



Zambrów, dnia 07 lutego 2023 r.

Pan  
Kazimierz Jan Dąbrowski  
Burmistrz Miasta Zambrów

Dot: Interpelacja Radnych Miasta Zambrów z dnia 24.01.2023 r.

**1. Skoro sytuacja na świecie była powszechnie znana w związku z trwającą wojną w Ukrainie i weszły w życie przepisy dotyczące embarga na import węgla z Rosji, to dlaczego Spółka nie podjęła natychmiastowych działań w celu poszukiwania innego źródła zakupu surowców energetycznych?**

Inne źródło zakupu rozumiem jako:

1. Inny dostawca węgla importowanego.
2. Dostawca węgla krajowego.
3. Uzyskanie statusu Pośredniczącego Podmiotu Węglowego (PPW) i samodzielne zakupy węgla np. za granicą.

Firma „Energo” z Bielska Podlaskiego była i nadal jest potentatem w handlu węglem importowanym. Spółka z tym przedsiębiorstwem współpracuje od ponad 20 lat. Założenie, że inny podmiot, w sytuacji jaka zaistniała po nałożeniu embarga dostarczyłby węgiel na korzystniejszych warunkach jest całkowicie błędne. Spółka dysponuje ofertami innych dostawców z tego okresu. Żadna z nich nie zawiera warunków korzystniejszych od dotychczasowego dostawcy. Ponadto utrata wzajemnego zaufania partnerów w stosunkach handlowych mogłaby zaważyć na warunkach współpracy w przyszłości.

Dostawcy węgla krajowego to przede wszystkim kopalnie węgla kamiennego. W II kw. 2022r. zawarcie umowy dostawy węgla z jakąkolwiek kopalnią było niemożliwe. W czerwcu Polska Grupa Górnicza S.A. zorganizowała aukcje internetowe na sprzedaż węgla. Spółka uzyskała dostęp do uczestnictwa w tych aukcjach i brała czynny w nich udział. Poniżej podaję wyniki aukcji z oznaczeniem nazwy kopalni, daty i godzin w trakcie aukcji i na jej zakończeniu.

KWK Mysłowice - Wesola					
06.06.2022	12:30	12:40	12:50	13:04	
300 t	1505	1525	1605	1 625,01	
1000 t	1605	1605	1605	1 610,00	
1500 t	1526	1552	1572	1 612,01	
2300 t	1505	1530	1575	1 615,01	

KWK Staszic - Wujek Ruch Murcki - Staszic					
06.06.2022	11:25	11:30	11:40	11:50	11:58
300 t	1455	1510	1570	1620	1620
1000 t	1470	1490	1575	1610	1610
1500 t	1465	1500	1575	1610	1620
2300 t	1480	1500	1575	1610	1620

KWK Staszic - Wujek Ruch Staszic				
13.06.2022	11:30	11:40	11:50	11:52
300 t	1505	1630	1635	1635
1000 t	1504	1629	1634	1639
1500 t	1517	1630	1640	1640
1500 t	1515	1635	1645	1645
2300 t	1510	1630	1646	1646

KWK Mysłowice - Wesola				
13.06.2022	12:30	12:40	13:00	13:08
300 t	1420	1515,02	1605,03	1620,03
1000 t	1430	1525,01	1605,03	1625,03
1500 t	1455	1526,02	1606	1627
1500 t	1455	1528	1613,27	1629
2300 t	1450	1525,02	1610,03	1625,03

KWK Staszic - Wujek Ruch Murcki - Staszic			
23.06.2022	11:25	11:55	12:13
300 t	1375	1315	1675
1000 t	1375	1610	1665
1500 t	1375	1635	1675
1500 t	1375	1645	1675
1500 t	1375	1665	1680
2300 t	1395	1665	1675
2300 t	1400	1660	1680

