



MPEC

Olsztyn

*Informacje o działalności
MPEC Spółka z o.o. w Olsztynie za 2023 r.
oraz za I półrocze 2024 r.*

***Informacje o działalności
MPEC Spółka z o.o. w Olsztynie
za 2023 r.***

Rachunek zysków i strat MPEC Sp. z o. o.

Lp.	Wyszczególnienie	2022r. [tys. zł]	2023r. [tys. zł]	Dynamika [kol.4/kol.3]
1	2	3	4	5
1.	Przychody netto ze sprzedaży ogółem	222 780,50	328 702,93	1,48
	<i>w tym:</i>			
a	Przychody netto ze sprzedaży produktów i usług	170 826,08	275 059,05	1,61
b	Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	51 954,42	53 643,88	1,03
2.	Koszty sprzedanych produktów i usług	204 273,21	315 552,54	1,54
	<i>w tym:</i>	0	0	
a	Koszt wytworzenia sprzedanych produktów	161 892,11	225 273,90	1,39
b	Wartość sprzedanych towarów i materiałów	42 381,11	90 278,64	2,13
3.	Marża brutto (zysk brutto ze sprzedaży)	18 507,29	13 150,39	0,71
4.	Koszty sprzedaży	417,53	446,24	1,07
5.	Koszty ogólnego zarządu	9 870,54	10 754,40	1,09
6.	Zysk (strata) na sprzedaży	8 219,22	1 949,75	0,24
7.	Pozostałe przychody operacyjne	17 515,99	26 050,76	1,49
8.	Pozostałe koszty operacyjne	15 658,14	9 292,62	0,59
9.	Wynik na pozost. działalności operacyjnej	1 857,85	16 758,14	9,02
10.	Zysk (strata) z działalności operacyjnej	10 077,07	18 707,89	1,86
11.	Przychody finansowe	104,60	725,97	6,94
12.	Koszty finansowe	7 150,46	12 618,62	1,76
13.	Wynik na działalności finansowej	-7 045,86	-11 892,65	1,69
14.	Zysk (strata) brutto	3 031,21	6 815,24	2,25
15.	Podatek dochodowy	350,24	1 324,61	3,78
16.	Zysk (strata) netto	2 680,97	5 490,63	2,05

Bilans MPEC Sp. z o. o.

AKTYWA

Lp.	Wyszczególnienie	31 XII 2022		31 XII 2023		Zmiana kol.5/kol.3	
		[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]
1	2	3	4	5	6	7	8
a k t y w a							
A	AKTYWA TRWAŁE	248 303	67,1%	249 439	68,9%	1 136	100,5%
I	Wartości niemater. i prawne	89	0,0%	63	0,0%	-26	70,8%
II.	Rzeczowe aktywa trwałe	230 332	62,3%	227 510	62,9%	-2 822	98,8%
III.	Należności długoterminowe	0	0,0%	0	0,0%	0	-
IV.	Inwestycje długoterminowe	0	0,0%	0	0,0%	0	-
V.	Długoterminowe rozliczenia m/o	17 882	4,8%	21 866	6,0%	3 984	122,3%
B	AKTYWA OBROTOWE	121 605	32,9%	112 496	31,1%	-9 109	92,5%
I.	Zapasy	30 896	8,4%	14 459	4,0%	-16 437	46,8%
II.	Należności krótkoterminowe	59 589	16,1%	56 613	15,6%	-2 976	95,0%
III.	Inwestycje krótkoterminowe	28 452	7,7%	32 487	9,0%	4 035	114,2%
IV.	Krótkoterminowe rozliczenia m/o	2 668	0,7%	8 938	2,5%	6 270	335,0%
RAZEM AKTYWA		369 908	100,0%	361 935	100,0%	-7 973	97,8%

Bilans MPEC Sp. z o. o.

PASywa

Lp.	Wyszczególnienie	31 XII 2022		31 XII 2023		Zmiana kol.5/kol.3	
		[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]	[tys. zł]	[%]
1	2	3	4	5	6	7	8
pasywa.							
A	KAPITAŁ (FUNDUSZ) WŁASNY	100 509	27,1%	104 747	28,9%	4 238	104,2%
I.	Kapitał (fundusz) podstawowy	63 000	17,0%	63 000	17,4%	0	100,0%
II.	Kapitał (fundusz) zapasowy	4 763	1,3%	4 978	1,4%	215	104,5%
III.	Kapitał (fundusz) z aktualizacji wyceny	1 257	0,3%	4	0,0%	-1 253	0,3%
IV.	Pozostałe kapitały (fundusze) rezerwowe	28 808	7,8%	31 274	8,6%	2 466	108,6%
V.	Zysk z lat ubiegłych	0	0,0%	0	0,0%	0	-
VI.	Zysk (strata) netto	2 681	0,7%	5 491	1,5%	2 810	204,8%
B	ZOBOWIĄZANIA I REZERWY NA ZOBOW.	269 399	72,9%	257 188	71,1%	-12 211	95,5%
I.	Rezerwy na zobowiązania	22 062	6,0%	23 891	6,6%	1 829	108,3%
II.	Zobowiązania długoterminowe	95 004	25,7%	87 548	24,2%	-7 456	92,2%
III.	Zobowiązania krótkoterminowe	96 851	26,2%	92 450	25,6%	-4 401	95,5%
IV.	Rozliczenia międzyokresowe	55 482	15,0%	53 299	14,7%	-2 183	96,1%
RAZEM PASywa		369 908	100,0%	361 935	100,0%	-7 973	97,8%

