



**INFORMACJA O WYNIKACH EKONOMICZNO-
FINANSOWYCH
ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPŁEJ PRUDNIK
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ZA ROK 2021**



INFORMACJA OGÓLNA .

Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością powstał na podstawie aktu notarialnego z dnia 25.03.1998 r. Spółka posiada osobowość prawną i jest wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Opolu pod numerem 170886 w rejestrze przedsiębiorców. Forma działalności firmy to spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Spółka rozpoczęła działalność 1 maja 1998 r. Kapitał zakładowy Spółki na koniec roku 2021 wyniósł 6 954 788,36 zł i dzielił się na 4 721 udziałów po 1 473,16 zł każdy. Spółkę reprezentuje na zewnątrz w stosunku do władzy i osób trzecich w sądzie i poza sądem jednoosobowy zarząd sprawowany przez Prezesa Zarządu. Rada Nadzorcza Spółki liczy trzy osoby. Członkowie Rady są powoływani na okres trzech lat przez Walne Zgromadzenie Wspólników Zakładu Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością. Prezes Zarządu jest powołany na okres trzyletniej kadencji w ramach umowy o świadczenie usług w zakresie zarządzania. Siedziba Spółki mieści się na terenie Gminy Lubrza. Przedmiotem działalności Spółki jest zaspokajanie potrzeb mieszkańców Gminy Prudnik w zakresie ciepłownictwa oraz produkcji i usług w tym zakresie.

1. INFORMACJA O WYNIKACH EKONOMICZNO - FINANSOWYCH ZA 2021 R

Ze sprawozdania finansowego zbadanego przez biegłego rewidenta według stanu na 31.12.2021 oraz rachunku zysków i strat za rok 2021 wynika, że Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością działalność gospodarczą zamknęła się zyskiem netto wynoszącym 24 531,28 zł.

Sprzedaż energii ciepłej w okresie od 01.01.2021r do 31.12.2021r. ukształtowała się na poziomie 11 828 737 zł

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń-grudzień 2020 (w zł)	Wykonanie styczeń-grudzień 2021 (w zł)	Różnica sprzedaży rok 2021 do 2020 (w zł)
Sprzedaż energii ciepłej	10 602 675	11 828 737	1 226 062
Sprzedaż pomocnicza	54 737	58 721	3 984
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	6 047	5 568	- 479
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	4 302	22 131	17 829
Przychody operacyjne	377 034	336 505	- 40 529
Przychody finansowe	95 837	400 624	304 787
Sprzedaż śr. trwałego	5 666	25 100	19 434
Razem	11 146 298	12 677 386	1 531 088

W okresie styczeń-grudzień 2021r. przychody wzrosły w stosunku do styczeń- grudzień 2020r o 1 531 088 zł tj 13,74 %, w tym przychody ze sprzedaży ciepła wzrosły o 1 226 062 zł tj. 11,56 %.

W roku 2021 zostały zatwierdzone ceny i stawki opłat taryfowych dla ciepła przez Urząd Regulacji Energetyki na podstawie decyzji Prezesa URE OWR 4210.50.2020.76.XVI .MK z dnia 30 marca 2021 roku.



Tabela nr 2. Wykonanie planu przychodów w okresie styczeń - grudzień 2021

Wyszczególnienie	Wykonanie styczeń- grudzień 2021(w zł)	Plan styczeń- grudzień 2021 (w zł)	Różnica wykonana planu w zł	Odchylenie wykonania w %
Sprzedaż energii ciepłej	11 828 737	10 672 280	1 156 457	10,84
Przychody ze sprzedaży usług remontowych	5 568		5 568	100,00
Przychody ze sprzedaży materiałów i zużła	22 131	10 000	12 131	121,31
Przychody operacyjne	336 505	100 000	236 505	236,51
Przychody finansowe	400 624	253 800	146 824	57,86
Przychody ze sprzedaży środków trwałych	25 100		25 100	100,00
Przychody ze sprzedaży usług pozostałych	58 721		58 721	100
Razem	12 677 386	11 036 080	1 641 306	14,87