KWK Mysłowice - Wesola				
23.06.2022	12:25	12:40	13:10	13:30
300 t	1300	1475	1620	1670
300 t	1275	1476	1621	1671
1000 t	1306	1460	1630	1675
1500 t	1315	1455	1640	1670
1500 t	1315	1455	1635	1670
1500 t	1315	1450	1635	1670
2300 t	1360	1480	1635	1665
2300 t	1335	1475	1635	1670

Wszystkie aukcje kończyły się ceną powyżej 1600 zł/tonę. Były to ceny loco kopalnia. Transport samochodowy miału węglowego z Katowic czy Mysłowic to koszt ok. 200 zł/t. Na placu składowym w Zambrowie cena wynosiłaby powyżej 1800 zł/tonę. Nie była to więc cena konkurencyjna.

Kolejnym rozwiązaniem mogło być uzyskanie statusu Pośredniczącego Podmiotu Węglowego (PPW) i samodzielne import węgla np. z zagranicy. Ceny węgla w portach ARA (Amsterdam, Rotterdam, Antwerpia) po wypowiedzeniu umowy przez dotychczasowego dostawcę w dniu 21.04.2022r. i kolejnych miesiącach około 20-tego dnia miesiąca kształtowały się następująco licząc w USD i PLN.

21 kwietnia 2022 r.	326,85 USD/t	kurs: 4,2596 zł/USD	cena: 1392,25 PLN/t
20 maja 2022 r.	340,50 USD/t	kurs: 4,3832 zł/USD	cena: 1492,48 PLN/t
21 czerwca 2022 r.	345,50 USD/t	kurs: 4,3917 zł/USD	cena: 1517,33 PLN/t
25 lipca 2022 r.	324,00 USD/t	kurs: 4,6171 zł/USD	cena: 1495,94 PLN/t
22 sierpnia 2022 r.	376,75 USD/t	kurs: 4,7424 zł/USD	cena: 1786,70 PLN/t

Fracht do Szczecina to min 50 USD/t tj. ok. 230 zł/t. Transport ze Szczecina do Zambrowa to 270 zł/t. Cena na placu składowym Ciepłowni Miejskiej to min. 1900 zł/t. Pomijając trudności organizacyjno – prawne i niepewność co do jakości i przydatności do spalania w kotłach otrzymanego surowca, ta droga zakupu miału węglowego też nie była konkurencyjna.

**2. Dlaczego nie podjęto wcześniej modernizacji i nadal funkcjonują kotły z lat 70 i 80?**

Jak informowałem w odpowiedzi na Państwa interpelację z dnia 28.12.2022r. na pytanie nr 2 kocioł K1 WR-2,5-035 o mocy 2,907 MW wyprodukowany w 1975 został kompleksowo zmodernizowany w 2003 roku. Z technicznego i użytkowego punktu widzenia jest to kocioł z 2003 roku. Bliźniacze kotły K4 i K5 zostały uruchomione w latach 90 ubiegłego wieku. Wszystkie kotły przechodzą z wynikiem pozytywnym badania techniczne Urzędu Dozoru Technicznego. Sprawność kotłów węglowych wynosi ponad 84% i dla tego typu paliwa jest to sprawność wysoka. Do czasu kiedy ceny uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> były poniżej 8 Euro/EUA, cena węgla kształtowała się poniżej 300 zł/t niecelowym, niezasadnym, nieekonomicznym byłaby zmiana źródeł na inne paliwa. Sytuacja zmieniła się w roku 2020 kiedy ceny uprawnień zaczęły szybko rosnąć i osiągnęły poziom 40 Euro/EUA. Rok 2021 i 2022 to już galopada cen uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> i cen węgla, które osiągnęły niewyobrażalne poziomy. Zatem dopiero w 2020, 2021 roku zaszły uzasadnione przesłanki do odchodzenia od paliwa węglowego. I to był właściwy moment na przygotowanie fundamentów finansowych i organizacyjnych do inwestycji pn. „Modernizacja Ciepłowni Miejskiej w Zambrowie w celu wykorzystania biomasy do wytwarzania energii cieplnej”.