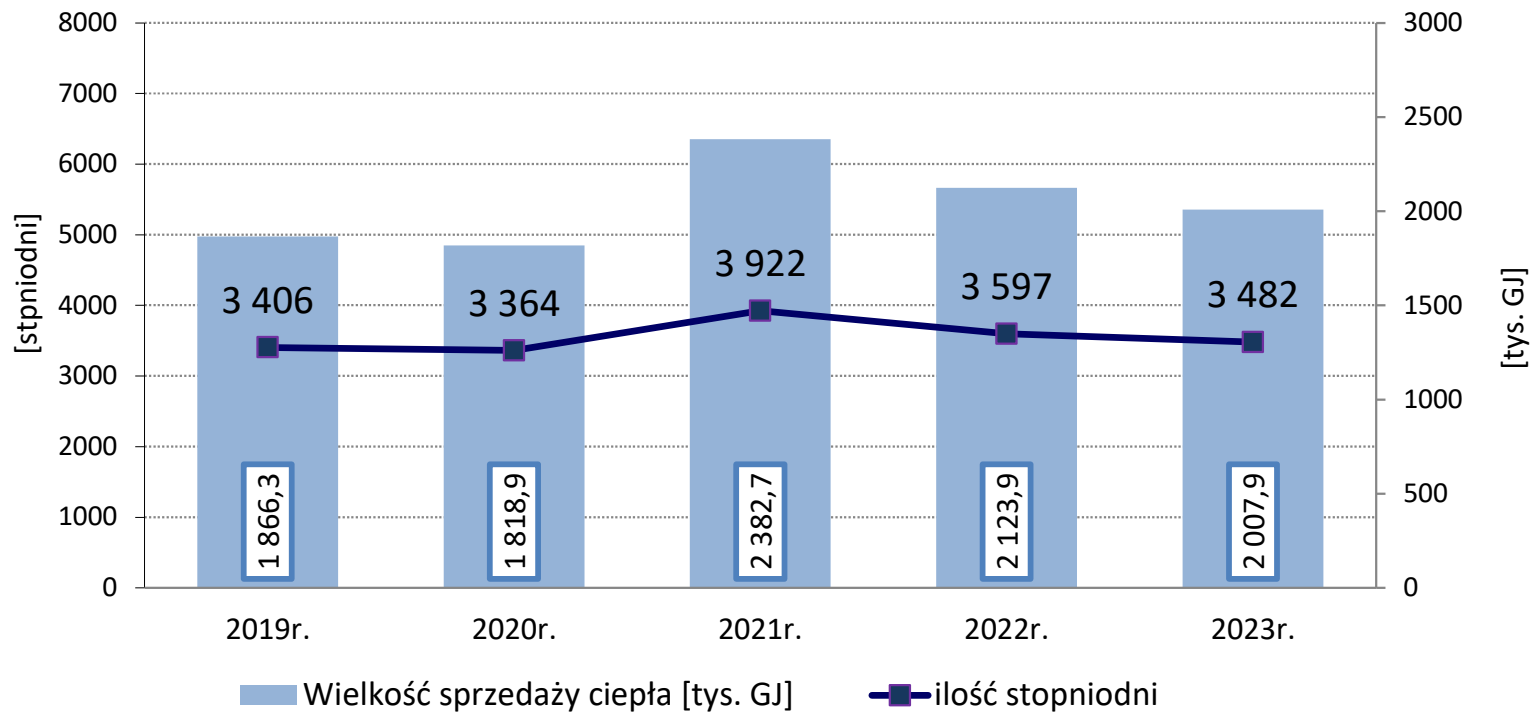
Wskaźniki rentowności

Nazwa wskaźnika	2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.
Rentowność majątku (ROA) (zysk netto/aktywa)	2,81%	4,54%	0,65%	0,72%	1,52%
Rentowność przychodów netto (zysk netto/przychody netto ogółem)	5,00%	7,65%	1,05%	1,12%	1,54%
Rentowność kapitału własnego (ROE) (zysk netto/kapitał własny)	8,32%	12,28%	1,97%	2,67%	5,24%