Koszty wzrosły w omawianym okresie styczeń – grudzień 2021 w stosunku do okresu styczeń – grudzień 2020 o 386 386,42 zł tj. 3,53 %. Amortyzacja spadła o 484 491,43 zł tj. o 20,17 % wskutek spadku wartości zakupionych praw do emisji gazów cieplarnianych, których Spółka kupiła na łączną kwotę w 2020 roku 586 558,41 zł a 2021r było to 299 212,92 zł. Zużycie materiałów było większe o 227 523,18 zł tj. o 152,55 % w tym materiałów remontowych było mniejsze o 197,12 zł tj. o 0,31 %. Koszty zużytego opału były większe niż w okresie styczeń – grudzień 2020 r o 188 069,57 zł tj. o 6,61 %. Wynika to przyrostu ilości zużytego mialu w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego w związku ze wzrostem produkcji.

Produkcja wytworzona styczeń -grudzień 2021 roku była większa niż w okresie styczeń-grudzień 2020 roku o 24 036 GJ tj. 14,59 % i wynosiła 188 744 GJ. Na wyprodukowanie 1 GJ zużyto w 2020 roku 50,74 kg opału (kg/ GJ) a w 2021r 50,15 kg na 1 GJ a więc zużycie opału spadło w związku ze wzrostem kaloryczności opału. Sprzedaż energii ciepłej w okresie styczeń - grudzień 2021 roku była większa niż w okresie styczeń - grudzień 2020 roku o 21 940 GJ tj. o 15,73 % i wynosiła 1621 382 GJ. Plan sprzedaży energii ciepłej został przekroczony w ilości o 22 536 GJ tj. o 16,23 % (plan sprzedaży za 12 miesięcy 2021 roku wynosił 138 846 GJ). Średnia cena zużycia mialu za okres styczeń-grudzień 2021r. ukształtowała się na poziomie 321,51 zł za tonę a za okres styczeń – grudzień 2020 r. na poziomie średnio 344,05 zł za tonę, co stanowi spadek o 6,55, %. Zużycie energii elektrycznej wzrosło o 51 951,48 zł tj. o 11,40 %.

Wynagrodzenia kosztowe były większe o 176 529,93 zł tj. 5,56%, co wynika między innymi z regulacji płacowych. Uwzględniając wynagrodzenia inwestycyjne suma wszystkich wynagrodzeń była większa o 155 109,39 zł tj.o 4,83 %.Świadczenia na rzecz pracowników wzrosły o 45 566,06 zł tj. 5,83% w tym składki na ubezpieczenia społeczne wzrosły o 18 980,85 zł tj. o 3,21%.



2.1. WYNIK FINANSOWY

Za okres od 1.01.2021 r do 31.12.2021 r został osiągnięty zysk na sprzedaży w wysokości 369 740,10 zł. Zysk na podstawowej działalności został powiększony przychodami operacyjnymi w kwocie 361 602,68 zł oraz przychodami finansowymi w kwocie 400 624,40 zł a pomniejszony o pozostałe koszty operacyjne w kwocie 1 035 664,94 zł oraz koszty finansowe w kwocie 55 117,96 zł. W rezultacie osiągnięto zysk brutto w wysokości 41 184,28 zł

Na pozostałe przychody operacyjne składają się następujące pozycje:

• amortyzacja środków trwałych sfinans. umorzeniem kredytu WFOŚ	2 734,62 zł
• pozostałe przychody operacyjne	24 171,67 zł
• dofinansowanie stanowiska pracy z Urzędu Pracy	2 446,67 zł
• amortyzacja środków trwałych otrzymanych nieodpłatnie	7 936,80 zł
• rozwiązanie rezerwy na aktywa finansowe	299 212,92 zł
• przychód ze sprzedaży środka trwałego	25 100,00
Razem przychody operacyjne	361 602,68 zł

Na przychody finansowe składają się następujące pozycje

• otrzymane odsetki	624,40 zł
• umorzenie pożyczek z WFOŚiGW	400 000 zł
Razem przychody finansowe	400 624,40 zł

Na zmniejszenie zysku brutto wpłynęły koszty finansowe w kwocie 55 117,96 zł i pozostałe koszty operacyjne w wysokości 1 035 664,94 zł tym:

• darowizny	8 594,72 zł
• odpis na rezerwę na prawa do emisji gazów cieplarnianych CO2	952 781,00 zł
• pozostałe koszty operacyjne	9 827,20 zł
• Koszty likwidacji środków trwałych	64 462,02 zł

Rentowność sprzedaży brutto wyniosła 1,02 %.