**3. Dlaczego tak długo nie inwestowano w odnawialne źródła energii?**

Odpowiedź w pytaniu nr 2.

**4. Jakie rekompensaty w opłatach za energię ciepłą zostały zastosowane dla mieszkańców Zambrowa (w nawiązaniu do pkt 3 odpowiedzi na interpelację)?**

W odpowiedzi na Państwa interpelację z dnia 28.12.2022r. w pkt 3 w tabeli Wysokość cen i stawek opłat w okresie od 01 stycznia 2023r. do 30 kwietnia 2023r określiłem szczegółowo w kwotach i procentach wysokość obniżek cen i stawek opłat dla uprawnionych Odbiorców z tytułu zastosowania dla nich średnich cen wytwarzania ciepła z rekompensatą, o których mowa w ustawie z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz.U.2022 poz.1967). Każdy Odbiorca energii cieplnej, na fakturach wystawianych za okres od 01 stycznia 2023r. otrzymuje informację o wysokości zastosowanej rekompensaty.

**5. Ile w związku z optymalizacją pracy miejskiej sieci ciepłowniczej zostało zmodernizowanych rur i węzłów ciepłowniczych. W jakim rejonie miasta zostało to wykonane? W jakim stopniu ograniczyło to straty ciepła i czy spowodowało to oszczędności?**

W latach 2017 – 2022 (ostatnie 6 lat) w zakresie związanym z wytwarzaniem i przesyłaniem energii cieplnej wybudowano lub zmodernizowano ok 3 000 m sieci ciepłowniczej. Zamontowano 21 kompaktowych węzłów cieplnych. Wybudowano elektrociepłownię o mocy elektrycznej 2,4 MW i mocy cieplnej 3,2 MW. Wybudowano elektroenergetyczne linie kablowe zasilające Stację Uzdatniania Wody i studnie głębinowe. Wymieniono główną rozdzielnię średniego napięcia SN 15 kV na Ciepłowni Miejskiej i rozdzielnię SN 15 kV na Stacji Uzdatniania Wody. Wybudowano elektroenergetyczną linię kablową zasilającą przepompownię główną na ul. Polowej i oczyszczalnię ścieków w Nagórkach – Jabłoń. Ogółem nakłady na inwestycje i modernizacje związane z wytwarzaniem i przesyłaniem ciepła w latach 2017 – 2022 wyniosły ponad 20 mln zł.

Aktualnie trwają roboty budowlane przy budowie Instalacji Odnawialnego Źródła Energii wykorzystującej w procesie wytwarzania energii cieplnej biomasę (zrębki drzewne pochodzenia leśnego). Inwestycja powinna zostać uruchomiona do 30.09.2023r. W obszarze

związanym z wytwarzaniem energii cieplnej w najbliższych latach planowana jest modernizacja układu pomp sieciowych. Przedsięwzięcie będzie obejmowało:

1. Zabudowę nowych pomp o wyższej sprawności oraz wyrównanych i dopasowanych charakterystykach i zasilanych falownikami.
2. Zmianę algorytmów sterowania i regulacji, tak aby zapewnić jednakowe obciążenie pomp oraz ich pracę w zakresie optymalnych sprawności.

W obszarze związanym z przesyłem energii cieplnej planowane są:

1. Przebudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej przy ul. Wyszyńskiego; długość sieci: 697 m
2. Przebudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej przy ul. Wilsona; długość sieci: 500 m oraz budowa 11 nowych indywidualnych węzłów cieplnych w miejsce zlikwidowanego węzła grupowego przy ul. Wilsona 2
3. Zdalne sterowanie, regulacja i monitoring sieci ciepłowniczej.