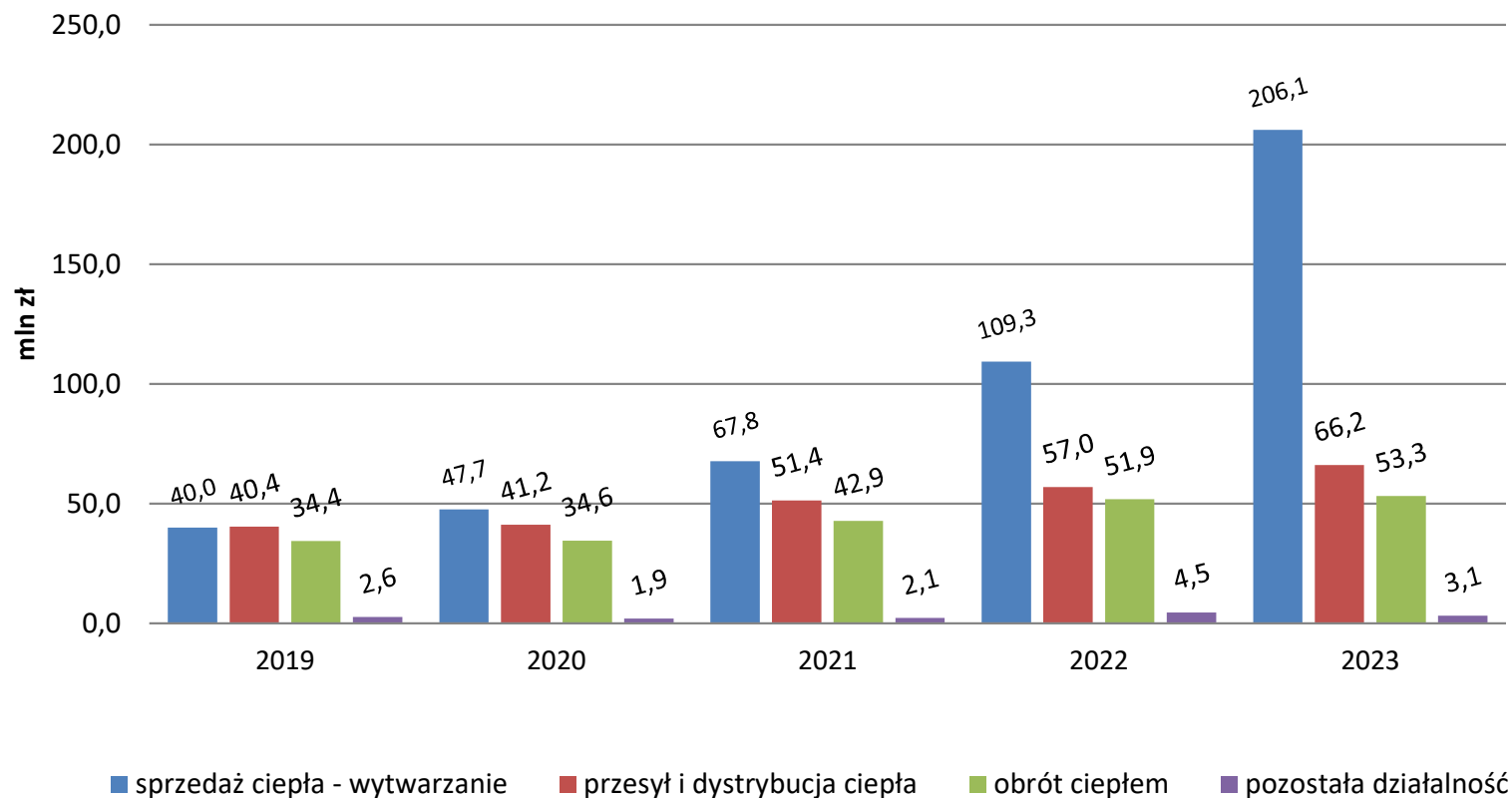
Wskaźniki płynności

Nazwa wskaźnika	2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.
Płynność bieżąca (I) Możliwość regulowania bieżących zobowiązań środkami obrotowymi	0,87	1,21	1,20	1,26	1,22
Szybkość spłaty zobowiązań (II) Zdolność do szybkiej spłaty bieżących zobowiązań	0,73	1,06	1,05	0,91	0,96
Zdolność płatnicza (III) Zdolność do natychmiastowej spłaty zobowiązań (ze środków pieniężnych zgromadzonych w kasie i na rachunkach bankowych)	0,18	0,23	0,13	0,29	0,35

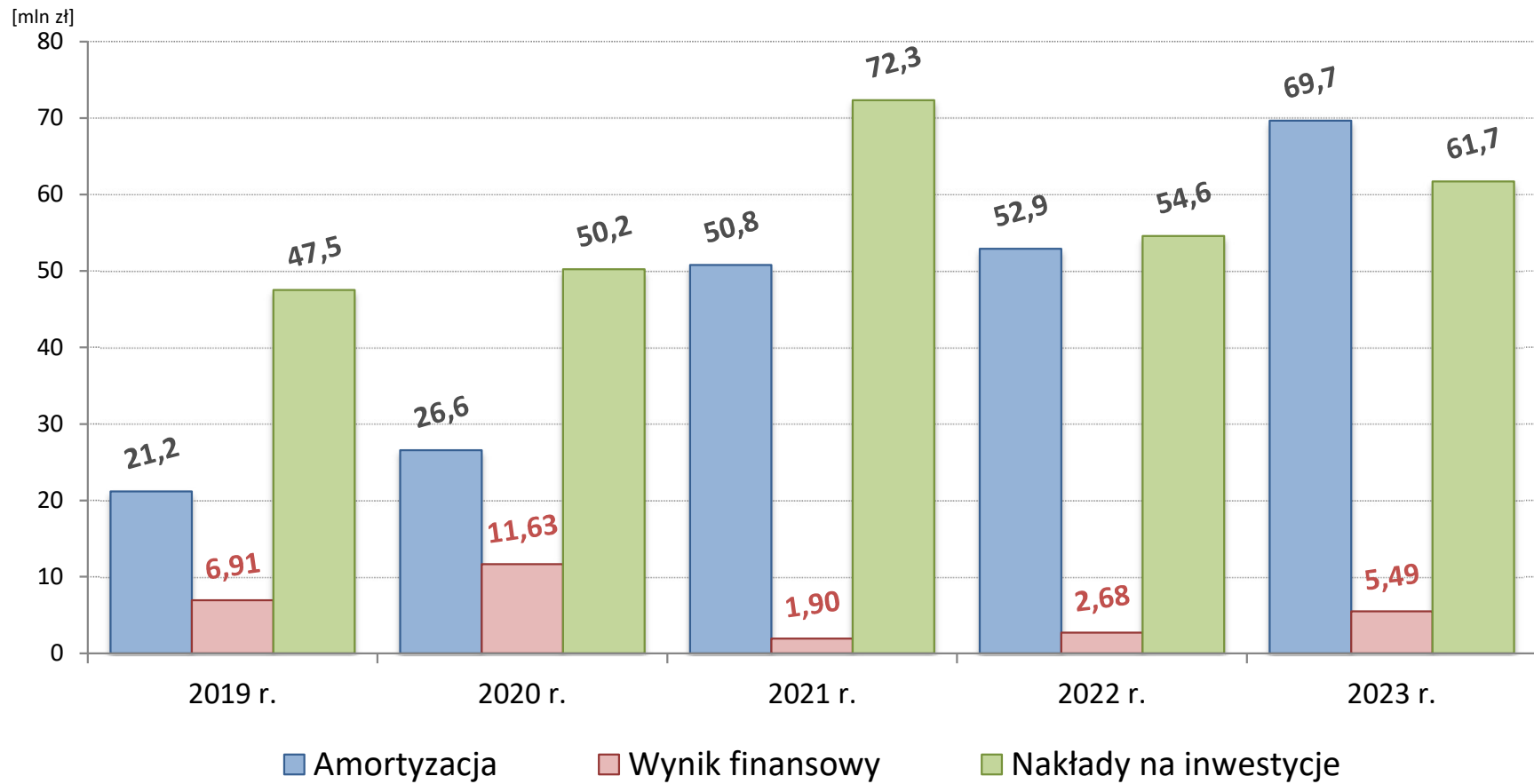
Wielkość sprzedaży ciepła z m.s.c. oraz ilość stopniodni sezonu grzewczego