Zysk netto wyniósł 24 531,28 zł z uwzględnieniem podatku odroczonego zgodnie z przepisami o rachunkowości. Rentowność sprzedaży netto wyniosła 0,21 %.

2.2. DZIAŁALNOŚĆ INWESTYCYJNA

Nakłady na inwestycje poniesione w roku 2021 wyniosły **1 323 020,64 zł**.

Inwestycje te zostały zrealizowane ze środków własnych wygenerowanych z nadwyżek finansowych uzyskanych w 2021 roku i pożyczek długoterminowych uzyskanych z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska na łączną kwotę 821 000 zł.

2.3. ZATRUDNIENIE I FUNDUSZ WYNAGRODZEŃ

Fundusz płac za 2021 r. pracowników zatrudnionych na podstawie umowy o pracę wyniósł 3 110 073 zł. Są to wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę łącznie z nagrodą roczną i nagrodami jubileuszowymi. Zatrudnienie przeciętne wyniosło za 12 miesięcy 46,35 etatów a w osobach 46 osób. Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto łącznie z nagrodą roczną wyniosło 5 591,65 zł (w 2020 roku 5 040,63 zł). Wynagrodzenie zarządu za 2021 rok wyniosło 198 336 zł wynagrodzenie przeciętne miesięczne 16 528 zł brutto.



2.4. ANALIZA MAJĄTKU I ŹRÓDEŁ FINANSOWANIA

Struktura źródeł finansowania w %

Tabela nr 3

Treść	2020 rok	2021 rok
A. Kapitał własny	61,09	64,38
B. Rezerwy na zobowiązania	9,48	15,99
C. Zobowiązania długoterminowe	5,60	8,90
E. Zobowiązania krótkoterminowe	22,09	10,28
D. Rozliczenia międzyokresowe	1,74	0,45
Razem	100,00	100,00

Z przedstawionej tabeli wynika, że w roku 2021 wzrósł udział kapitałów własnych w finansowaniu majątku Spółki o 3,29 % i spadł udział zobowiązań krótkoterminowych w finansowaniu Spółki o 11,81 %. Równocześnie też wzrósł udział zobowiązań długoterminowych w pasywach o 3,30 %. Udział kapitałów obcych w finansowaniu jednostki spadł w roku 2021 o 3,29 % w porównaniu do roku 2020 i wyniósł 35,62 %. Ogółem zobowiązania krótkoterminowe Spółki wyniosły na koniec grudnia 2021 r 1 468 897,49, co oznacza spadek ogólnego zadłużenia krótkoterminowego Spółki w porównaniu z 2020 o 1 938 381,91 zł.

Ogółem zobowiązania krótkoterminowe wyniosły 1 468 897,49 zł

w tym:

- Krótkoterminowe kredyty bankowe 399 940,00 zł
- Zobowiązania z tytułu dostaw i usług 230 864,94zł
- Zobowiązania z tytułu podatków, ceł, ubezpieczeń społecznych 571 444,52 zł
- Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń 158 128,28 zł
- Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe 91 412,43zł
- Fundusze specjalne 17 107,32 zł

Struktura aktywów

Tabela nr 4

Lata		2020	2021
A. Aktywa trwałe		77,48	77,35
B. Aktywa obrotowe		22,52	22,65
	Zapasy	9,34	6,32
	Należności	12,44	15,41
	Inwestycje krótkoterminowe	0,51	0,67
	Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe	0,23	0,25
Razem		100,00%	100,00%

Z przedstawionej struktury aktywów wynika, że spadł udział aktywów trwałych w strukturze majątku jednostki w porównaniu do roku 2020 o 0,13 %. W spółce wzrósł udział majątku obrotowego o 0,13 %, którego udział wyniósł w roku 2021 w całości aktywów 22,65 %. Wzrósł



również udział inwestycji krótkoterminowych więc najbardziej płynnych aktywów w majątku Spółki o 0,16 %. Spółka zdaniem zarządu w sposób maksymalny wykorzystuje możliwości pozyskania pożyczek na realizację zadań inwestycyjnych. Spółka posiada, w większości majątek nieatrakcyjny dla kredytodawcy, taki jak sieci ciepłownicze i wymienniki ciepła. Stosuje się więc zabezpieczenie kredytu w postaci zastawu na wierzytelnościach od naszych kontrahentów z tytułu dostawy ciepła.

