
	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Głiwice Sp. z o.o.	 Dział Dyspozycji Ruchu i Eksploatacji
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Głiwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

Głiwice, luty 2026 r.

Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Głiwicach Sezon 2025 – 2026

Aktualizacja: luty 2026

Opracował: **inż. Mateusz Pielorz**



Zweryfikował: **mgr inż. Daniel Roch**





Zaakceptował: **mgr inż. Grzegorz Zawierucha**






Zatwierdził: **mgr inż. Krzysztof Szaliński**



	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

SPIS TREŚCI

1. Podstawa opracowania programu	4
1.1. Aktualizacja: luty 2025 – przyczyny oraz zakres zmian	4
2. Definicje	4
3. Zakres programu pracy sieci ciepłowniczej i cel jego opracowania	6
4. Eksploatowane źródła ciepła	6
5. Warunki pracy sieci ciepłowniczej w sezonie grzewczym i w okresie letnim	6
5.1. Ustalenie obliczeniowego natężenia przepływu nośnika ciepła	6
5.1.1. Założenia i dane do obliczeń	6
5.1.2. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla systemu ciepłowniczego dla okresu letniego	9
5.1.3. Moc zapotrzebowana w okresie letnim	10
5.1.4. Moc zapotrzebowana dla warunków obliczeniowych	10
5.1.5. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla systemu ciepłowniczego dla warunków obliczeniowych	12
5.2. Ustalenie tabeli regulacyjnej	14
5.2.1. Krzywe regulacyjne temperatury wody sieciowej	14
5.2.2. Tabele regulacyjne dla instalacji odbiorczych	15
5.3. Ciśnienie dyspozycyjne w sieci ciepłowniczej	15
5.4. Uruchamianie i wyłączanie ogrzewania	16
5.5. Wprowadzenie planowych przerw w eksploatacji urządzeń lub instalacji	16
5.6. Regulacja ilości ciepła dostarczanego ze źródła ciepła	16
5.7. Dobór obciążeń dla źródła ciepła	18
5.8. Plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła	18
5.9. Przyłączanie, napełnianie i uruchamianie odcinków sieci – nowych, po wymianie lub remoncie	18
5.10. Kontrola i rejestracja ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych	19
5.11. Współdziałania dyspozytora sieci ciepłowniczej z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi i odbiorcami ciepła	19
5.12. Pogotowie ciepłownicze	20
5.13. Dokumentacja ruchu sieciowego	21
6. Możliwość rezerwowego dostarczenia ciepła w przypadku wystąpienia awarii	21
7. Zasady wprowadzania zmian w programie sieci ciepłowniczej	21
8. Mapy sieci ciepłowniczej zasilanej z PEC-Gliwice Sp. z o.o.	22
8.1. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – ciśnienie dyspozycyjne	22
8.2. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – prędkość przepływu	23
8.3. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – czas dopływu	24
8.4. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – temperatura zasilania	25

 	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Głiwice Sp. z o.o.	 Dział Dyspozycji Ruchu i Eksploatacji
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Głiwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	


8.5. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – ciśnienie dyspozycyjne	26
8.6. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – prędkość przepływu	27
8.7. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – czas dopływu	28
8.8. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – temperatura zasilania	29

SPIS TABEL

Tabela 1. Moc zamówiona na dzień 01.07.2025 r.	8
Tabela 2. Przepływ obliczeniowy dla warunków letnich	10
Tabela 3. Przepływ obliczeniowy dla warunków letnich i obliczeniowych	13

SPIS RYSUNKÓW

Rysunek 1. Podział terytorium Polski na strefy klimatyczne.	7
Rysunek 2. Procentowe straty sieci w sezonach 2016 – 2025	9
Rysunek 3. Zakres danych uwzględnianych do przeliczenia zapotrzebowania mocy	11
Rysunek 4. Krzywa regulacyjna Ciepłowni Głiwice	14
Rysunek 5. Krzywa regulacyjna Kogeneracji Róża	15

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

1. Podstawa opracowania programu

Podstawą opracowania Programu pracy sieci ciepłowniczej w Gliwicach na sezon 2025 – 2026 są następujące dokumenty:

- ✓ Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. 2007 nr 16 poz. 92),
- ✓ „Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła”, Gliwice 28.05.2025 r.,
- ✓ „Instrukcja eksploatacji sieci ciepłowniczej” PEC – Gliwice Sp. z o.o., Gliwice 27.01.2020 r.

1.1. Aktualizacja: luty 2026 – przyczyny oraz zakres zmian



Przyczyną aktualizacji programu pracy sieci ciepłowniczej jest uruchomienie dwóch zewnętrznych źródeł ciepła zlokalizowanych przy ul. Sowińskiego w Gliwicach.

Ze względu na fazę testów i optymalizacji ww. źródeł, która trwała w czasie opracowywania obowiązującego Programu Pracy Sieci na sezon 2025 - 2026 konieczna jest jego aktualizacja, uwzględniająca wpływ pracy nowych jednostek wytwórczych na Miejski System Ciepłowniczy oraz optymalną współpracę wszystkich źródeł.



2. Definicje

Użyte w Programie określenia oznaczają:

- ✓ przedsiębiorstwo ciepłownicze – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- ✓ dyspozytor sieci ciepłowniczej – upoważnione przez przedsiębiorstwo osoby, które są odpowiedzialne za sterowanie pracą sieci ciepłowniczej;
- ✓ źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- ✓ Ciepłownia – źródło ciepła systemowego dla miasta Gliwice zlokalizowane przy ul. Królewskiej Tamy 135 i zarządzane przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Gliwice Sp. z o.o.
- ✓ Kogeneracja Róża – dwa zewnętrzne źródła ciepła należące do dwóch spółek: Hurtownia Kwiatów Róża Sp. z o.o. oraz Róża Green Power Sp. z o.o. o mocy 4,1 MWt każde;
- ✓ sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ✓ przyłączy – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- ✓ węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- ✓ grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- ✓ instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- ✓ zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- ✓ obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

- ✓ układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
- ✓ zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- ✓ przyłączeniowa moc cieplna - moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców;
- ✓ moc zapotrzebowana – jest to przeliczona na warunki obliczeniowe moc rzeczywista przesyłana w sezonie grzewczym uwzględniająca wymaganą temperaturę pomieszczeń na poziomie 20°C. Moc zapotrzebowana opisuje rzeczywistą moc ciepłowni (z uwzględnieniem mocy na cele c.w.u.) jaka będzie wymagana podczas wystąpienia warunków obliczeniowych;
- ✓ warunki obliczeniowe:
 - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - normatywna temperatura ciepłej wody;
- ✓ obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła - największe natężenie przepływu nośnika ciepła, odpowiadające w przypadku:
 - sieci ciepłowniczej - przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
 - węzła cieplnego - zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
 - obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej - zamówionej mocy cieplnej dla potrzeb ogrzewania tego obiektu oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tej instalacji;
- ✓ tabela regulacyjna - przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych;
- ✓ sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- ✓ system ciepłowniczy - sieć ciepłownicza oraz współpracujące z tą siecią urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania lub odbioru ciepła,
- ✓ ciśnienie dyspozycyjne w sieci ciepłowniczej – różnica pomiędzy ciśnieniem zasilania i powrotu czynnika grzewczego w sieci ciepłowniczej,

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

- ✓ ciśnienie dyspozycyjne źródła ciepła – różnica pomiędzy ciśnieniem zasilania i powrotu czynnika grzewczego w źródle ciepła,
- ✓ ciśnienie dyspozycyjne w węźle cieplnym – różnica pomiędzy ciśnieniem zasilania i powrotu czynnika grzewczego w węźle cieplnym.

3. Zakres programu pracy sieci ciepłowniczej i cel jego opracowania

Program pracy miejskiego sieci ciepłowniczej w Gliwicach, zwany dalej Programem, określa organizację ruchu sieciowego z uwzględnieniem wymagań racjonalnego użytkowania paliw i energii oraz ochrony środowiska w sposób zapewniający minimalizację kosztów dostarczania ciepła do odbiorców realizowanego ze źródeł zasilających miejski system ciepłowniczy.

4. Eksploatowane źródła ciepła

Miejska sieć ciepłownicza w sezonie grzewczym 2025/2026 zasilany będzie z następujących źródeł ciepła:

- Ciepłownia PEC Gliwice zlokalizowana przy ul. Królewskiej Tamy 135 w Gliwicach, posiadająca następujące jednostki wytwórcze:
 - 4 kotły węglowe rusztowe WR-25 o mocy nominalnej ~29,1 MW,
 - 3 kotły węglowe pyłowe WP-70 o mocy nominalnej ~81,4 MW,
- Instalacja odzysku ciepła z kolektorów słonecznych o mocy zainstalowanej 120 kW zlokalizowana przy ul. Toszeckiej 137 / Oriona 120, 44 -100 Gliwice, na terenie basenu „Olimpijczyk”.
- Silnik gazowy kogeneracyjny o mocy 4,1 MWt zlokalizowany przy ul. Sowińskiego 25H należący do Róża Green Power Sp. z o.o.
- Silnik gazowy kogeneracyjny o mocy 4,1 MWt zlokalizowany przy ul. Sowińskiego 25H należący do Hurtownia Kwiatów Róża Sp. z o.o.