Przychody ze sprzedaży w podziale na poszczególne rodzaje działalności [mln zł]



Nakłady inwestycyjne, amortyzacja i zysk netto [mln zł]



Zadania inwestycyjne zrealizowane w 2023 roku

Wśród najważniejszych zadań w roku 2023 roku zrealizowano następujące przedsięwzięcia:

- W ramach budowy, przebudowy i modernizacji sieci oraz węzłów ciepłych zrealizowano zadania na kwotę **326 tys. zł**
- Dokonano podłączenia nowych odbiorców na kwotę **2.733 tys. zł**
- W 2023 r. zakończono realizację trzech projektów współfinansowanych ze środków unijnych pn. „*Zmniejszenie emisyjności gospodarki poprzez poprawę efektywności dystrybucji ciepła w Olsztynie w wyniku przebudowy sieci i węzłów ciepłowniczych*” etap I, II i III. W 2023 roku zrealizowano w tym zakresie zadania na łączną kwotę **10.267 tys. zł**
- W obszarze inwestycji w źródła ciepła zrealizowano zadania na kwotę **562 tys. zł**
- W obszarze telemetrii zrealizowano zadania na kwotę **20 tys. zł**
- W ramach innych zadań inwestycyjnych na dachu budynku biurowego MPEC przy ulicy Słonecznej 46 wybudowano instalację fotowoltaiczną – koszt inwestycji wyniósł **179 tys. zł**
- W ramach pozostałych zadań oraz rezerwy na podłączenia nowych odbiorców zrealizowano zadania na kwotę **5.285 tys. zł**

ZMNIEJSZENIE EMISYJNOŚCI GOSPODARKI POPRZEZ POPRAWĘ EFEKTYWNOŚCI DYSTRYBUCJI CIEPŁA W OLSZTYNIE W WYNIKU PRZEBUDOWY SIECI I WĘZŁÓW CIEPŁOWNICZYCH – ETAP I

W dniu 31.10.2017 roku została podpisana z NFOŚiGW umowa o dofinansowanie projektu w ramach Działania 1.5 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Koszty kwalifikowalne inwestycji to **31,6 mln zł**. Unia Europejska wsparła projekt kwotą **19,9 mln zł**, natomiast **11,7 mln zł** stanowiła preferencyjna pożyczka udzielona przez NFOŚiGW. W ramach projektu w latach **2017 – 2023** zrealizowanych zostało **27 zadań**. W efekcie przebudowy sieci i węzłów grupowych na indywidualne powstało **13,67 km** nowoczesnej sieci ciepłowniczej, nastąpiło zmniejszenie strat energii cieplnej o **30 tys. GJ** w skali roku oraz redukcja emisji dwutlenku węgla o **3 tys. ton** rocznie.

ZREALIZOWANE WSKAŹNIKI I OTRZYMANE DOFINANSOWANIE

Długość zmodernizowanej sieci ciepłowniczej [km]	13,67	100 %
Liczba zainstalowanych indywidualnych węzłów cieplnych [szt.]	62	100 %
Kwota wypłaconego dofinansowania		19,9 mln zł



ZMNIEJSZENIE EMISYJNOŚCI GOSPODARKI POPRZEZ POPRAWĘ EFEKTYWNOŚCI DYSTRYBUCJI CIEPŁA W OLSZTYNIE W WYNIKU PRZEBUDOWY SIECI I WĘZŁÓW CIEPŁOWNICZYCH – ETAP II

W dniu 19.04.2018 roku została podpisana z NFOŚiGW umowa o dofinansowanie projektu w ramach Działania 1.5 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Koszty kwalifikowalne inwestycji to **11 mln zł**. Unia Europejska wsparła projekt kwotą **3,8 mln zł**, natomiast **7,2 mln zł** stanowiła preferencyjna pożyczka udzielona przez NFOŚiGW. W ramach projektu zlikwidowane zostały stare i wyeksploatowane odcinki sieci ciepłowniczej w zamian powstały nowe sieci wykonane w technologii rur preizolowanych.

