2025r.
- **Koncesja na dystrybucję energii elektrycznej** na okres do dnia 31 grudnia 2030r.
- **Koncesja na obrót energią elektryczną** na okres do dnia 31 grudnia 2030r.
- **Pozwolenie Zintegrowane** (*obejmujące wszystkie znaczące aspekty wpływu działalności przedsiębiorstwa na środowisko*) na okres do dnia 31 grudnia 2024r.
- **Zezwolenie na uczestnictwo we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych**
- **Taryfa dla Ciepła** obowiązująca do dnia 31 grudnia 2022r.

Podstawowe grupy odbiorców ciepła:

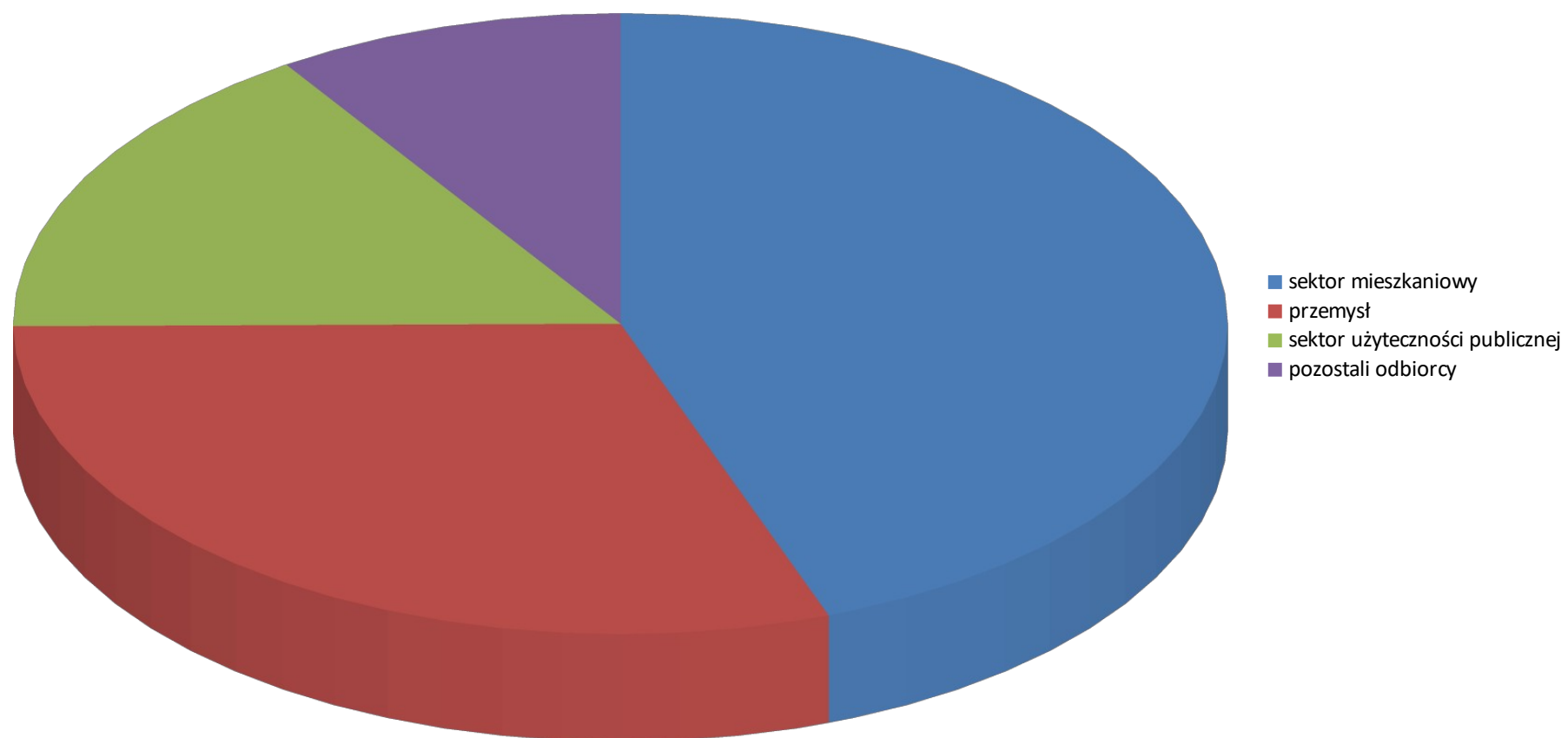
- Sektor mieszkaniowy: Spółdzielnie Mieszkaniowe, ZBM, Zapon, Wspólnoty
- Przemysł: zdecydowana większość zakładów przemysłowych w Cieszynie, w tym odbiorcy pary: Browar Cieszyn, ZPM Bieleśz
- Sektor użyteczności publicznej: urzędy, jednostki oświatowe, banki, obiekty opieki zdrowotnej, kultury i kultu religijnego
- Pozostali odbiorcy: obiekty usługowo-handlowe, hotele, obiekty sportowe, inne