Każdego roku Spółka optymalizuje pracę miejskiej sieci ciepłowniczej (dalej m.s.c.) poprzez wymianę rur ciepłowniczych z technologii kanałowej na rury preizolowane oraz częściową lub całkowitą likwidację węzłów grupowych. W miejsce węzłów grupowych montowane są indywidualne węzły kompaktowe. Efektem tych robót jest utrzymanie sieci ciepłowniczej w dobrym stanie technicznym oraz ograniczenie strat ciepła na przesyłe. Sieć ciepłownicza w 89% jest wykonana w nowoczesnej technologii sieci preizolowanych. Straty przesyłowe na sieci ciepłowniczej mieszczą się w ogólnie przyjętych standardach w tym zakresie.

Główne przedsięwzięcia związane z przebudową i modernizacją sieci ciepłych i węzłów:

- **2017** – Przebudowa sieci ciepłej na odcinku od komory przy ul. Raginisa 7 do komory przy ul. Raginisa 8 – długość 132,5 m. Wymiana sieci ciepłej wysokoparametrowej od komory przy ul. Białostockiej 5 do węzła ciepłego w budynku ul. Sadowa 3 – długość 243 m.
- **2018** – Budowa sieci do Pływalni Miejskiej „Delfin” – długość 500 m. Przebudowa i modernizacja sieci ciepłej kanałowej, wysokoparametrowej na sieć ciepłą preizolowaną od komory przy budynku ul. 71 Pułku Piechoty 4 do ul. Obrońców Zambrowa na sieci i przyłącza preizolowane – długość 144 m. Wymiana sieci ciepłej do budynku Komendy Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej przy ul. Sadowa 4 – długość 54 m. Wymiana sieci ciepłej wysokoparametrowej do budynku przy ul. Papieża Jana Pawła II 20 długość 22 m.
- **2019** – Przebudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej przy ul. Obrońców Zambrowa długość sieci: 406 m. Przebudowa sieci ciepłej od komory K3 przy budynku ul. Wyszyńskiego 19 do budynku przy ul. Wyszyńskiego 17 – długość 179 m. Przebudowa systemu zasilanego z grupowego węzła ciepłego na system zasilany z węzłów indywidualnych na terenie miasta Zambrów. Zakup i montaż 7 szt. indywidualnych kompaktowych węzłów cieplnych. Rozbudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej na os. Pułaskiego w pobliżu budynku ul. Pułaskiego 5 – długość 70 m.
- **2020** – Przebudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej od okolic budynku przy ul. 71 Pułku Piechoty 16 do komory ciepłej przy budynku ul. 71 Pułku Piechoty 4 – długość 498,1 m. Rozbudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej na os. Pułaskiego w pobliżu budynków ul. Pułaskiego 7 i 9 – długość 153 m. Przyłącze sieci ciepłej wysokoparametrowej do budynku mieszkalnego wielorodzinnego przy ul. Papieża Jana Pawła II 3C – długość 71 m. Budowa przyłącza sieci ciepłej wysokoparametrowej do budynku Przedszkola Gminnego przy ul. Fabrycznej 8A – długość 50,4 m.
- **2021** – budowa sieci ciepłej wysokoparametrowej na os. SM „Nadzieja” w pobliżu budynku ul. Kosseckiego 3 – długość 102,5m. Przebudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej od komory ciepłowniczej przy ul. rtm. Pileckiego 18 do budynku przy ul. Białostockiej 19 wraz z przyłączami do budynków ul. Białostocka 21, 21A, 23, 29 – długość 248,5 m. Przebudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej od komory przy ul. rtm. W. Pileckiego 18 do komory ul. gen. J. Bema 7 – długość 122 m.
- **2022** – Przebudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej od kory ciepłowniczej przy ul. rtm. W. Pileckiego do komory ciepłowniczej przy ul. Białostockiej 33 wraz z