Wskaźniki produktu Przebudowa sieci ciepłowniczej w rejonie ulic:

- | | |
|---|--------|
| • Gelsenkirchen – zadanie wykonane w 2018 r. | 0,2 km |
| • Piłsudskiego – Wyszyńskiego – zadanie rozpoczęte w 2019 r., zakończone w 2023 r. | 1,9 km |
| • Głowackiego – zadanie wykonane w 2023 r. | 0,3 km |



ZMNIEJSZENIE EMISYJNOŚCI GOSPODARKI POPRZEZ POPRAWĘ EFEKTYWNOŚCI DYSTRYBUCJI CIEPŁA W OLSZTYNIE W WYNIKU PRZEBUDOWY SIECI I WĘZŁÓW CIEPŁOWNICZYCH – ETAP III

W dniu 07.09.2020 roku została podpisana z NFOŚiGW umowa o dofinansowanie projektu w ramach Działania 1.5 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Koszty kwalifikowalne inwestycji to **7,34 mln zł**. Unia Europejska wsparła projekt kwotą **3,45 mln zł**. W ramach projektu w latach **2020 – 2023** zrealizowanych zostało **8 zadań**. W efekcie przebudowy sieci i węzłów grupowych na indywidualne powstało **3,3 km** nowoczesnej sieci ciepłowniczej, nastąpiło zmniejszenie strat energii cieplnej o **6,1 tys. GJ** w skali roku oraz redukcja emisji dwutlenku węgla o **0,5 tys. ton** rocznie.

ZREALIZOWANE WSKAŹNIKI I OTRZYMANE DOFINANSOWANIE

Długość zmodernizowanej sieci ciepłowniczej [km]	3,3	100 %
Liczba zainstalowanych indywidualnych węzłów cieplnych [szt.]	9	100 %
Kwota wypłaconego dofinansowania	3,45 mln zł	



MODERNIZACJA CIEPŁOWNI KORTOWO W CELU OGRANICZENIA EMISJI

W dniu 6 marca 2019 r. podpisana została umowa o dofinansowanie w formie **pożyczki projektu pn. „Modernizacja Ciepłowni Kortowo w celu ograniczenia emisji”**, zgodnie z wnioskiem złożonym w ramach programu priorytetowego nr 5.8.1 „Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki Część 1) E-KUMULATOR Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu”. Celem projektu było zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez budowę instalacji ograniczającej emisję tlenków azotu, budowę instalacji oczyszczania spalin (odsiarczanie i odpylanie) oraz poprawę stanu technicznego kotła K-3, jednego z pięciu obecnie eksploatowanych kotłów wodnych WR-25. Wykonawcą inwestycji jest Konsorcjum firm: Grupa Azoty Polskie Konsorcjum Chemiczne Sp. z o.o. i UNISERV S.A.

Inwestycja realizowana w latach 2019 - 2022

Koszty kwalifikowalne inwestycji wynoszą 49,1 mln zł
Dofinansowanie w formie **pożyczki** wynosi 36,7 mln zł



BUDOWA INSTALACJI TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA FRAKCJI ENERGETYCZNEJ Z ODPADÓW POCHODZĄCYCH Z ODPADÓW KOMUNALNYCH, Z ODZYSKIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPLNEJ WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ

W dniu 07.06.2019 roku została podpisana z NFOŚiGW umowa o dofinansowanie projektu w ramach Działania 2.2 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Całkowita wartość projektu to **797 mln zł**, koszty kwalifikowalne stanowią **587 mln zł**, a dofinansowanie **233 mln zł**. Przedmiotem projektu jest budowa Instalacji składającej się z Bloku spalającego frakcję energetyczną z odpadów komunalnych (ITPO) złożonego m.in. z kotła, turbozespołu z instalacjami i obiektami towarzyszącymi oraz z Kotłowni Szczytowej gazowo-olejowej z obiektami pomocniczymi i przyłączami. Projekt jest realizowany w formule partnerstwa publiczno – prywatnego.

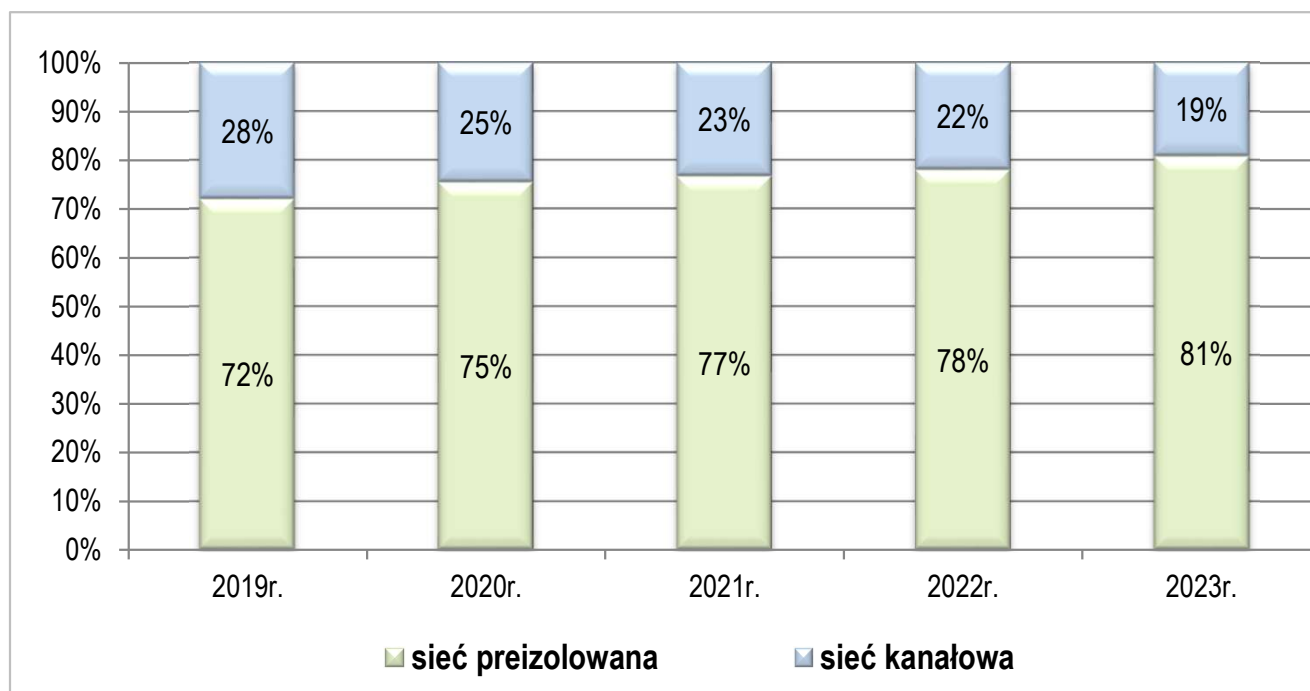
Partner prywatny - Dobra Energia dla
Olsztyna Sp. z o.o.