Na miejskiej sieci ciepłowniczej w sezonie grzewczym 2025/2026 pracują także następujące instalacje pomocnicze:

- przepompownia sieciowa „Zygmuntowska” zlokalizowana przy ul. Zygmuntowskiej w Gliwicach zapewniająca odpowiednie ciśnienie dyspozycyjne w dzielnicy Łabędy,
- przepompownia sieciowa „Szafirowa” zlokalizowana przy ul. Szafirowej w Gliwicach zapewniająca odpowiednie ciśnienie dyspozycyjne w dzielnicy Stare Gliwice.

5. Warunki pracy sieci ciepłowniczej w sezonie grzewczym i w okresie letnim

W poniższych punktach przedstawiono warunki pracy sieci zarówno w sezonie grzewczym (warunki obliczeniowe) jak i w okresie letnim, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. 2007 nr 16 poz. 92).

5.1. Ustalenie obliczeniowego natężenia przepływu nośnika ciepła

Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła uwzględnia moc zamówioną / zapotrzebowaną przez odbiorców oraz moc potrzebną na przesłanie mocy zamówionej / zapotrzebowanej ze źródła, tzw. moc strat. Wyznacza się go dla warunków obliczeniowych oraz okresu letniego zgodnie z poniższymi założeniami.

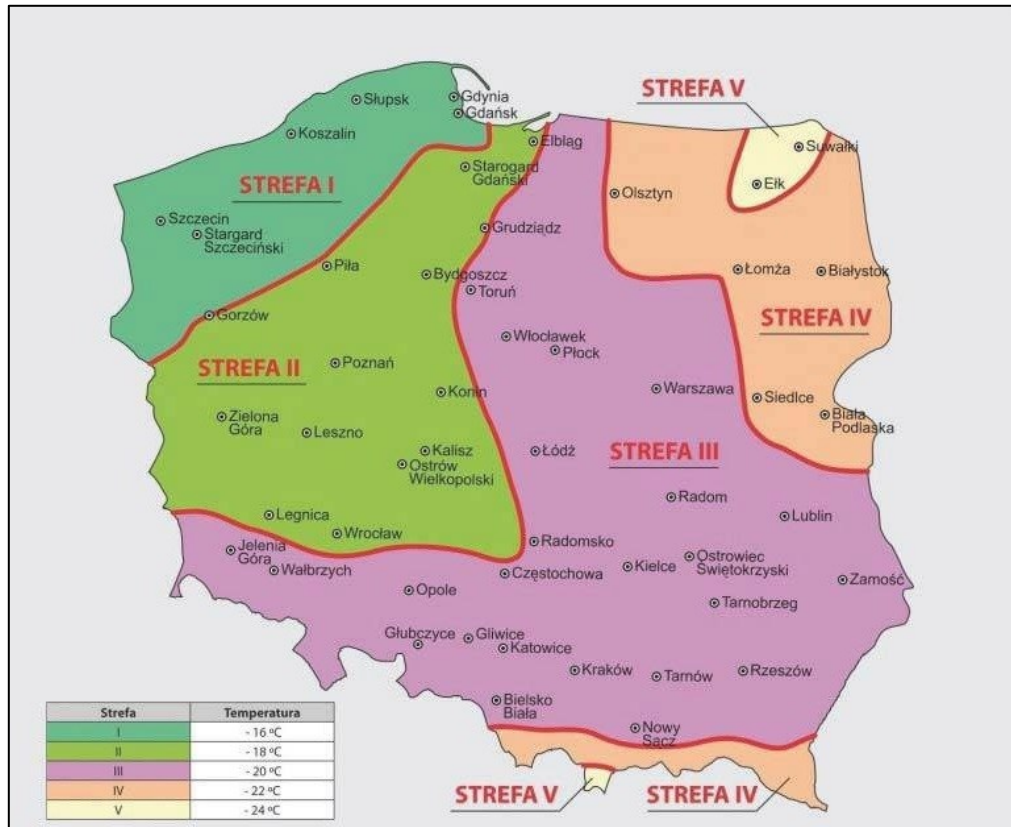
5.1.1. Założenia i dane do obliczeń

Poniżej przedstawiono podstawowe założenia i dane do obliczeń parametrów pracy sieci.

5.1.1.1. Strefy klimatyczne Polski – warunki obliczeniowe

Zgodnie z przedstawionym podziałem Polski na strefy klimatyczne, miasto Gliwice leży w III strefie klimatycznej, dla której przyjmuje się temperaturę obliczeniową wynoszącą -20 °C.

Rysunek 1. Podział terytorium Polski na strefy klimatyczne.



5.1.1.2. Temperatury nośnika ciepła



Temperatury nośnika ciepła przyjęto zgodnie z krzywą regulacyjną temperatury wody sieciowej dla warunków obliczeniowych (punkt 5.2.1) i wynosi ona:

- warunki obliczeniowe, $t_{zew} = -20^{\circ}\text{C}$:
 - $t_{zas, \text{Ciepłownia}} = 115,0^{\circ}\text{C}$ (w zakresie $105^{\circ}\text{C} \div 125^{\circ}\text{C}$),
 - $t_{zas, \text{Kogeneracja Róża}} = 90,0^{\circ}\text{C}$ (w zakresie $85^{\circ}\text{C} \div 95^{\circ}\text{C}$),
 - $t_{pow, \text{ciepłownia}} = 60,0^{\circ}\text{C}$.
 - $t_{pow, \text{Kogeneracja Róża}} = 65,0^{\circ}\text{C}$.

Rzeczywista temperatura nośnika ciepła determinowana jest pracą węzłów cieplnych.

- warunki letnie:
 - $t_{zas} = 66,0^{\circ}\text{C}$,
 - $t_{pow} = 50,6^{\circ}\text{C}$.

Dla warunków letnich przyjęto rzeczywiste parametry wody sieciowej z okresu 01.07-31.08.2025 r. jako wartości średnie dla miejskiej sieci ciepłowniczej.

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

5.1.1.3. Ciepło właściwe wody

Ciepło właściwe wody przyjęte na podstawie danych tablicowych i w zależności od temperatury wody wynosi:

- Dla sezonu grzewczego:
 - c_{w_zas} ciepłownia = 4,218 / 4,228 / 4,239 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury zasilania odpowiednio 105,0 / 115,0 / 125,0°C,
 - c_{w_zas} Kogeneracja Róża = 4,199 / 4,203 / 4,208 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury zasilania odpowiednio 85,0 / 90,0 / 95,0°C,
 - c_{w_pow} ciepłownia = 4,180 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury powrotu 60,0°C.
 - c_{w_pow} Kogeneracja Róża = 4,183 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury powrotu 65,0°C.
- Dla warunków letnich:
 - c_{w_zas} = 4,183 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury zasilania 66,0°C,
 - c_{w_pow} = 4,175 kJ/kg·K, przyjęte dla temperatury powrotu 50,6°C,

5.1.1.4. Gęstość wody

Gęstość wody przyjęte na podstawie danych tablicowych i w zależności od temperatury wody wynosi:

- Dla sezonu grzewczego:
 - ρ_{zas} ciepłownia = 955,8 / 948,1 / 939,9 kg/m³, przyjęte dla temperatury zasilania odpowiednio 105,0 / 115,0 / 125,0°C,
 - ρ_{zas} Kogeneracja Róża = 969,4 / 966,2 / 962,9 kg/m³, przyjęte dla temperatury zasilania odpowiednio 85,0 / 90,0 / 95,0°C,
 - ρ_{pow} ciepłownia = 983,2 kg/m³, przyjęte dla temperatury powrotu 60,0°C.
 - ρ_{pow} Kogeneracja Róża = 980,8 kg/m³, przyjęte dla temperatury powrotu 65,0°C.
- Dla warunków letnich:
 - ρ = 980,2 kg/m³, przyjęte dla temperatury zasilania 66,0°C,
 - ρ = 987,7 kg/m³, przyjęte dla temperatury powrotu 50,6°C.

5.1.1.5. Moc zamówiona

W Tabeli 1 przedstawiono zestawienie mocy zamówionej dla całej sieci ciepłowniczej zgodnie z bazą odbiorców aktualną na dzień 01.07.2025. Dla porównania przedstawiono również wartości z dnia 01.07.2024 r. Moc zamówiona została przedstawiona w podziale na poszczególne cele.

Z przedstawionych danych w tabeli wynika, że na dzień 01.07.2025 r. moc zamówiona ogółem spadła o 1,57%, natomiast moc zamówiona na ciepłą wodę użytkową spadła o 1,24%.

Tabela 1. Moc zamówiona na dzień 01.07.2025 r.