Należności wyniosły na koniec okresu	2 201 760,68 zł
w tym:	
• Należności z tytułu dostaw robót i usług	2 129 345,02 zł
• Należności od budżetów	56 401,84 zł
• Pozostałe należności	16 314,00 zł



INFORMACJA Z DZIAŁALNOŚCI RZECZOWEJ ZA 2021 R. ZAKŁADU ENERGETYKI CIEPŁEJ PRUDNIK SPÓŁKA Z O. O.

I. Charakterystyka istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Prudnik.

1. Podstawowe źródła ciepła:

Na dzień 31.12.2021 r. stan posiadania ZEC Prudnik Spółka z o. o. wynosi:

W zakresie źródeł ciepła centralnych:

ZEC Prudnik Spółka z o. o. eksploatuje ciepłownię centralną przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy na potrzeby miasta Prudnik. Wydajność ciepłowni do niedawna wynosiła 30,76MW, ciepłownia i sieć ciepłownicza były projektowane na obciążenie ok. 31MW.

Od sierpnia 2020 roku ciepłownia pracuje na kotłach ze zmniejszoną mocą cieplną:

Kocioł WR-10 M nr 1 - 7,5 MW

Kocioł WR-10 nr 2 - 7,0 MW

Kocioł WR-5 M nr 3 - 2,2 MW

Razem: **16,7 MW**

Bilans ciepła na dzień 31.12.2021 r. z ciepłowni centralnej wynosi:

$Q_{co} = 23,935 \text{ MW}$

$Q_{cwu} = 2,534 \text{ MW}$

$Q_{max} = 26,469 \text{ MW}$

Ciepłownia rejonowa została wybudowana w roku 1982 i od tego czasu jest eksploatowana prawie bezawaryjnie. W poprzednich latach przeprowadzono szereg prac modernizacyjnych, które zwiększyły niezawodność produkcji i dostawy ciepła do odbiorców. W chwili obecnej zainstalowane kotły typu WR ciepłowni rejonowej wraz z urządzeniami pomocniczymi znajdują się w dobrym stanie technicznym. Z uwagi na zrealizowane modernizacje uzyskano:

Spółka dokonuje zakupu biomasy drzewnej w postaci trocin i zrębki w postaci rozdrobnionych gałęzi drzew liściastych i iglastych, które po zmieszaniu na placu opałowym z miałem węglowym, zostają spalane w kotłach ciepłowni w Lubrzy. W ten sposób Spółka pozyskała i spaliła w roku 2021 – 41,18 tony biomasy.

W zakresie kotłowni lokalnych:

ZEC Prudnik Spółka z o. o., na dzień 31.12.2021 r., eksploatuje 3 kotłownie lokalne węglowe o wydajności 0,158 MW z czego:

K 616 Wiejska 22 $Q_{co} = 0,058 \text{ MW}$, $N = 0,058 \text{ MW}$,

K 718 Piastowska 64 $Q_{cwu} = 0,030 \text{ MW}$, $N = 0,050 \text{ MW}$, szpital PCM Prudnik,

K 744 Młyńska 11 $Q_{cwu} = 0,040 \text{ MW}$, $N = 0,050 \text{ MW}$, DPS Prudnik,

– kotłownie lokalne - na paliwo stałe.

Kotłownie po zabudowaniu kotłów na ekogroszek, stanowią źródło ciepła które jest mniej uciążliwe dla środowiska oraz lokatorów. Kotłownie znajdujące się poza zasięgiem sieci ciepłej. Kotłownia K-615 została od września 2021 r. przerobiona z kotłowni węglowej na gazową.

Z uwagi na stan techniczny kotłów, wysokie koszty eksploatacji kotłowni oraz kłopotliwy odpad w postaci popiołu, planowana jest również przebudowa kotłowni K-616 znajdującej się przy ul. Wiejska 22 na kotłownie gazową.