Zakładane efekty projektu (wskaźniki rezultatu):

Liczba osób objętych systemem zagospodarowania odpadów [osoby]	795 350,00
Moc przerobowa zakładu zagospodarowania odpadów [Mg/rok]	100 000,00



Udział sieci preizolowanej w długości sieci ogółem

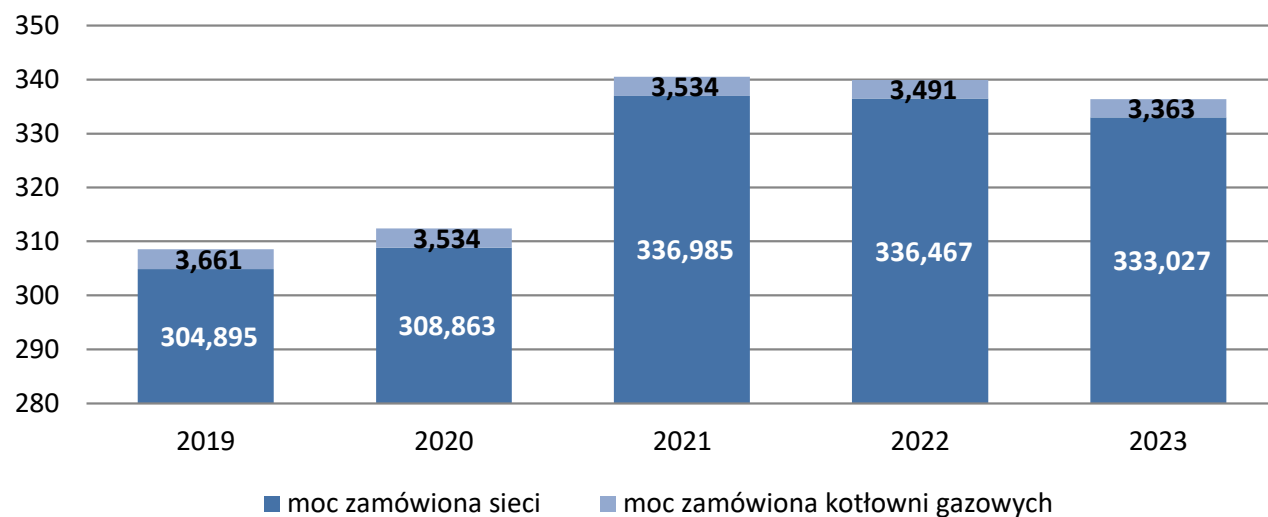


Wyszczególnienie	2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.
Długość sieci (km)	170	178	182	182	184
- w tym preizolowana (km)	122	134	139	142	148
Udział sieci preizolowanej	72%	75%	77%	78%	81%

Analiza zmian wielkości mocy zamówionej [MW]




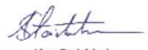

Zmiany mocy [MW]	2019 r.	2020 r.	2021 r.	2022 r.	2023 r.
termomodernizacja	-4,289	-5,521	-10,279	-4,29	-15,849
odłączenia	-0,15	-0,629	-1,701	-0,87	-0,901
zmniejszenia	-1,412	-1,277	-0,617	-0,227	-1,623
razem zmniejszenia [MW]	-5,851	-7,427	-12,597	-5,387	-18,373
podłączenia	7,865	8,43	35,6	4,332	4,507
zwiększenia	3,214	1,799	2,712	2,268	1,331
razem zwiększenia [MW]	11,079	10,229	38,312	6,6	5,838
bilans zmian [MW]	5,228	2,802	25,715	1,213	-12,535

Średnioroczna wielkość mocy zamówionej w MW



Certyfikacja systemu ISO

Spółka posiada certyfikowany przez Polskie Centrum Badań i Certyfikacji S.A. Zintegrowany System Zarządzania w zakresie wytwarzania, przesyłu i dystrybucji ciepła. System jest zgodny z wymaganiami norm: PN-EN ISO 9001:2015 - System Zarządzania Jakością, PN-EN ISO 14001:2015 - System Zarządzania Środowiskowego oraz PN-ISO 45001:2018-06 - System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy. Zintegrowany System Zarządzania funkcjonuje w MPEC od 2008 roku.