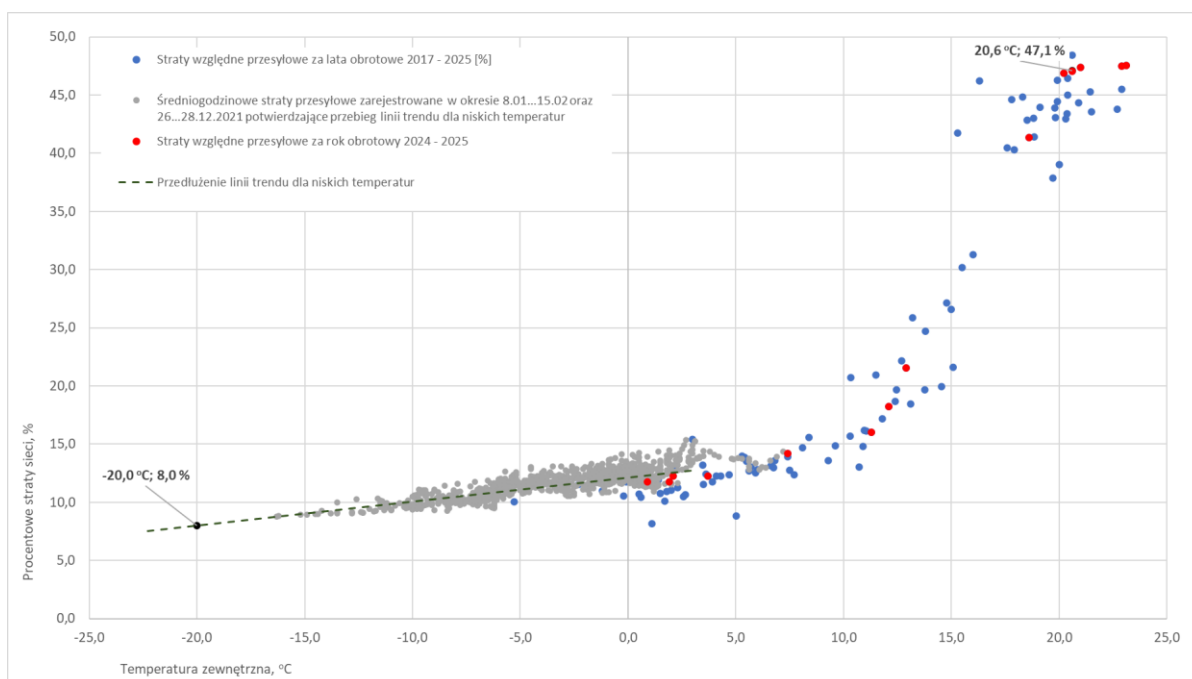
	Zamówiona moc ogółem, MW	Zamówiona moc CO, MW	Zamówiona moc CW, MW	Zamówiona moc wentylacja, MW	Zamówiona moc technologia CO, MW	Zamówiona moc technologia CW, MW
Stan na 01.07.2024	310,6804	256,3221	29,6370	22,5993	1,8940	0,2280
Stan na 01.07.2025	305,8150	254,7032	29,2706	19,7633	0,2280	1,8499

5.1.1.6. Straty ciepła na przesyśle

Straty ciepła na przesyśle dla warunków obliczeniowych wynoszą 8,0%, natomiast dla okresu letniego 47,12%, co zostało przedstawione na rysunku 2.

Procentowe straty sieci dla okresu letniego wyznaczono jako średnią ważoną z miesięcy letnich, tj. lipca i sierpnia 2025. Procentowe straty sieci dla warunków obliczeniowych wyznaczono jako przedłużenie linii trendu dla miesięcy z najniższymi temperaturami zewnętrznymi z uwzględnieniem rzeczywistych parametrów zbliżonych do warunków znamionowych, które wystąpiły w styczniu i lutym 2021 oraz warunków, które wystąpiły w grudniu 2021 roku.

Rysunek 2. Procentowe straty sieci w sezonach 2016 – 2025



5.1.2. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla systemu ciepłowniczego dla okresu letniego

Przepływ obliczeniowy dla warunków letnich wyznaczono przy założeniu braku ubytków sieciowych. Przepływ ten na rurociągu zasilającym stanowi wartość średnią przepływu zmierzonego w okresie 01.07-31.08.2025 i wynosi **782,5 m³/h**. Biorąc pod uwagę gęstość wody w rurociągu zasilającym i powrotnym (punkt 4.1.1.4) wyznaczono objętościowy przepływ obliczeniowy na powrocie (**777,0 m³/h**) oraz przepływ obliczeniowy masowy (**767,0 t/h**) dla warunków letnich. Przepływ ten jest sumą:



- 1) przepływu wynikającego z konieczności pokrycia strat:

$$M_{lato_straty} = G_{lato_zas} \cdot \rho_{zas} \cdot \left(\frac{N_{lato_straty}}{N_{lato}} \right)$$

gdzie: $\left(\frac{N_{lato_straty}}{N_{lato}} \right) = 47,12 \%$ – straty przesyłowe w warunkach letnich

G_{lato_zas} – przepływ objętościowy na zasilaniu

ρ_{zas} – gęstość wody na zasilaniu

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

2) przepływu wynikającego z mocy zapotrzebowanej przez odbiorców:

$$M_{lato_odbiorcy} = G_{lato_zas} \cdot \rho_{zas} \cdot \left(1 - \left(\frac{N_{lato_straty}}{N_{lato}} \right) \right)$$

Wyniki obliczeń przedstawiono w tabeli 2.

Tabela 2. Przepływ obliczeniowy dla warunków letnich

Wartość	Symbol	Jednostka	Wartość		
			Średnia	Min	Max
Temperatura wody na zasilaniu sieci	t_{zas}	°C	66,0	-	-
Temperatura wody na powrocie sieci	t_{pow}	°C	50,6	-	-
Przepływ objętościowy na rurociągu zasilającym	G_{lato_zas}	m ³ /h	782,5	382,6	1197,1
Przepływ objętościowy na rurociągu powrotnym	G_{lato_pow}	m ³ /h	776,6	381,1	1182,3
Przepływy masowy na sieć, w tym:	M_{lato}	t/h	767,0	376,7	1165,6
1) przepływ wynikający z konieczności pokrycia strat	M_{lato_straty}	t/h	361,4	-	-
2) przepływ wynikający z mocy zapotrzebowanej przez odbiorców	$M_{lato_odbiorcy}$	t/h	405,6	-	-

5.1.3. Moc zapotrzebowana w okresie letnim

Biorąc pod uwagę, że średnia moc źródła w okresie letnim jest równa mocy na cele c.w.u., moc zapotrzebowaną w okresie letnim wyznaczono przyjmując parametry nośnika ciepła określone dla warunków letnich (punkt 4.1.2), wg równania:

$$N_{lato} = (t_{zas} \cdot c_{w_zas} - t_{pow} \cdot c_{w_pow}) \cdot G_{lato_zas} \cdot \rho_{zas}$$

Moc zapotrzebowana dla warunków letnich wynosi **13,811 MW**.

W tym moc zapotrzebowana przez odbiorców na CWU wynosi 7,303 MW, a moc wymagana na pokrycie strat wynosi 6,508 MW.

Moc zapotrzebowana na c.w.u. jest znacznie niższa niż moc zamówiona na c.w.u. (29,2706 MW) ponieważ moc zamówiona to moc jaką należy zapewnić w przypadku szczytowego poboru ciepła na cele c.w.u. Natomiast moc zapotrzebowana na c.w.u. jest rzeczywistą średniodobową mocą na cele c.w.u. wyznaczoną jako średnia moc ciepłowni w okresie letnim. Zmniejszenie poboru mocy przez odbiorców względem mocy zamówionej uzyskano m.in. w wyniku:

- 1) stosowania na sieci pojemnościowych akumulatorów ciepła (stanowiących stabilizatory temperatury),
- 2) występowaniu niejednoczesności szczytowego poboru mocy ciepłej u odbiorców.



5.1.4. Moc zapotrzebowana dla warunków obliczeniowych

Moc zapotrzebowana dla warunków obliczeniowych w sezonie 2025/2026 wyznaczona została wg poniższego równania:

$$N_{obl_25/26} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n N_{źródła} \cdot \left(\frac{t_{pom.} - t_{obl}}{t_{pom.} - t_{zew}} \right)$$

gdzie: n – ilość danych średniogodzinowych

$t_{pom.} = 20$ °C (oczekiwana temperatura w pomieszczeniach)

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Głiwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Głiwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

$t_{obl.} = -20 \text{ }^{\circ}\text{C}$ (temperatura obliczeniowa)

t_{zew} – temperatura zewnętrzna zmierzona w warunkach rzeczywistych, przy której ciepłownia pracuje z mocą $N_{źródła}$