– kotłownia lokalna - na paliwo gazowe.

ZEC Prudnik Spółka z o. o. , na dzień 31.12.2021 r., eksploatuje 2 kotłownie lokalne gazowe o wydajności 0,391 MW z czego:

G 1 Prężyńska 3-5-7	Q co = 0,250 MW,	N = 0,336 MW,
G 2 Kolejowa 20	Q co = 0,060 MW,	N = 0,0553 MW,

W zakresie instalacji solarnych:

Od roku 2011 i 2012 ZEC eksploatuje dwie instalacje solarne. Instalację S-656, znajdującą się na dachu węzła cieplnego przy ul. Cybisa 16, która wykorzystuje energię słoneczną do podgrzewu cyrkulacji CWU oraz instalację S-657, znajdującą się na dachu węzła przy ul. Skowrońskiego 58/60, która w związku z likwidacją grupowego węzła W-657 została wpięty do rurociągu powrotnego MSC, zmniejszając straty przesyłowe.

2. Sieci ciepłe:

Z ciepłowni wyprowadzona jest sieć cieplna 2 x Dn 400 mm (zasilanie i powrót, o parametrach regulowanych 130⁰C / 80⁰C).

Długość sieci ciepłych z ciepłowni rejonowej wynosi 19,1 km z czego:

- sieć magistralna	- 7,0 km
- sieć rozdzielcza	- 5,6 km
- podłączenia do budynków	- 6,5 km

Długość instalacji odbiorczych niskoparametrowych wynosi 5,6 km

Całkowita długość sieci ciepłych ZEC Prudnik wynosi 24,7 km

Aktualnie ZEC Prudnik eksploatuje sieci ciepłe wysokotemperaturowe oraz instalacje odbiorcze. W pewnej części są to sieci budowane w starej technologii – kanałowej, natomiast od połowy lat dziewięćdziesiątych budowane są tylko sieci preizolowane, które w chwili obecnej stanowią 84,0 % ogółu sieci wysokoparametrowych, a 76,3 % wszystkich sieci.

Pomimo rozpoczętej wymiany starych ciepłociągów kanałowych (często bez izolacji), na rurociągi preizolowane, to jednak ok. 22,3 % sieci jest eksploatowanych powyżej 25 lat, są to przeważnie stare, zewnętrzne instalacje odbiorcze. Poprzez budowę nowych odcinków ciepłociągów oraz ich modernizację stan techniczny sieci ciepłych ulega systematycznej poprawie, a uzyskiwane zwiększenie przepustowości pozwala na podłączenia nowych odbiorców.

Na podstawie przeprowadzanych analiz pracy sieci (ocena ubytków wody, strat ciepłych przesyłu, stan armatury i elementów budowlanych sieci) stwierdzić można, że stan techniczny sieci ciepłych jest dobry. W 2021 r. miały miejsce dwie przerwy w dostawie ciepła w postaci dostawy ciepłej wody użytkowej, jedna (jeszcze podczas sezonu grzewczego, który zakończył się 24.05) spowodowana była awarią magistrali ciepłej 2xDN400, z powodu zawilgoceniem rurociągu oraz uszkodzenia podpór stałych i wystąpiła w okresie od 05.05.2021 r. do 06.05.2021 r., druga była spowodowana pracami modernizacyjnymi prowadzonymi na sieci ciepłej i wystąpiła od 09.08.2021 r. do 20.08.2021 r.

3. Węzły ciepłe:

Z ciepłowni rejonowej poprzez sieć cieplną zasilanych jest 148 szt. węzłów ciepłych, z czego 137 szt. stanowią własność ZEC Prudnik, a 11 szt. jest własnością pozostałych odbiorców. Węzły pośrednie wymiennikowe wyposażone są w regulatory różnicy ciśnień, regulatory pogodowe i liczniki ciepła. W chwili obecnej zabudowane jest 412 szt. układów pomiarowo-



rozliczeniowych oraz 66 szt. wodomierzy CWU i 139 wodomierzy nośnika ciepła. W roku 2021 legalizacji poddano 55 szt. liczników ciepła. Układy pomiarowe wymagają dokonania comiesięcznego odczytu u odbiorcy ciepła. W celu uproszczenia czynności odczytywania danych z liczników ciepła powstaje baza do zdalnego odczytywania liczników za pomocą sieci telemetrii. Wszystkie zabudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe podlegają ustawie o kontroli metrologicznej i muszą być co pięć lat legalizowane.