 CERTYFIKAT Nr JBS - 171/8/2021 Potwierdza się, że: Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Olsztynie ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn spełnia wymagania PN-EN ISO 9001:2015-10, PN-ISO 45001:2018-06 i PN-EN ISO 14001:2015-09 w następującym zakresie: wytwarzanie ciepła, przesył i dystrybucja ciepła na co dowodu dostarczył audit przeprowadzony przez Polskie Centrum Badań i Certyfikacji S.A. Certyfikat pozostaje w mocy pod warunkiem przestrzegania przez Organizację wymagań powyższych norm. Okres ważności certyfikatu: od 21.07.2021 do 20.07.2024 Wydany na podstawie umowy nr 3054/JBS/4/2021 Data decyzji o certyfikacji: 21.07.2021 Certyfikat opatrzony podpisem kwalifikowanym. Warszawa, 21.07.2021 r.  Szczegółowe dane: POLSKIE CENTRUM BADAŃ I CERTYFIKACJI S.A. 02-644 Warszawa, ul. Puławska 46B, tel. +48 22 46 45 200, e-mail: pcbc@pcbc.gov.pl	 THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK CERTIFICATE PCBC has issued an IQNet recognized certificate that the organization: Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Olsztynie ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn has implemented and maintains a Integrated Management System for the following scope: heat generation, transmission and distribution of heat which fulfills the requirements of the following standards: PN-EN ISO 9001:2015-10, PN-ISO 45001:2018-06 and PN-EN ISO 14001:2015-09 Issued on: 21.07.2021 Expires on: 20.07.2024 This attestation is directly linked to the IQNet Partner's original certificate and shall not be used as a stand-alone document Registration Number: PL - JBS - 171/8/2021  Alex Stoichitoiu President of IQNet Member of the Board  IQNet Partners: AENOR Spain APNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISO Italy CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA FCM Brazil FONDORAMA Venezuela ICONFEC Colombia Inspira Certification Oy Finland INTICO Costa Rica IRAM Argentina JQA Japan KPO Korea MKRTEC Greece MIST Hungary Nemko AS Norway NSI Ireland NYCE-SIOE Mexico PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia SIRM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St. Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia * The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com
---	---

W dniach 04-05 lipca 2023 r. jednostka certyfikująca PCBC S.A. przeprowadziła w Spółce audyt nadzoru certyfikatu przyznanego w roku 2021. Zarząd PCBC S.A. pozytywnie zaopiniował wyniki audytu. Podjęto decyzję o utrzymaniu ważności certyfikatu nr PL - JBS - 171/8/2021 na zgodność ZSZ w MPEC Sp. z o.o. z niżej wymienionymi normami:

- PN-EN ISO 9001:2015-10 - Systemy zarządzania jakością,
- PN-EN ISO 14001:2015-9 - Systemy zarządzania środowiskowego,
- PN-ISO 45001:2018-06 - Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy.

Stan na dzień 30.06.2024 r.

***Informacje o działalności
MPEC Spółka z o.o.
w Olsztynie za okres I-VI 2024 r.***

Zapasy miału węgla kamiennego

W 2024 r. Spółka kontynuuje politykę w zakresie gromadzenia zapasów miału węglowego w okresie letnim tak, aby zabezpieczyć możliwości wytwórcze źródła ciepła przez możliwie najdłuższy okres czasu.

Spółka posiada umowę kredytową na finansowanie zapasów miału węglowego zawartą z Bankiem Gospodarstwa Krajowego, obowiązującą do kwietnia 2026 r.

Zapas miału węgla kamiennego na dzień 30 czerwca 2024 r. wyniósł 12.337 ton.

W okresie lipiec – grudzień 2024 r. realizowane będą dostawy miału węgla kamiennego na podstawie dwóch umów, zawartych w czerwcu bieżącego roku, w łącznej ilości 40.000 ton.

Posiadany przez Spółkę zapas oraz zakontraktowane dostawy paliw pozwolą na niezakończoną pracę Ciepłowni Kortowo, a co za tym idzie regularne dostawy ciepła do Odbiorców.

Zadania inwestycyjne zrealizowane w I półroczu 2024 roku

W ramach Planu zadań inwestycyjnych na rok 2024 wybudowano na dzień 30.06.2024 r.

- sieci i przyłącza ciepłe o długości ogółem 2 x 852 m,
- 31 węzłów cieplnych.

W ramach Nowych Odbiorców wybudowano przyłącza m.in. do budynków:

- ul. M. Dąbrowskiej 23,
- ul. Tuwima dz. nr 64/19, 70, 69/3 obr. 110,
- ul. Wyzwolenia dz. nr 128/1 i 53/3 obr. 63,
- ul. Wyszyńskiego dz. nr 37/4, 638/1 obr. 98,
- ul. Kętrzyńskiego 3A (ZBK I).

Trwa budowa sieci ciepłowniczej na potrzeby budynków B1 i B3 przy ul. Bartąskiej gmina Stawiguda oraz na potrzeby dwóch obiektów przy ul. Jakubowej w Olsztynie.

W trakcie budowy jest także przyłącze do budynku przy ul. Knosały dz. nr 17/19, 19/17 obr. 65. Prowadzone są prace polegające na budowie sieci i przyłącza do budynku A, B, C przy ul. M. Zientary-Malewskiej dz. nr 249/1, 249/2 obr. 59.