Spółka zaspokaja ok. 45% potrzeb cieplnych Cieszyna

Podstawowi odbiorcy energii elektrycznej:

- Gminy: Cieszyn, Strumień, Lipowa, Buczkowice
- Przedsiębiorcy: Nordflam, Elektrometal, Promot, NewEnergy, ZPM Bieleśz
- Drobni odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej Spółki
- Rynki energii: Towarowa Giełda Energii, Rynek Bilansujący.

średnia struktura popytu na ciepło w latach 2017-2021



Pozycja konkurencyjna Spółki

Wyliczenia dla budynku wielorodzinnego – 30 mieszkań, 60 mieszkańców:

- ciepło sieciowe – aktualna taryfa dla ciepła EC, grupa A.1.1
- dla oleju – kotłownia olejowa, cena oleju 5,80 zł/l
- dla gazu – kotłownia gazowa, ceny i stawki opłat wg taryf PSG i PGNiG

Lp.	Wyszczególnienie	Rodzaj energii cieplnej		
		EC - ciepło sieciowe	Ciepło z oleju	Ciepło z gazu
	Potrzeby cieplne c.o. i c.w.u			
1.	Zapotrzebowanie mocy, MW	0,118	0,118	0,118
2.	Zapotrzebowanie ciepła, GJ	1 396	1 396	1 396
3.	Opłaty stałe, zł/rok	19 578,08	0,00	10 256,45
4.	Opłaty zmienne, zł/rok	88 392,81	309 623,76	510 524,69
5.	Opłaty roczne ogółem, zł	107 970,89	309 623,76	520 781,14
6.	Koszt 1 GJ energii cieplnej, zł/GJ	77,35	221,80	373,06
7.	Różnica w stosunku do ciepła sieciowego		187%	382%

Energia elektryczna – sprawność wytwarzania:

- EC – ~80%
- elektrownie systemowe – do 40%

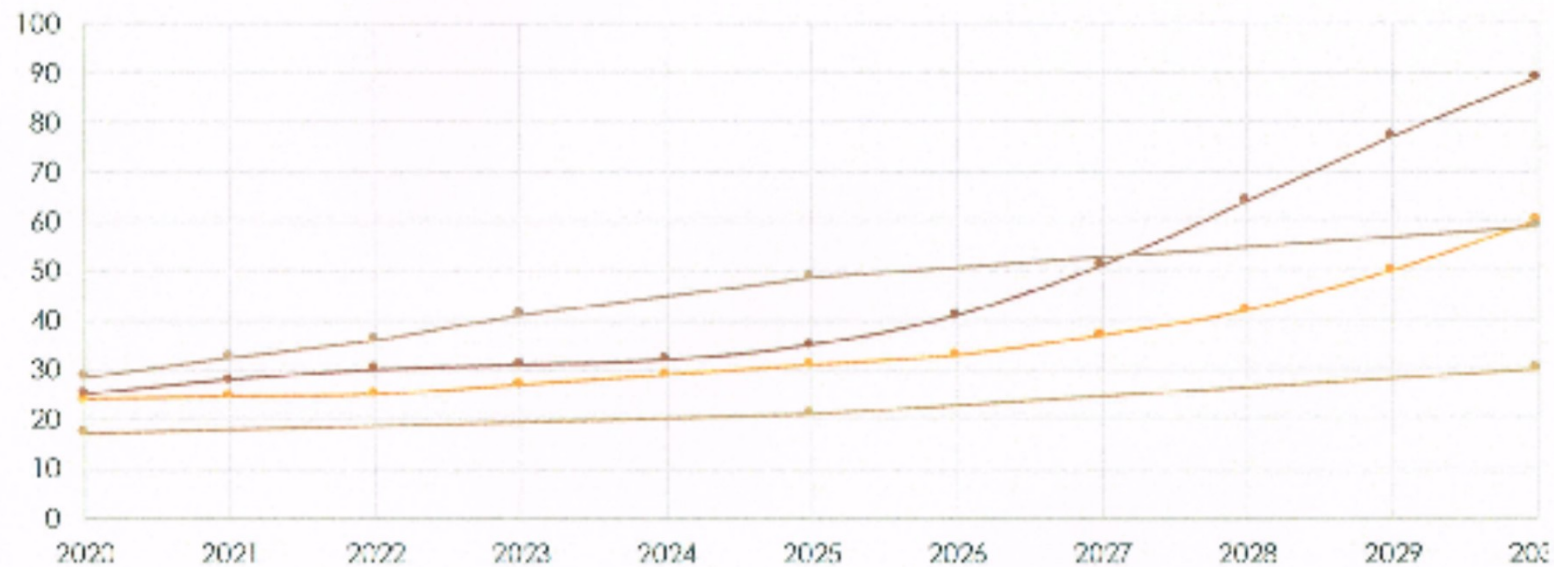
Przyczyny trudnej sytuacji finansowej Spółki – brak możliwości uwzględnienia w taryfach dla ciepła gwałtownie rosnących cen uprawnień do emisji CO₂

	2017	2018	2019	2020	2021	Wzrost 2021/2017
Cena ciepła, zł/GJ	40,32	40,75	41,22	43,41	48,12	19,3%
Koszt brakujących uprawnień CO ₂ , zł/GJ	1,30	4,30	6,18	10,86	33,33	2460,2%
Przychody ze sprzedaży ciepła, tys. zł	18 355,0	17 958,0	16 948,5	18 296,4	22 059,4	20,2%
Koszt brakujących uprawnień CO ₂ , tys. zł	666,9	2 284,0	3 100,3	5 530,5	18 395,2	2658,3%
Udział kosztów brakujących uprawnień CO ₂ w przychodach ze sprzedaży ciepła	3,6%	12,7%	18,3%	30,2%	83,4%	
Wynik brutto ze sprzedaży ciepła	1 038,6	-2 685,7	-3 686,9	-4 823,4	-15 876,0	
Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂	29 178	25 079	22 038	19 733	6 399	-78,1%
Ilość uprawnień CO ₂ koniecznych do zakupu	28 099	31 487	30 392	33 199	50 334	79,1%
Średnia cena brakujących uprawnień CO ₂ , EUR/EUA	5,57	17,02	23,73	37,48	79,46	1326,5%

Tygodniowe kontrakty terminowe na emisję CO2 wg. Investing.com, EUR/EUA



Prognoza cen emisji CO2



— prognostyczna własna KAPE

— Opracowanie KOBIZE na podstawie danych Refinitiv z dn. 14 października 2020 r.