Wszystkie węzły ciepłne są sterowane za pomocą regulatorów z jednego punktu (dyspozytorni) w systemie teletransmisji, który został uruchomiony pod koniec 1999 roku. W tej chwili do tego systemu włączonych i monitorowanych jest 121 szt. węzłów ciepłnych własnych. W tym za pomocą modemów telefonicznych monitorowana jest 1 kotłownia lokalna na ekogroszek i 2 kotłownie gazowe. Dodatkowo monitorowanych jest 7 szt. węzłów odbiorców obcych. Suma węzłów monitorowanych to 128 szt. (100% możliwych do monitorowania węzłów). Precyzyjna regulacja węzłów pod potrzeby odbiorców (szczególnie przy ogrzewaniu powierzchni niemieszkalnych) znacznie obniża koszty ogrzewania u tych odbiorców.

II. Sprawozdanie z realizacji działalności w zakresie produkcji energii cieplnej.

1. Sprawozdanie z realizacji ustawy Prawo Energetyczne.

Ustalenia zwarte w koncesjach udzielonych przez URE nałożyły na ZEC Prudnik Spółka z o. o. obowiązek prowadzenia działalności zgodnie z *Ustawą „Prawo Energetyczne”* oraz na bieżąco realizowania wymogów w nich zawartych. W październiku roku 2007 Spółka uzyskała przedłużenie wymaganych prawem koncesji do roku 2025. W roku 2011 uzyskano zmianę koncesji na wytwarzanie ciepła. Zmiana dotyczy wprowadzenia instalacji solarnej na węźle ciepłym ul. Skowrońskiego 58-60. Natomiast w 2013 r. zmiana koncesji dotyczyła obu instalacji solarnych oraz kotłowni lokalnych i awaryjnych Spółki. W 2020 r. uzyskano zmianę koncesji na wytwarzanie ciepła, w której jest wpisane obniżenie mocy ciepłowni K-623 do **16,7MW** i nowa kotłownia lokalna o mocy 0,336MW na paliwo gazowe w CKZiU przy ul. Prężyńskiej 3-5-7. W 2021 r. wystąpiono o zmianę koncesji, dla kotłowni K-615, którą przerobiono na kotłownię gazową o nr G-2.

2. Sprawozdanie z działalności w zakresie wytwarzania i dystrybucji ciepła.

ZEC Prudnik Sp. z o. o. w okresie sezonu grzewczego dostarcza ciepło na potrzeby CO i CWU. Natomiast w okresie letnim tylko na potrzeby podgrzewu ciepłej wody użytkowej. W okresie roku 2021 wyprodukowano 189,7 tys. GJ energii cieplnej, z czego sprzedano 161,4 tys GJ.

Łączne zużycie paliwa rzeczywistego w tym okresie przedstawiało się następująco:

- razem 9 435,64 ton, w tym:
 - miał 9 355,22 ton
 - węgiel 39,24 ton
 - biomasa 41,18 ton
 - gaz ziemny 22,17 tys. m³

Za cały rok realizowano dostawy opału w ilości:

- razem 8 172,50 ton, w tym:
 - miał 8 118,80 ton
 - węgiel 10,00 ton
 - biomasa 43,70 ton



Stan zapasu opału na dzień 31-12-2021 r. wynosił:

Razem 2 599,43 ton w tym:

- miał	2 583,49 ton
- węgiel	13,42 ton
- biomasa	2,52 ton

Czas dostawy ciepła – 354 dni

Czas dostawy ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania - 247 dni.

Średnia temperatura zewnętrzna w sezonie grzewczym 2020/2021 r. + 4,9 °C.