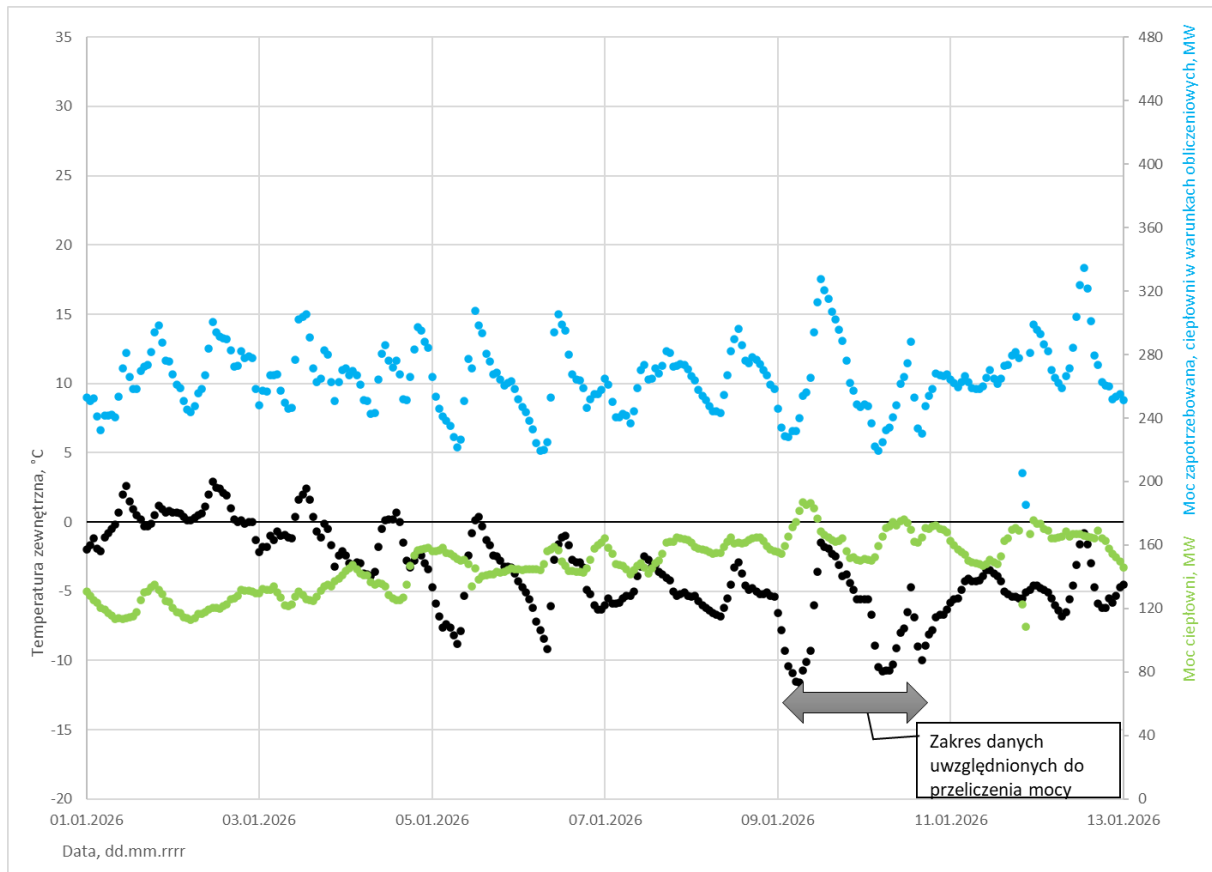
Do wyznaczenia mocy zapotrzebowanej w warunkach obliczeniowych uwzględniono dane pomiarowe średniogodzinowe z okresu aktualnie trwającego sezonu 2025/2026 o najniższych temperaturach zewnętrznych, tj.: 09.01.2026 r. godz. 00:00 – 10.01.2026 r. godz. 23:00, co przedstawione zostało na rysunku 3.

Moc zapotrzebowana uwzględnia moc wymaganą na cele ciepłej wody użytkowej, opisuje ona rzeczywistą moc ciepłowni jaka będzie wymagana podczas wystąpienia warunków obliczeniowych.

Średnia temperatura zewnętrzna w tym okresie wynosiła $-7,1^{\circ}\text{C}$, moc ciepłowni: **166,4 MW**, a sumaryczna moc zewnętrznych źródeł ciepła „Róża” wynosiła **8,0 MW**.

Moc zapotrzebowana dla warunków obliczeniowych sezonu 2024/2025 wyniosła **257,4 MW**.



Rysunek 3. Zakres danych uwzględnianych do przeliczenia zapotrzebowania mocy



Ze względu na spadek mocy zamówionej (moc zamówiona na dzień 01.07.2025 r. wynosi 305,8150 MW) względem mocy zamówionej na dzień 01.07.2024 r. (310,6804 MW), zapotrzebowanie mocy dla warunków obliczeniowych zostało przeliczone wg równania:

$$N_{obl_25/26} = N_{obl_24/25} \cdot \left(\frac{N_{zam_{25/26}}}{N_{zam_{24/25}}} \right)$$

i po aktualizacji wynosi: **255,5 MW**.

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

Moc ta, o wartości 255,5MW, jest przyjmowana do wyznaczenia obliczeniowego natężenia nośnika ciepła dla systemu ciepłowniczego dla warunków obliczeniowych.

5.1.5. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła dla systemu ciepłowniczego dla warunków obliczeniowych

Przepływy nośnika dla warunków obliczeniowych wyznaczono na podstawie mocy zapotrzebowanej dla warunków obliczeniowych (pkt. 5.1.4) wg równania:

$$M_{obl} = \frac{N_{obl_25/26}}{(t_{zas} \cdot c_{w_zas} - t_{pow} \cdot c_{w_pow})}$$

gdzie: $N_{obl_25/26}$ – zapotrzebowanie mocy dla warunków obliczeniowych,

t_{zas} / t_{pow} – temperatura zasilania / powrotu sieci,

c_{w_zas} / c_{w_pow} – ciepło właściwe wody dla temperatury zasilania / powrotu.

Przepływ obliczeniowy wyznaczono w jednostkach masowych oraz w jednostkach objętościowych (osobno dla rurociągu zasilającego i powrotnego), przy czym:

$$G_{obl_zas} = \frac{M_{obl}}{\rho_{zas}}, \quad G_{obl_pow} = \frac{M_{obl}}{\rho_{pow}}$$

gdzie: M_{obl} – przepływ obliczeniowy wyrażony w jednostkach masowych,

$G_{obl_zas} / G_{obl_pow}$ – przepływ obliczeniowy wyrażony w jednostkach objętościowych odpowiednio dla rurociągu zasilającego / powrotnego

ρ_{zas} / ρ_{pow} – gęstość nośnika ciepła w rurociągu zasilającym i powrotnym

Wyniki obliczeń przedstawiono w tabeli 4. Ponadto, w tabeli 3 wyodrębniono wyniki obliczeń dla poszczególnych źródeł ciepła zasilającą miejską sieć ciepłowniczą oraz podobnie jak przy obliczaniu natężenia przepływu dla warunków letnich, przepływ obliczeniowy dla warunków obliczeniowych rozdzielono na:

- 1) przepływ wynikający z konieczności pokrycia strat:

$$M_{obl_straty} = M_{obl} \cdot \left(\frac{N_{obl_straty}}{N_{obl}} \right)$$

gdzie: $\left(\frac{N_{obl_straty}}{N_{obl}} \right) = 8,0\%$ dla warunków obliczeniowych, wyznaczono na podstawie średnich strat z sezonów grzewczych 2020/2021 oraz 2021/2022 przedłużając linię trendu z zakresu zmierzonych temperatur do temperatury obliczeniowej (rysunek 2),

- 2) przepływu wynikającego z mocy zapotrzebowanej przez odbiorców

$$M_{obl_odbiorcy} = M_{obl} \cdot \left(1 - \left(\frac{N_{obl_straty}}{N_{obl}} \right) \right)$$

Rozdział przepływu względem źródeł ciepła zrealizowany został na podstawie mocy rzeczywistej wytwarzanej przez poszczególne źródła w okresach uwzględnianych przy wyznaczaniu przepływu dla warunków letnich i obliczeniowych.



	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.		
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.		

Tabela 3. Przepływ obliczeniowy dla warunków letnich i obliczeniowych

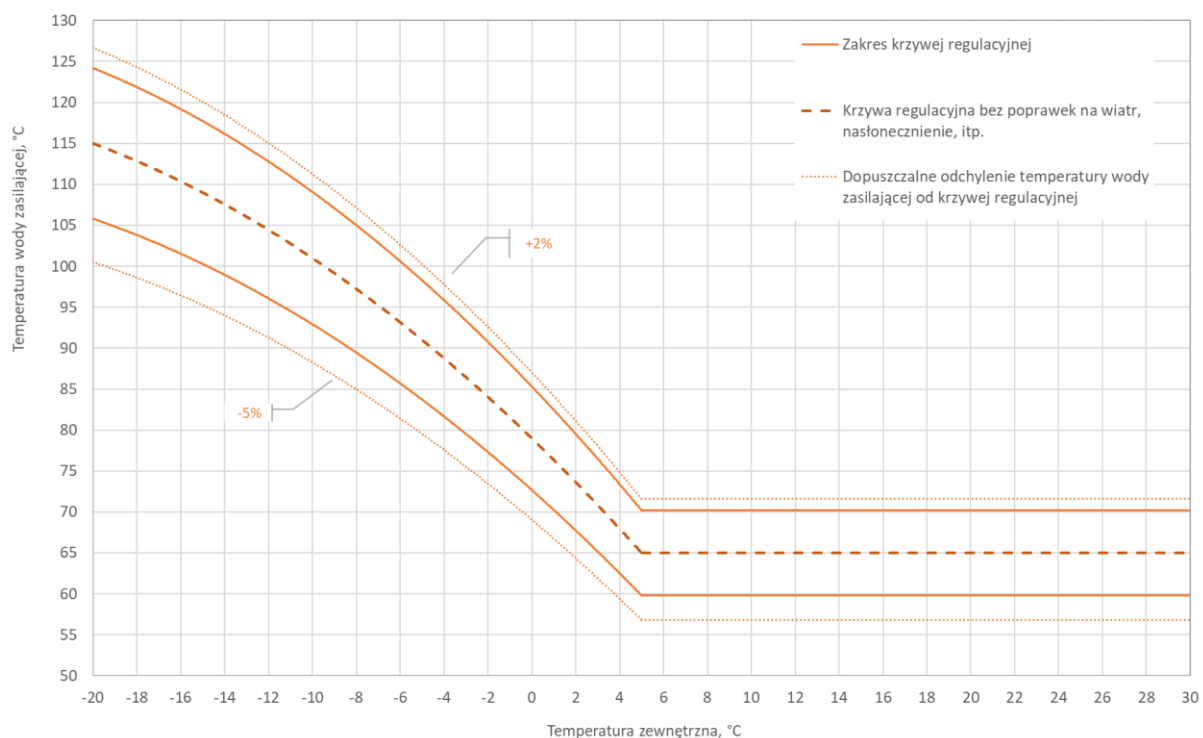
Warunki letnie							
Magistrala	Moc magistral		Przepływ masowy, t/h			Przepływ objętościowy, m ³ /h	
	MW	-	wg mocy	wg strat	całkowity	na zasilaniu	na powrocie
Ciepłownia Gliwice	9,460	68,9%	279,5	249,0	528,5	539,1	535,0
Kogeneracja Róża	4,280	31,1%	126,1	112,4	238,5	243,4	241,5
SUMA	13,740	100,0%	405,6	361,4	767,0	782,5	776,6
Warunki obliczeniowe dla minimalnej temperatury							
Ciepłownia Gliwice *temperatura 105°C	166,400	95,4%	4 267,4	371,1	4 638,5	4 853,0	4 717,8
Kogeneracja Róża *temperatura 85°C	8,000	4,6%	311,6	27,1	338,7	349,4	345,3
SUMA	174,400	100,0%	4 579,0	398,2	4 977,2	5 202,4	5 063,1
Warunki obliczeniowe dla nominalnej temperatury							
Ciepłownia Gliwice *temperatura 115°C	166,400	95,4%	3 481,9	302,8	3 784,7	3 991,9	3 849,4
Kogeneracja Róża *temperatura 90°C	8,000	4,6%	249,0	21,7	270,7	280,2	276,0
SUMA	174,400	100,0%	3 731,0	324,4	4 055,4	4 272,1	4 125,4
Warunki obliczeniowe dla maksymalnej temperatury							
Ciepłownia Gliwice *temperatura 125°C	166,400	95,4%	2 937,3	255,4	3 192,7	3 396,9	3 247,3
Kogeneracja Róża *temperatura 95°C	8,000	4,6%	207,2	18,0	225,2	233,9	229,6
SUMA	174,400	100,0%	3 144,5	273,4	3 417,9	3 630,8	3 476,9