Realizowane jest również zadanie pn. „Przyłączenia do m.s.c. Zakładu Produkcji Opon przy ul. Leonharda 9 (Michelin Polska Sp. z o.o.)”.

Zadania remontowe zrealizowane w I półroczu 2024 roku

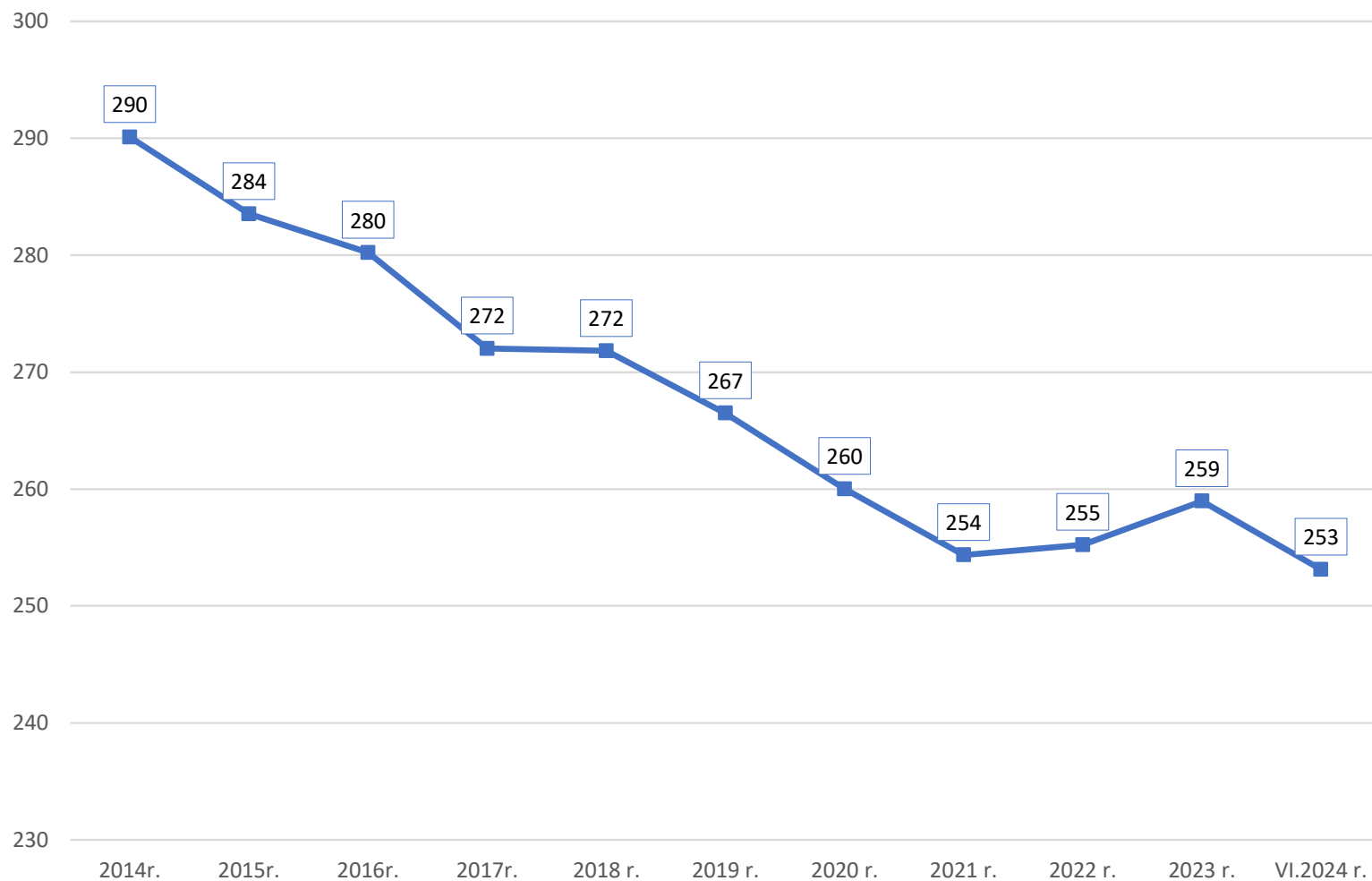
Spółka sporządza coroczne plany zadań remontowych, który w 2024 r. charakteryzował się wzmożonym zakresem prac i został zatwierdzony na poziomie 3,085 mln zł.

Najistotniejsze zadania remontowe na 2024 rok:

- w obszarze źródeł ciepła plan 2.217 tys. zł obejmuje m.in.: prace remontowe w obrębie kotłów WR-25, wymiana filtrów workowych oraz zużytych elementów foki i fulmara w instalacjach oczyszczania spalin kotłów WR-25, remont toru zakładowego (bocznicy kolejowej) i inne;
- w obszarze dystrybucji ciepła plan w wysokości 695 tys. zł obejmuje zwłaszcza wymianę wyeksploatowanych elementów węzłów;
- w ramach zadań pozostałych - 173 tys. zł

Na remonty środków trwałych w I połowie 2024 r. Spółka przeznaczyła łącznie kwotę 1,138 mln zł, z czego 812 tys. zł w obszarze źródeł ciepła, 167 tys. zł w zakresie dystrybucji ciepła w ramach wymiany wymienników i automatyki pogodowej w węzłach cieplnych oraz 160 tys. zł w zakresie remontów budynków należących do Spółki.

Średnie zatrudnienie w latach 2014-2023 oraz w I półroczu 2024 r.



**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. z o.o.**

UL. SŁONECZNA 46

10-710 OLSZTYN

tel. 89 524 03 04