przyłączami – długość 326 m. Przebudowa sieci ciepłej niskoparametrowej zasilającej budynki przy ul. Grunwaldzkiej, ul. Legionowej i ul. Magazynowej na sieć ciepłą wysokoparametrową oraz montaż 14 indywidualnych węzłów ciepłych – długość – 566 m. Rozbudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej na os. SM „Nadzieja” w pobliżu budynku ul. Pułaskiego 11 – długość 63,5 m. Budowa sieci ciepłej wysokoparametrowej do obiektu Hali Tenisowej przy ul. Prymasa Stefana Wyszyńskiego 8 – długość 53,5 m. Rozbudowa sieci ciepłej wysokoparametrowej w rejonie ulic Kosseckiego i rtm. W. Pileckiego – długość 76 m.

- o **2023** - W planie: Przebudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej przy ul. Wyszyńskiego; długość sieci: 697 m. Przebudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej przy ul. Wilsona; długość sieci: 500 m oraz budowa 11 nowych indywidualnych węzłów ciepłych w miejsce zlikwidowanego węzła grupowego przy ul. Wilsona 2. Zdalne sterowanie, regulacja i monitoring sieci ciepłowniczej.

Łączne efekty realizacji inwestycji wymienionych powyżej w pkt 5):

1. Zmniejszenie emisji dwutlenku węgla w procesie wytwarzania energii ciepłej przy założeniu wytworzenia 50 000 GJ z instalacji kogeneracyjnej gazowej i 100 000 GJ z instalacji biomasowej: 13 353 ton CO<sub>2</sub>/rok
2. Zwiększenie emisji dwutlenku węgla w procesie wytwarzania energii elektrycznej przy wytwarzaniu 10 000 MWh/rok: 4 829 ton CO<sub>2</sub>/rok
3. Zmniejszenie emisji pyłów: ok. 6 000 kg/rok
4. Zmniejszenie strat na przesyłaniu energii ciepłej: 8 450 GJ/rok
5. Przyznane świadectwa efektywności energetycznej w wysokości 163,64 toe.

#### ***6. Ile zlikwidowano węzłów grupowych i zamieniono na indywidualne węzły kompaktowe, kiedy w jakich rejonach miasta i jakie są dalsze plany w tym zakresie?***

W ostatnich latach całkowicie zlikwidowano węzeł ciepły położony przy ul 71 Pułku Piechoty 16. Częściowo zlikwidowano węzeł ciepły przy ul Legionowa 4. W planie na 2023 rok jest likwidacja węzła grupowego przy ul. Wilsona 8. W wyniku tych działań zamontowano 32 kompaktowe indywidualne węzły ciepłe. Kiedy i w jakich rejonach? – w odpowiedzi na pytanie nr 5). Dalsze plany zależą od możliwości uzyskania dotacji z nowej perspektywy finansowej środków unijnych na lata 2021 – 2027 z programu FEnIKS.

#### ***7. Jakie są konkretne efekty współpracy z firmami zewnętrznymi w zakresie optymalizacji systemu ciepłowniczego miasta Zambrów?***

Na podstawie opracowań:

- a) „Opracowanie analizy optymalizacji pracy Miejskiej Sieci Ciepłowniczej Zambrowa”.
- b) „Wstępna ocena możliwości i celowości modernizacji układu pomp sieciowych w Ciepłowni Zambrów”.

Spółka opracowała (opracowuje) dokumentację przetargową w celu wyłonienia Wykonawców robót budowlanych, instalacyjnych i montażowych dla zadań:

- a) Wykonanie, dostawa, montaż i uruchomienie zintegrowanego systemu nadzoru i sterowania siecią ciepłowniczą na bazie projektu „Opracowanie analizy optymalizacji pracy Miejskiej sieci ciepłowniczej Zambrowa (MSCZ) w ramach przedsięwzięcia pod nazwą: „Przebudowa i modernizacja systemu przesyłu energii ciepłej na terenie miasta Zambrów” zadanie nr 11 „Sterowanie, regulacja” – etap II – postępowanie przetargowe ogłoszono dnia 03 lutego 2023 roku.
- b) Modernizacji układu pomp sieciowych w Ciepłowni Miejskiej w Zambrowie.