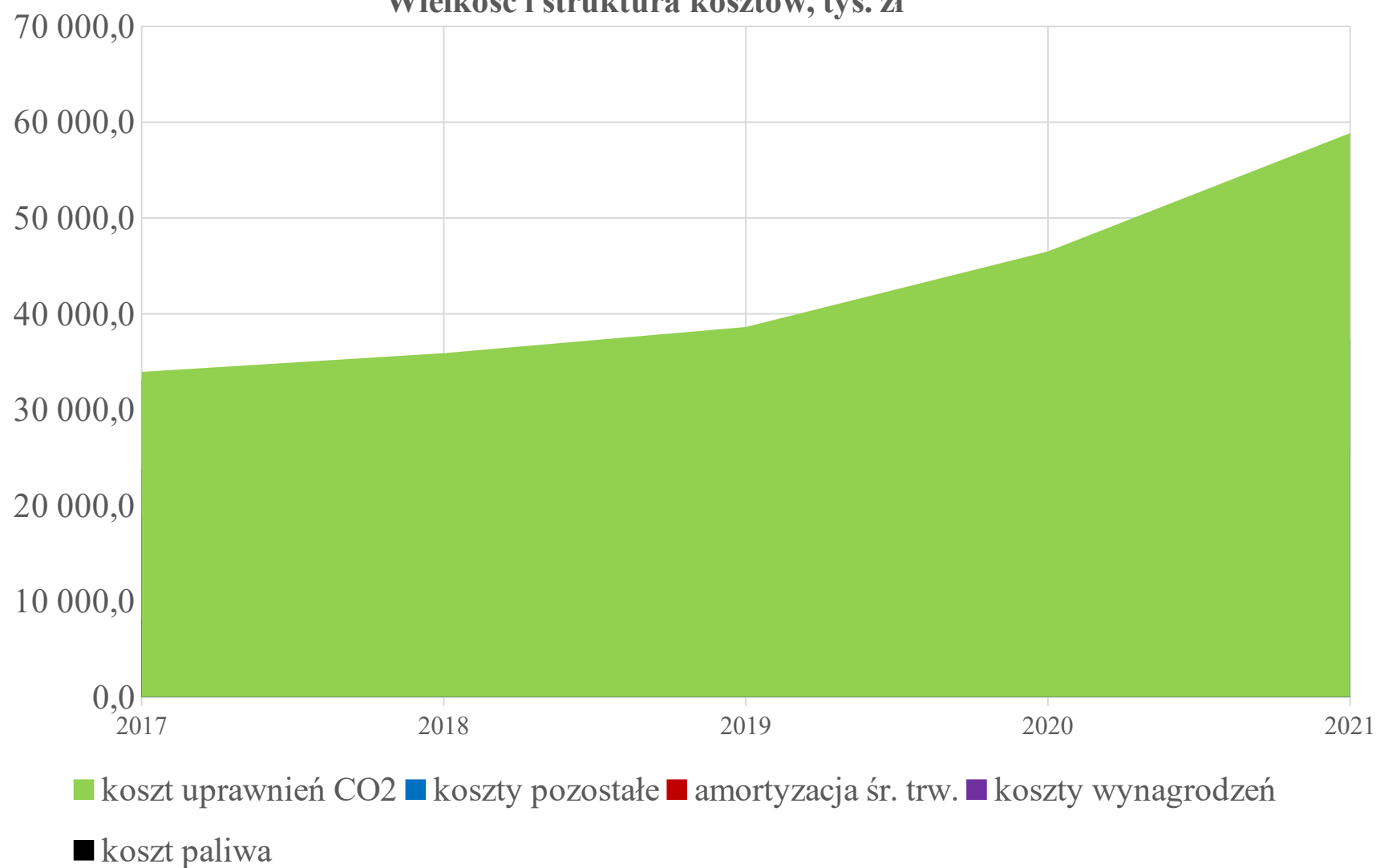
— Opracowanie KOBIZE na podstawie danych z 13 różnych instytucji finansowych z dnia 6 października 2020 r.

— PEP2040

Tabela - Wyniki finansowe, tys. zł

Wyszczególnienie	2017	2018	2019	2020	2021	Wzrost 2021/2017
Przychody z działalności	34 580,9	35 145,2	35 126,9	39 204,0	45 730,3	32,2%
Koszty działalności	33 938,6	35 894,6	38 624,1	46 517,1	58 858,5	73,4%
koszty paliwa	8 081,7	9 583,2	10 143,9	10 082,5	10 790,1	33,5%
koszty wynagrodzeń	10 668,1	10 914,2	9 916,1	10 095,0	10 824,4	1,5%
amortyzacja środków trwałych	4 973,1	4 712,5	3 317,2	3 441,8	4 029,6	-19,0%
koszty pozostałe	9 457,3	8 075,6	11 591,5	15 946,5	11 687,5	23,6%
koszt uprawnień CO ₂	758,4	2 609,0	3 655,3	6 951,3	21 526,9	2738,5%
Wynik finansowy netto	642,3	-749,4	-3 497,2	-7 313,1	-13 128,2	-2143,9%
Zadłużenie z tytułu kredytów, w tym:	12 310,3	12 418,1	18 837,7	22 595,6	25 128,6	104,1%
kredyty inwestycyjne, w tym:	5 831,0	3 770,6	6 299,4	8 095,7	9 211,0	58,0%
modernizacja sieci ciepłowniczych	3 272,2	1 900,2	2 513,7	4 880,0	7 000,0	113,9%
kredyty obrotowe	6 479,3	8 647,5	12 538,4	14 499,9	15 917,6	145,7%