5.2. Ustalenie tabeli regulacyjnej

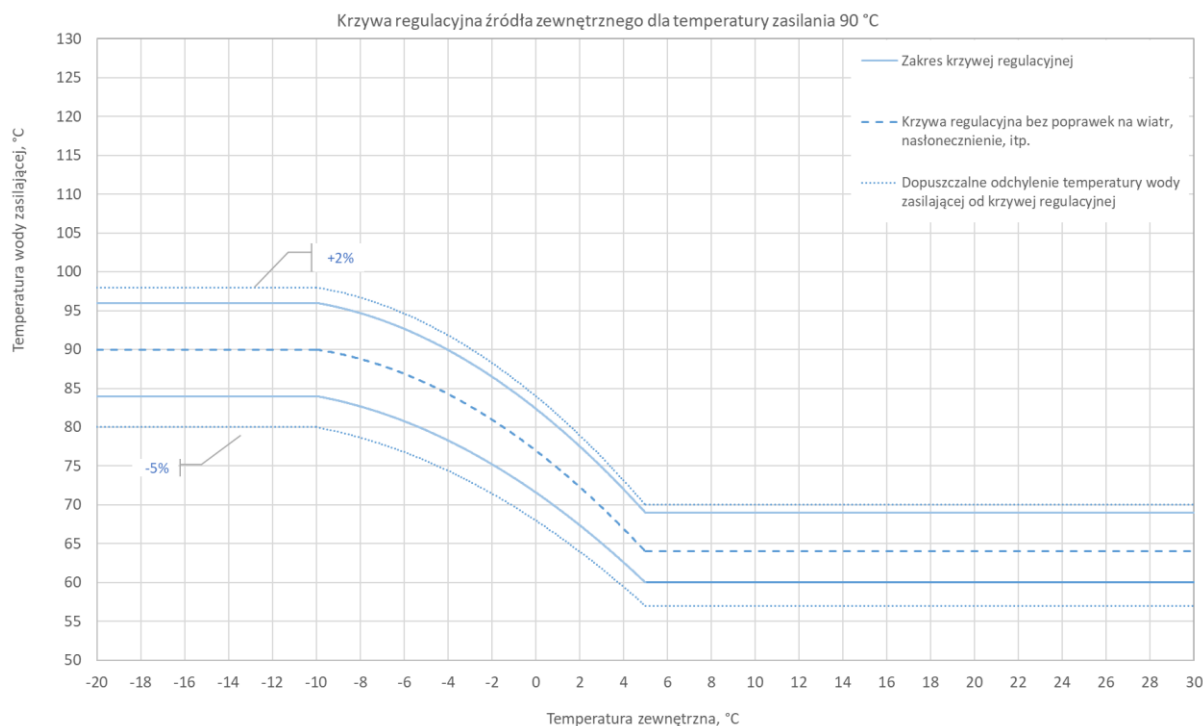
Poniżej przedstawiono obowiązujące krzywe regulacyjne temperatury wody sieciowej dla Ciepłowni Gliwice, Kogeneracji Róża oraz tabele regulacyjne dla instalacji odbiorczych.

5.2.1. Krzywe regulacyjne temperatury wody sieciowej

Rysunek 4. Krzywa regulacyjna Ciepłowni Gliwice



Rysunek 5. Krzywa regulacyjna Kogeneracji Róża



Zgodnie z zakresami krzywych regulacyjnych, temperatura zasilania, bez poprawek na wiatr, nasłonecznienie itp., dla Ciepłowni Gliwice (Rysunek 4) w warunkach obliczeniowych wynosi **115 °C**. Uwzględniając zakres krzywej z poprawkami, temperatura zasilania w warunkach obliczeniowych zawiera się w przedziale 105...125 °C. Dla Kogeneracji Róża temperatura zasilania zgodnie z krzywą regulacyjną (Rysunek 5) wynosi **90 °C**, a jej zakres zawiera się w przedziale 85...95°C.



Zgodnie z instrukcją eksploatacji sieci ciepłowniczej maksymalna możliwa temperatura wody sieciowej, uwzględniająca wymagania techniczne rurociągów oraz aparatury kontrolno – pomiarowej, wynosi 135 °C.

5.2.2. Tabele regulacyjne dla instalacji odbiorczych

W ramach lepszego dostosowania krzywych regulacyjnych instalacji odbiorczych do wymagań odbiorców wprowadzono szereg standardowych krzywych w zależności od rodzaju regulatora i temperatury instalacji n.p. Najczęściej stosowane są regulatory typu: NEWEZ, Trovis 55xx, Trovis 5475, Trovis 5179. W każdym z powyższych regulatorów zmiana parametrów krzywych grzewczych odbywa się przez wybór odpowiedniego nachylenia krzywej grzewczej wraz z jej poziomem oraz określenia maksymalnej i minimalnej temperatury instalacji odbiorczej. W roku 2025/2026 dla budynków podłączonych do sieci ciepłowniczej przyjmuje się standardową krzywą grzewczą na poziomach 70/50 °C z kolei dla budynków przyłączanych przyjmuje się nastawy na poziomie 60/40 dla obliczeniowej temperatury powietrza atmosferycznego oraz temperaturę minimalną instalacji odbiorczej na poziomie 38 °C.

5.3. Ciśnienie dyspozycyjne w sieci ciepłowniczej

Odpowiednie ciśnienie dyspozycyjne w sieci ciepłowniczej determinuje prawidłową pracę węzłów cieplnych. Zapewnienie odpowiedniego ciśnienia dyspozycyjnego w sieci ciepłowniczej realizowane jest przez utrzymanie odpowiedniej dyspozycji w wytypowanych węzłach cieplnych zlokalizowanych w wymiennikowniach - w punkcie na końcu sieci ciepłowniczej zlokalizowanym w wymiennikowni przy ul. Strzelców Bytomskich 25C i Andersena 34,

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

w punkcie odniesienia, określonym doświadczalnie, na sieci (SWC Obrońców Pokoju 50) oraz przed przepompowniami: Zygmunowska i Szafirowa. W uzasadnionych przypadkach ciśnienie w sieci utrzymuje się za pomocą ciśnienia dyspozycyjnego w źródle.

W sezonie grzewczym, przy pracy przepompowni Zygmunowska i Szafirowa, utrzymywane jest normatywne ciśnienie dyspozycyjne na poziomie:

- **105 - 115 kPa** w wymiennikowni na ul. Obrońców Pokoju 50 – którego dyspozycję utrzymuje odpowiednio regulowana praca źródła PEC Gliwice,
- **45 kPa** (± 5 kPa) w wymiennikowni na ul. Strzelców Bytomskich 25C – którego dyspozycję utrzymuje odpowiednio regulowana praca przepompowni Zygmunowska,
- **80 kPa** (± 5 kPa) w wymiennikowni na ul. Andersena 34 – którego dyspozycję utrzymuje praca zewnętrznych źródeł „Róża” oraz odpowiednio regulowana praca przepompowni Szafirowa

Poza sezonem grzewczym, przy wyłączonych przepompowniach Zygmunowska i Szafirowa utrzymywane jest normatywne ciśnienie dyspozycyjne na poziomie:

- **60 kPa** (± 5 kPa) w punkcie pomiarowym przed przepompownią Zygmunowska, którego dyspozycję utrzymuje odpowiednio regulowana praca źródła PEC Gliwice.

Poziom utrzymywanego ciśnienia dyspozycyjnego w zależności od uwarunkowań technologicznych pracy źródeł ciepła może ulegać zmianie.

5.4. Uruchamianie i wyłączanie ogrzewania

Zgodnie z § 25 punktem 2.3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. rozpoczęcie i przerwanie dostarczania ciepła w celu ogrzewania i wentylacji powinno następować nie później niż w ciągu 12 godzin od złożenia wniosku przez odbiorcę.