Efekty będą znane po wdrożeniu (realizacji) ww. przedsięwzięć, a będą wynikać z:

- a) Bardziej efektywnego wykorzystania ekonomizerów odzysku ciepła tak na instalacji kogeneracyjnej zasilanej gazem ziemnym jak i na obecnie budowanej instalacji biomasowej,
- b) Oszczędności energii elektrycznej zasilającej pompy obiegowe w Ciepłowni Miejskiej.

**8. Czy jest zasadne wydatkowanie co roku przez Spółkę ZCiW na cele reklamowe kwoty 20.000,00 zł podczas imprez sportowych Klubu Olimpia Zambrów?**

W ramach społecznej odpowiedzialności biznesu jak najbardziej zasadnym jest wspieranie klubów sportowych, szczególnie prowadzących drużyny młodzieżowe. Oczywiście promocja przedsiębiorstwa jest nie bez znaczenia. Poprzez sport kształtowane są postawy przyszłych pokoleń. Kwota 20 000 zł wydaje się być kwotą symboliczną w kontekście kwot wydawanych na podobne cele np. przez Spółki Skarbu Państwa.

**9. Czym zasilane są pompy miejskie w celu podgrzania wody i czy Spółka zamierza zmniejszyć związane z tym koszty?**

Pompy zasilane są energią elektryczną. W celu zmniejszenia kosztów Spółka, wszędzie tam gdzie jest to możliwe, doprowadza energię elektryczną z własnej elektrociepłowni.

**10. Prosimy o przedstawienie kalkulacji kosztów w stosunku do wprowadzonych podwyżek tak, aby była czytelna dla mieszkańców.**

Szczegółowa kalkulacja kosztów została przedstawiona Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki. W tym miejscu dla porównania przedstawiam tylko koszty związane z paliwem do wytwarzania energii.

**Podstawowe koszty działalności ciepłowniczej ZCiW Sp. z o.o.**

Rok	Koszty zakupu węgla	Koszty zakupu gazu	Koszty zakupu uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	Koszty zakupu energii elektrycznej
	zł	zł	zł	zł
2021	2 720 804,33	6 235 139,89	6 195 257,11	498 369,29
2022	7 155 542,50	11 326 821,00	8 749 919,00	917 893,74
wzrost	162,99%	81,66%	41,24%	84,18%

Na zakup miału węglowego, gazu w 2022r Spółka wydała kwotę 18 482 363,50 zł tj. wyższą o 9 526 419,28 zł niż w roku 2021. Spółka nie dokonała jeszcze zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, na które musi wydatkować kwotę ok. 8 750 000 zł. Spółka planuje pozyskanie środków pieniężnych na prowadzenie działalności z kredytów komercyjnych udzielonych przez banki komercyjne lub Polski Fundusz Rozwoju.

Odnosnie wysokości podwyżek opłat za energię ciepłą, to Rząd RP w trybie pilnym wprowadził do procedowania projekt Ustawy z dnia 26 stycznia 2023 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw oraz niektórych innych ustaw, który w okresie od 01 marca 2023 r. do 31.12.2023r. wprowadza tzw. maksymalne ceny dostawy ciepła, które **nie mogą być wyższe niż 40% cen obowiązujących w dniu 30 września 2022r.** W dniach 07.02.2023r. i 08.02.2023r. ustawa będzie procedowana w Senacie RP. Należy jednak zwrócić uwagę, że dla odbiorców końcowych zmieniła się stawka podatku VAT, który na dzień 30 września 2022r. wynosił 5%, a od 01 stycznia 2023 wynosi 23%.

PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Witold Gawkowski