Wielkość i struktura kosztów, tys. zł



Modernizacja sieci ciepłowniczych w Cieszynie

Etap I – lata 2011-2014:

- modernizacja 10 km głównych magistral ciepłowniczych,
- nakłady - ~25,0 mln zł, w tym: dotacja z funduszy UE w kwocie 11,6 mln zł, wkład kapitałowy PKE SA 3,9 mln zł,

Etap II – lata 2017-2021:

- modernizacja kolejnych 9 km magistral ciepłowniczych z likwidacją 2 węzłów grupowych i zabudową 15 węzłów indywidualnych dwufunkcyjnych
- nakłady - ~23,0 mln zł, w tym: dotacja z funduszy UE w kwocie 8,4 mln zł,

Efekty:

- ograniczenie strat przesyłowych ciepła o ~50.000 GJ/rok,
- ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery, w tym CO₂ o ~5.500 ton/rok,
- ograniczenie kosztów działalności z uwagi na ograniczenie strat – 2,7 mln zł/rok,
- zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek na modernizację sieci na koniec 2021 r, -7,0 mln zł

Efekty dotychczasowej działalności Spółki - ograniczenie emisji CO₂ w stosunku do 1990r. – ponad 55%

Program Rozwoju Spółki do 2030 r.

Etap I – do końca 2022 r. – *Dostosowanie źródła ciepła do nowych norm emisyjnych obowiązujących od 01.01.2023 r.:*

- likwidacja 2 z 3 kotłów węglowych WR-25,
- zabudowa trzech kotłów wodnych gazowo-olejowych o mocy 14,2 MW każdy,
- nakłady inwestycyjne – 37,6 mln zł,

Etap II – do 30 kwietnia 2024 r. – *Budowa układu kogeneracyjnego opartego na trzech silnikach gazowych o łącznej mocy 10 MWe:*

- odstawienie trzeciego kotła węglowego do zimnej rezerwy,
- zabudowa trzech silników gazowych o łącznej mocy 10 MWe i 9,6 MWc,
- nakłady inwestycyjne - ~40,0 mln zł,

➤ **Etap III – lata 2024-2025 – *Dostosowanie kotłów parowych do spalania paliwa gazowego:***

- 2024 r. – kocioł parowy K-13 – nakłady inwestycyjne 0,2 mln zł,
- 2025 r. – kocioł parowy K-12 – nakłady inwestycyjne 7,7 mln zł.
- **Całość nakładów na Program Rozwoju - ~110,0 mln zł**

Program Rozwoju Spółki do 2030 r. c.d.

Finansowanie:

Etap I – środki własne 6,0 mln zł (w tym 5,0 mln, zł z podwyższenia kapitału), pożyczka z NFOŚGW 31,6 mln zł,

Etap II – środki własne 0,7 mln zł, dotacja z MF EOG 17,6 mln zł, pożyczka z NFOŚGW 21,5 mln zł,

Etap III – środki własne 7,9 mln zł.

Montaż finansowy całego programu rozwoju:

- 17,6 mln zł – dotacja z MF EOG,
- 20,0 mln zł – wkład kapitałowy NFOŚiGW,
- 53,1 mln zł – pożyczki z NFOŚGW,
- 19,4 mln zł – środki własne.

Efekty:

- Etap I – możliwość pracy źródła ciepła do 2030 r.,
- Etap II – budowa zdolności do trwałego generowania zysku,
- Etap III – możliwość pracy źródła po 2030 r.