PEC-Gliwice sp. z o.o. (Sprzedawca ciepła) przyjmuje wnioski o rozpoczęcie lub przerwanie dostaw ciepła w formie mailowej (sezon@pec.gliwice.pl) w dni robocze w godzinach od 7⁰⁰ do 15⁰⁰. Ze względu na ośmiodziesiętny czas pracy osób odpowiedzialnych za realizację ww. zadania wnioski złożone po godzinie 12⁰⁰ realizowane będą w pierwszej kolejności, w następnym dniu roboczym. Wnioski składać można także w formie papierowej, wysyłając wniosek na adres Ciepłowni. Wnioski przesłane w formie papierowej realizowane będą w takim samym trybie jak wnioski mailowe.

5.5. Wprowadzenie planowych przerw w eksploatacji urządzeń lub instalacji

Zgodnie z § 25 punktem 2.4 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. planowane przerwy w dostarczaniu ciepła w okresie poza sezonem grzewczym nie mogą przekroczyć 14 dni, a odbiorca musi być powiadomiony o terminach tych przerw z siedmiodniowym wyprzedzeniem.

5.6. Regulacja ilości ciepła dostarczanego ze źródła ciepła

Temperatura wody sieciowej **na zasilaniu sieci** w warunkach obliczeniowych zależy od rodzaju źródła ciepła, w przypadku zewnętrznych źródeł ciepła tj. Kogeneracji Róża wynosi ona 90 °C z kolei dla Ciepłowni Gliwice jest równa 115°C. Temperatura wody sieciowej regulowana jest w zależności od temperatury zewnętrznej, opadów, nasłonecznienia oraz od prędkości wiatru. Algorytmy obliczeniowe oprócz wartości chwilowych powyższych parametrów uwzględniają również wartości średnie i wartości prognozowane. Stąd dla określonej temperatury zewnętrznej uzyskujemy temperaturę wody sieciowej mieszczącą się w pewnym zakresie temperatur (np. dla warunków obliczeniowych, tj. dla temperatury zewnętrznej -20 °C, temperatura wody sieciowej na zasilaniu może przyjmować wartości w zakresie 85...95 °C dla Kogeneracji Róża lub 105...125 °C dla Ciepłowni Gliwice).

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

Temperatura 135 °C została przyjęta jako maksymalna temperatura uwzględniająca wymagania techniczne rurociągów oraz aparatury kontrolno – pomiarowej.

Graficznie algorytm ten przedstawiony jest na rysunkach 4 i 5 (pkt. 5.2.1) w postaci krzywych regulacyjnych opisujących zakres temperatury wody zasilającej w zależności od temperatury zewnętrznej. Na tym samym rysunku zaznaczono również dopuszczalne odchylenie temperatury wody sieciowej od krzywej regulacyjnej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. Nr 16 poz. 92)

Konkretna wartość chwilowa temperatury zasilania sieci ciepłowniczej zależna jest od:

- 1) chwilowej mocy ciepłej dostarczanej do sieci ciepłowniczej,
- 2) chwilowych zmian zapotrzebowania na moc ciepłą przez odbiorców (w warunkach równowagi pomiędzy podażą i poborem mocy ciepłej do sieci natężenie przepływu jest wartością ustabilizowaną).

Konkretna wartość chwilowa mocy ciepłej wyznaczana jest przez:

- 1) algorytm oparty o sieci neuronowe (algorytm Politechniki Śląskiej),
- 2) algorytmy nadążne (algorytmy sterujące TE).

O ostatecznej wartości mocy ciepłej decyduje Dyspozytor Ruchu i Eksploatacji.

Algorytm oparty o sieci neuronowe jest algorytmem samouczącym, którego głównym celem jest ograniczenie wahań temperatury zasilającej sieć ciepłowniczą związanych ze zmianą temperatury zewnętrznej i nagłymi zmianami innych warunków atmosferycznych (opady, nasłonecznienie, wiatr). Dla spełnienia celu algorytm bierze pod uwagę m.in. następujące parametry:

- 1) temperatura zewnętrzna, temperatura w słońcu, prędkość intensywność opadów i inne parametry atmosferyczne,
- 2) temperatura powrotu wody sieciowej, natężenie przepływu i inne parametry czynnika grzewczego,
- 3) prognozy 3h, 8h, 24h i wartości historyczne powyższych parametrów.



Algorytm ten w zależności od wartości danych wejściowych przydziela tym danym różne wagi istotności, a więc w zależności od sytuacji dla tych samych parametrów wejściowych można uzyskać różne wartości mocy ciepłej.

Algorytmy nadążne (algorytmy sterujące TE) są algorytmami kombinacyjnymi, które na podstawie określonych wartości parametrów wejściowych (chwilowych, uśrednionych i prognozowanych) wyznaczają ściśle określoną funkcjami warunkowymi wartość mocy ciepłej.

Odbiór ciepła przez węzły ciepłownicze odbywa się przy temperaturze nośnika ciepła uzależnionej od:

- 1) temperatury nośnika ciepła na zasilaniu sieci ciepłowniczej, ustawianej wg krzywej regulacyjnej (rysunek 4 i 5) w zależności od temperatury zewnętrznej,
- 2) schłodzenia występującego na odcinku sieci pomiędzy źródłem ciepła, a węzłem odbiorczym.
Schłodzenie nośnika ciepła natomiast zależy jest od:
 - o temperatury nośnika ciepła na początku sieci ciepłowniczej,
 - o czasu dopływu nośnika ciepła z źródła ciepła do węzła. Czas dopływu natomiast zależy głównie od prędkości przepływu nośnika ciepła na określonym odcinku sieci, a pośrednio również od ilości pobieranego ciepła przez odbiorców.

W warunkach obliczeniowych (dla temperatury zewnętrznej: -20 °C) schłodzenie może wynieść 0...20 °C w zależności od usytuowania węzła odbiorczego względem źródła ciepła i podlega odpowiedniemu zmniejszeniu dla temperatur zewnętrznych wyższych od obliczeniowej (tj. dla niższych temperatur nośnika ciepła na początku sieci ciepłowniczej, wynikających z krzywej regulacyjnej).

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

Moc z jaką ciepło odbierane jest przez węzeł ciepłowniczy regulowana jest w sposób hydrauliczny w zależności od temperatury zewnętrznej. Regulacja ta odbywa się w zakresie od całkowitego wyłączenia do pełnego otwarcia zaworu regulacyjnego odpowiadającemu wartości przepływu pozwalającej w warunkach obliczeniowych zimowych uzyskać moc zamówioną.

Przyjęta regulacja odbywa się w sposób ciągły pod nadzorem regulatora nadrzędnego oraz pod ścisłą kontrolą dyspozytora sieci.

Przyjęty system regulacji pozwala na prowadzenie ruchu w sposób optymalny, pozwalający na minimalizację strat ciepła na przesyle.

5.7. Dobór obciążeń dla źródła ciepła

Aktualne obciążenie źródła ciepła wynika ze średniodobowego zapotrzebowania na ciepło i ciepłą wodę użytkową u odbiorców. Wszystkie stacje wymienników ciepła obsługiwane przez PEC-Gliwice sp. z o.o. wyposażone są w układy automatyki pogodowej, które dopasowują parametry pracy do zapotrzebowania budynku na ciepło z uwzględnieniem warunków atmosferycznych. Na układach ciepłej wody użytkowej stosuje się zasobniki ciepłej wody umożliwiające dotrzymanie parametrów c.w.u. przy największych rozbiorach oraz nie powodujące gwałtownych zmian przepływu w sieci wysokich parametrów.

Zlokalizowany na centralnej dyspozytorni, odpowiednio skonfigurowany system komputerowy, pozwala na bieżącą kontrolę doboru obciążenia źródła ciepła. Algorytm wyznaczający temperaturę wody sieciowej w zależności od wymaganego obciążenia źródła ciepła, oparty jest na sieciach neuronowych. Jest to system samouczący, przez co warunki dostarczania ciepła do sieci są w sposób ciągły monitorowane i na bieżąco korygowane, co zapewnia utrzymanie najwyższych standardów dostarczania ciepła do sieci ciepłowniczej.

Tak skonstruowany system pozwala na optymalny dobór obciążenia źródła ciepła z jednoczesną możliwością szybkiej reakcji na zmiany warunków pogodowych.

5.8. Plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła

W PEC-Gliwice sp. z o.o. obowiązuje „Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła” z dnia 28.05.2025 r. w którym ujęto m.in.:




- Ogólne dane o systemie dostaw ciepła do odbiorców,
- Scharakteryzowano strukturę odbiorców ciepła,
- Wprowadzono stopnie ograniczeń dostaw ciepła dla poszczególnych grup odbiorców ciepła PEC-Gliwice Sp. z o.o.,
- Przedstawiono procedury wprowadzania stopni ograniczeń, informowania odbiorców ciepła oraz zakończenia stosowania ograniczeń.

„Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła” dostępny jest na stronie internetowej pod adresem: <https://pec.gliwice.pl/firma/plan-wprowadzania-ograniczen-w-dostarczaniu-i-poborze-ciepła/>

5.9. Przyłączanie, napełnianie i uruchamianie odcinków sieci – nowych, po wymianie lub remoncie

PEC-Gliwice sp. z o.o. eksploatując sieć ciepłowniczą zapewnia utrzymanie zdolności tej sieci do realizacji dostaw ciepła w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.