Ilość interwencji odbiorców ciepła przyjętych przez służby dyspozytorskie ZEC Prudnik – 32 interwencje:

- rozregulowania wężła - z winy ZEC Prudnik	- 5 interwencji
- rozregulowania instalacji odbiorczych – z winy odbiorców ciepła	- 9 interwencji
- z powodu awarii	- 5 interwencji
- zakłócenia w dostawie CWU	- 6 interwencji
- inne (wył wężła z powodu wysokiej temp. zew.)	- 7 interwencji

III. Sprawozdanie z działalności w zakresie inwestycyjno – remontowej.

1. W zakresie działalności remontowej w 2021 r. zadania realizowane były w oparciu o plan remontowy.

W zakresie planu remontów bieżących i przeglądów wykonano:

- przeglądy środków trwałych - 5 szt. na kwotę **30 486,49 zł**,
- remonty bieżące środków trwałych i wyposażenia - 3 szt. na kwotę **53 800,34 zł**,
- remonty awaryjne - 19 szt. na kwotę **42 284,07 zł**,
- likwidacja środków trwałych - 4 szt. na kwotę **-8 699,15 zł**,
- **zlecenia remontowe odpłatne - 7 szt. na kwotę 7 185,29 zł**, w tym:
 1. Wymiana odcinka uszkodzonej rury wodnej w pomieszczeniu wężła ciepłego W-709 przy ul. Dąbrowskiego 2 w Prudniku - 858,55 zł
 2. Przegląd kotła CO oraz montaż detektora tlenu węglu Gazex w SSM w Wieszczyńie - 260,36 zł
 3. Wymiana czujnika temperatury w budynku przy ul. Kościuszki 14 w Prudniku - 505,46 zł
 4. Awaria rury centralnego ogrzewania w pomieszczeniu Publicznej Szkoły Podstawowej nr 4 przy ul. Dąbrowskiego 2 w Prudniku - 1 166,78 zł
 5. Wymiana uszkodzonego regulatora ciepła w rozdzielni ciepła przy ul. Piastowskiej 69 w Prudniku - 387,19 zł
 6. Usunięcie awarii grzejnika w pomieszczeniu biurowym Powiatowej Stacja Sanitarno-Epidemiologiczna przy ul. Klasztornej 4 w Prudniku - 303,58 zł
 7. Wykonanie sterowania energii cieplnej na nagrzewnice w firmie Steinpol Central Services Sp. z o.o., przy ul. Meblarskiej w Prudniku - 3 703,37 zł



2. W ramach realizacji planu inwestycyjnego wykonano 4 zadania inwestycyjne (poz. 1 do 4) oraz 3 zadania modernizacyjne (poz. 5 do 7) na łączną kwotę 899 007,80 zł, w tym:

Zadania inwestycyjne i modernizacyjne realizowane przez Wykonawców obcych wyłonionych w postępowaniach w ramach wymogów „Regulaminu Udzielania Zamówień” przez ZEC Prudnik Sp. z o. o. na łączną kwotę 809 440,42 zł, w tym:

1. Budowa sieci ciepłej preizolowanej wysokoparametrowej 2xDN50 wraz z przyłączami 2xDN25 przy ul. Wybickiego 5, 7, 8, 9 i 9a w Prudniku - 194 011,00 zł
2. Budowa węzłów ciepłych przy ul. Wybickiego 5, 7, 8, 9 i 9a w Prudniku (zadanie wykonane siłami własnymi) - 76 558,02 zł
3. Budowa przyłącza ciepłego preizolowanego wysokoparametrowego 2xDN65/32 i węzła ciepłego przy ul. Chrobrego 39 w Prudniku - 132 588,11 zł
4. Budowa kotłowni gazowej i instalacji gazowej DN25 przy ulicy Kolejowej 20 w Prudniku - 135 012,00 zł
5. Budowa przyłącza ciepłego preizolowanego wysokoparametrowego 2xDN80/32 przy ul. Skowrońskiego w Prudniku - 73 101,68 zł
6. Przebudowa sieci ciepłej magistralnej 2xDN400 przy budynku Ciepłowni przy ul. Zielonej 1 w Lubrzy - 274 727,63 zł
7. Modernizacja węzła ciepłego W-693 przy ul. Zamkowej 4 w Prudniku (zadanie wykonane siłami własnymi) - 5 004,07 zł
8. Modernizacja węzła ciepłego W-214 przy ul. Wybickiego 5 w Prudniku (zadanie wykonane siłami własnymi) - 8 005,29 zł