Aktualna sytuacja społeczno-gospodarcza Spółki:

- **brak umorzenia uprawnień do emisji CO₂ za 2021 r. – wartość 19,5 mln zł, kara za nieumorzenie uprawnień – 24,5 mln zł**
- **skumulowana strata na koniec 2021 r. przewyższa sumę kapitałów zapasowego i rezerwowego oraz połowę kapitału zakładowego o 10,1 mln zł – konieczność podjęcia decyzji co do dalszego istnienia Spółki (art. 233 KSH),**
- **brak decyzji co do dalszego istnienia Spółki – skutki:**
 - ograniczenie możliwości korzystania z kredytów bankowych o kwotę 2,1 mln zł – brak możliwości regulowania wszystkich zobowiązań bieżących,
 - brak możliwości poszukiwania innych środków na finansowanie działalności Spółki,
 - zaniepokojenie wśród pracowników co do ich miejsc pracy i środków utrzymania,
 - zagrożenie wykonania wszystkich bieżących prac remontowo-inwestycyjnych przed sezonem grzewczym,
- **poziom zadłużenia przeterminowanego na 31.07.2022 r. – 7,3 mln zł, w tym:**
 - UNIBEP SA – 5,6 mln zł,
 - pozostali – 1,7 mln zł,

Aktualna sytuacja społeczno-gospodarcza Spółki c.d.:

➤ sytuacja związana z zaopatrzeniem w węgiel:

- umowy z TAURON Wydobycie SA i PGG SA – narzucenie nowych warunków cenowych,
- zapas węgla wystarczający max. do połowy września zgodnie z wymogami prawa energetycznego,
- uwarunkowania logistyczne – zamówienie, uzgodnienie dostawy, uzgodnienie transportu, przedpłata,
- konieczność zakupu węgla w ilości ~30,0 tys. ton na najbliższy sezon grzewczy – 15,0 tys. ton do końca 2022 r. za kwotę ~10,0 mln zł, do końca sezonu w 2023 r. – kolejne 15,0 tys. ton za kwotę ?
- brak środków na zgromadzenie węgla na początek sezonu grzewczego – kwota rzędu 5...7,0 mln zł,

➤ problem zatrudnienia:

- struktura wiekowa: do 35 lat – 21 osób (19%), powyżej 55 lat – 35 osób (31%),
- zatrudnienie: 1997 r. – 226 et, 2021 r. – 108,4 et. 2026 r. – prognoza 91,9 et.

Stan realizacji I etapu modernizacji źródła ciepła:

➤ konieczność realizacji wynikająca z przepisów środowiskowych

Tabela 2. Dopuszczalne i rzeczywiste wielkości emisji

Lp.	Substancja	Dopuszczalna emisja MCP [mg/m ³]	Wielkości emisji za 2021 r. [mg/m ³]	Dopuszczalna emisja LCP [mg/m ³]
1.	Dwutlenek siarki	1365,5	828,00	400
2.	Tlenki azotu	400	350,00	300
3.	Pył	100	49,00	30

➤ stan realizacji:

- pozyskane prawomocne pozwolenie na budowę,
- wybrany wykonawca w trybie UZP – UNIBEP SA,
- wykonane wszystkie prace rozbiórkowe,
- stan zaawansowania inwestycji na 30.06.2022 r. – finansowo ok. 15%, rzeczowo ok. 50%,

➤ przyznana warunkowo pożyczka z NFOŚiGW w kwocie 31,6 mln zł

Konieczne działania naprawcze:

- **jak najszybsze podjęcie decyzji co do dalszego istnienia Spółki (art. 233 KSH),**
- **dokapitalizowanie Spółki kwotą 10,1 mln zł, najlepiej poprzez dopłaty z przeznaczeniem na zmniejszenie skumulowanej straty,**
- **odblokowanie możliwości korzystania w pełni z kredytów bankowych,**
- **pozyskanie środków na zakup węgla oraz uprawnień EUA np. w ramach procedowanej w parlamencie ustawy „węglowej”,**
- **dokończenie I etapu modernizacji źródła ciepła – podjęcie rozmów z NFOŚGW celem jak najszybszego uruchomienia przyznanej pożyczki,**
- **podjęcie decyzji co do realizacji II etapu modernizacji – zachowanie bądź rezygnacja ze zdobytej dotacji,**
- **uruchomienie programu naprawczego / sanacyjnego Spółki,**
- **większe zaufanie do kompetencji pracowników Spółki.**

Rada Miasta, Cieszyn, dnia 2 sierpnia 2022 r.