Procedury dotyczące przyłączania, napełniania i uruchamiania poszczególnych odcinków sieci zostały szczegółowo opisane w aktualnej „Instrukcji eksploatacji sieci ciepłowniczej” z dnia 27.01.2020:

 	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	 Dział Dyspozycji Ruchu i Eksploatacji
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

- ✓ Napełnianie, uruchamianie, zatrzymanie i opróżnianie sieci ciepłowniczej jest prowadzone pod nadzorem dyspozytora sieci – Kierownika Zakładu Ciepłego nr 4,
- ✓ Napełnianie i uruchamianie sieci ciepłowniczej następuje w porozumieniu z odbiorcami ciepła w sposób nie powodujący zakłóceń w pracy źródła,
- ✓ Sieć należy napełniać wodą zmiękczoną i odgazowaną o odpowiednich parametrach,
- ✓ Zawory lub zasuwę należy otwierać stopniowo i w razie możliwości wykorzystywać zawory obejściowe,
- ✓ Szybkość napełniania sieci należy regulować tak, aby zapewnić prawidłowe odpowietrzenie napełnianego odcinka sieci,
- ✓ Wzrost temperatury wody w rurociągach przy uruchamianiu i w czasie eksploatacji nie powinien przekraczać 1 °C/min i max 30 °C/godz.
- ✓ Zatrzymanie i opróżnianie odcinka sieci występuje jedynie w uzasadnionych przypadkach, np. przy konieczności wymiany armatury lub odcinków rurociągów.

Ze względów technologicznych (przepustowość odgazowywacza) wodą zmiękczoną i odgazowaną uzupełnianie prowadzone jest do wydajności 16 m³/h, powyżej tej wartości sieć uzupełniana jest wodą zmiękczoną ze zbiornika wody uzupełniającej.

5.10. Kontrola i rejestracja ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych

Rejestracja parametrów nośnika ciepła realizowana jest w trybie ciągłym w oparciu o układ pomiarowo – rozliczeniowy na wyjściu z Źródeł ciepła oraz przez liczniki ciepła zainstalowane na wszystkich węzłach odbiorczych.

Wszystkie dane są przesyłane do centralnej dyspozytorni wyposażonej w zintegrowany i dowolnie konfigurowalny system informatyczny gromadzący i eksponujący istotne informacje dotyczące dystrybucji ciepła w miejskiej sieci ciepłej Gliwice od samego procesu produkcji ciepła przez przesył w ciepłociągach, aż do stacji wymienników ciepła odbiorców końcowych.

Wszystkie systemy informatyczne opisujące procesy produkcji i dystrybucji wraz z układami sterownia zdalnego stacji wymienników ciepła, jakie potrzebują służby kontroli zostały zcentralizowane w sposób ergonomiczny i jak najbardziej przejrzyste.



Konieczne systemy informatyczne posiadają systemy alarmowe, a ich wyeksponowanie na grafikach wizualizacyjnych pozwala lokalizować i podejmować działania służące usunięciu zakłóceń w pracy źródła ciepła i sieci dystrybucji ciepła sprawniej i z większą świadomością.

5.11. Współdziałania dyspozytora sieci ciepłowniczej z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi i odbiorcami ciepła

Dyspozytor wykonuje swoje obowiązki - steruje pracą sieci ciepłowniczej, przez nadzór i koordynację nad działaniami służb zarówno ze strony źródła ciepła jak i obsługi sieci ciepłowniczej.

Zgodnie z § 18.1 oraz 19.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. Dyspozytor sieci ciepłowniczej:

- ✓ Dokonuje zmian poboru mocy cieplnej z Ciepłowni dostarczającej ciepło do sieci ciepłowniczej,
- ✓ Nadzoruje oraz reguluje parametry wody sieciowej dostarczanej do sieci ciepłowniczej z zewnętrznych źródeł ciepła,
- ✓ Prowadzi regulację ilości ciepła dostarczanego z sieci ciepłowniczej do węzłów cieplnych,
- ✓ Wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła,
- ✓ Reguluje natężenie przepływu i parametrów nośnika ciepła w sieci ciepłowniczej,

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

- ✓ Prowadzi dokumentację ruchu sieciowego,
- ✓ Nadzoruje realizację umów sprzedaży ciepła i jego przesyłu w zakresie wielkości poboru mocy cieplnej, w szczególności natężenia przepływu i parametrów nośnika ciepła.
- ✓ Udziela współpracującym przedsiębiorstwom, instytucjom (m.in.: PWIK Gliwice, TAURON Dystrybucja S.A., Urząd Miasta Gliwice) i odbiorcom ciepła żądanych informacji dotyczących obecnych i przewidywanych warunków dostarczenia i odbioru ciepła, występujących zakłóceń i awarii oraz terminów ich usunięcia.

PEC – Gliwice Sp. z o.o. prowadzi również współpracę z Centrum Ratownictwa Gliwice (CRG) w szczególności dotyczące:

- ✓ Zagrożeń pożarowych obiektów PEC – Gliwice Sp. z o.o.,
- ✓ Awarii sieci ciepłowniczej i obiektów ciepłowniczych PEC – Gliwice Sp. z o.o., przerw w dostawie ciepła i wody (nie dotyczy uzgodnionych z wyprzedzeniem z odbiorcami przerw w zasilaniu),
- ✓ Katastrof komunikacyjnych, drogowych, kolejowych z Materiałami Niebezpiecznymi w pobliżu sieci ciepłowniczej i obiektów PEC – Gliwice Sp. z o.o.,
- ✓ Skażeń chemicznych, ekologicznych, MN, radiologicznych, w obiektach stacjonarnych i zbiornikach, ściekach wodnych PEC – Gliwice Sp. z o.o.,
- ✓ Niepokojów, protestów, naruszania ładu, porządku, dyscypliny, zagrożenia życia,
- ✓ Aktów wandalizmu, sabotażu, terroru, podłożenia ładunków wybuchowych w obiektach PEC – Gliwice Sp. z o.o.,
- ✓ Innych zdarzeń mających wpływ na bezpieczeństwo i funkcjonowanie PEC – Gliwice Sp. z o.o.

Zgodnie z powyższą współpracą informacje do CRG przekazywane są drogą radiową, telefonicznie lub pisemnie za pomocą druku „Meldunek” w następujących trybach:

- ✓ Codziennym – PEC – Gliwice sp. z o.o. nie obowiązuje,
- ✓ Doraźnym:
 - natychmiast po zaistnieniu zdarzenia,
 - w czasie możliwie najkrótszym po zaistnieniu zdarzenia,
- ✓ Okresowym :
 - ustalonym doraźnie w przypadku długotrwałych działań likwidacyjnych skutków zdarzenia lub występowania zagrożenia,
- ✓ Na prośbę służby dyżurnej CRG.

Łączność radiowa pomiędzy PEC – Gliwice sp. z o.o. a CRG, w trybie normalnym, sprawdzana jest raz w tygodniu w każdy piątek o godzinie 12⁰⁰, a podczas stanów nadzwyczajnych ogłaszanych przez Prezesa Rady Ministrów sprawdzana jest w trybie codziennym.



PEC – Gliwice Sp. z o.o. przekazuje informacje o ewentualnych awariach na stronie internetowej <https://pec.gliwice.pl/firma/przerwy-w-dostawie/>

5.12. Pogotowie ciepłownicze

W PEC – Gliwice działa całodobowy telefon Pogotowia Ciepłowniczego, służący do kontaktu służb i odbiorców ciepła z Dyspozycją w celu zgłoszenia awarii lub zgłoszenia wszelkich innych spraw związanych z pracą sieci ciepłowniczej i odbiorem ciepła.

Pogotowie Ciepłownicze:

032 335 01 10 lub 539 997 900

	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.	
	Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej w Gliwicach. Sezon 2025 – 2026. Aktualizacja: luty 2026.	

5.13. Dokumentacja ruchu sieciowego

Zgodnie z §19.1 punkt 1) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. Dyspozytor sieci ciepłowniczej prowadzi dokumentację ruchu sieciowego realizowaną w PEC-Gliwice sp. z o.o. jako elektroniczny dziennik, w którym notowane są wydarzenia związane z ruchem sieciowym i wydane dyspozycje oraz sposób ich wykonania, rejestrowane są także kluczowe dobowe parametry pracy Źródeł ciepła.

6. Możliwość rezerwowego dostarczenia ciepła w przypadku wystąpienia awarii

Miejski system ciepłowniczy jest zasilany z trzech źródeł ciepła. Podstawowym źródłem ciepła jest Ciepłownia Gliwice zlokalizowana przy ul. Królewskiej Tamy 135, pozostałe dwa źródła należące do podmiotów zewnętrznych zlokalizowane są przy ul. Sowińskiego 25H. W przypadku wystąpienia awarii źródeł ciepła możliwe są dwa scenariusze.

- a. Awaria powodująca częściowe wyłączenie dostaw ciepła ze źródła.

W przypadku awarii źródła zasilania w Ciepłowni dostawy ciepła zostaną zachowane dla części miasta tj. obszaru zasilanego z dwóch źródeł zlokalizowanych przy ul. Sowińskiego. Pozostała część miasta na czas usunięcia awarii pozostanie bez dostaw ciepła.

- b. Awaria powodująca zmniejszenie dostaw ciepła.

W ciepłowni zainstalowane są 4 kotły węglowe rusztowe WR-25 o mocy nominalnej ~29,1 MW i 3 kotły węglowe pyłowe WP-70 o mocy nominalnej ~81,4 MW. W dwóch pozostałych źródłach ciepła za wytwarzanie ciepła odpowiadają dwa silniki gazowe o łącznej mocy 8,2 MWt. Awaria ograniczona do pracujących kotłów lub silników może chwilowo ograniczyć dostawy ciepła, jednak możliwość uruchomienia kotłów będących w rezerwie umożliwia szybkie przywrócenie dostaw ciepła do normalnego poziomu.

Ze względu na częściowo pierścieniowy układ magistralnej sieci ciepłowniczej w przypadku wystąpienia awarii na sieci ciepłowniczej, w rejonie, w którym istnieje możliwość pierścieniowego podania ciepła, ograniczenie dostaw ciepła można ograniczyć do rejonu wystąpienia awarii, bez wpływu na dostarczenie ciepła do pozostałych obszarów sieci. Awaria na sieci ciepłowniczej w rejonie nie posiadającym zasilania pierścieniowego powoduje odcięcie dostaw ciepła dla całego rejonu będącego za miejscem awarii.

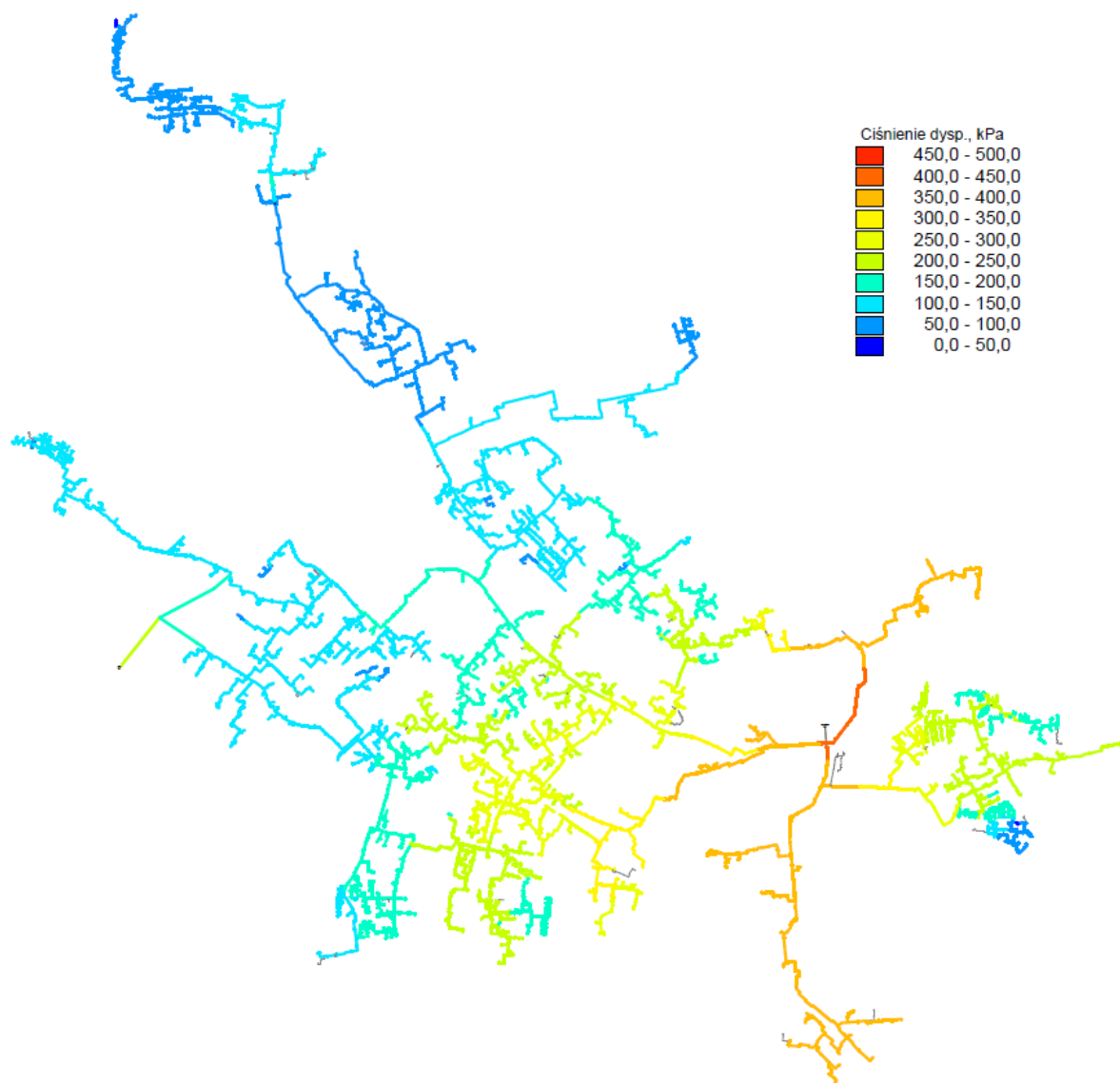
7. Zasady wprowadzania zmian w programie sieci ciepłowniczej

Program pracy miejskiej sieci ciepłowniczej został opracowany dla warunków w jakich będzie pracowała sieć w pozostałej części sezonu 2025/2026 – od dnia 18.02.2026 r. na podstawie danych aktualnych na dzień 10.02.2026 r.

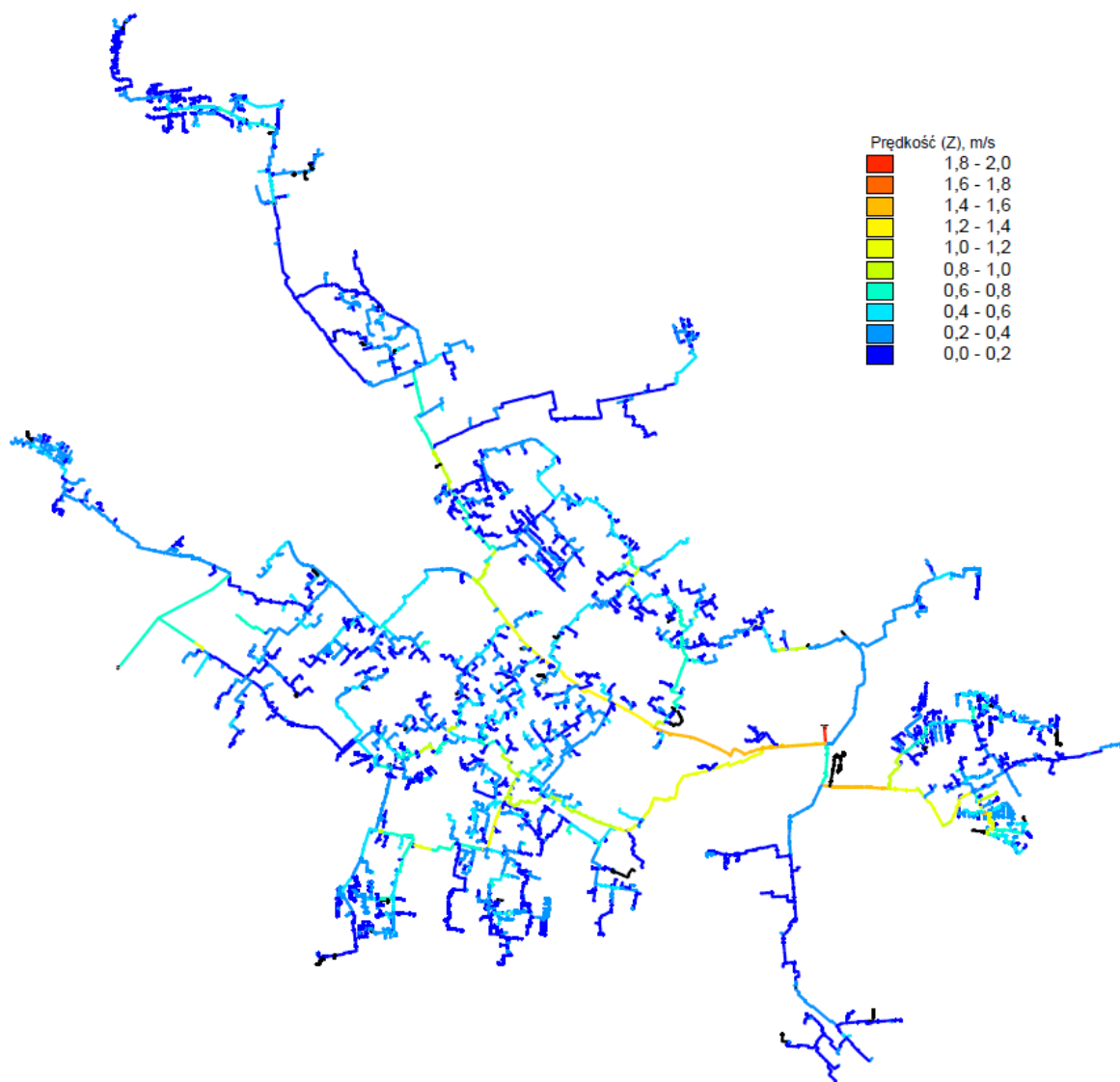
Zmiany w Programie pracy sieci dokonuje się na pisemny wniosek Dyspozytora sieci i są wprowadzane do stosowania zarządzeniem Prezesa Zarządu Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej - Gliwice Sp. z o.o.

8. Mapy sieci ciepłowniczej zasilanej z PEC-Gliwice Sp. z o.o.

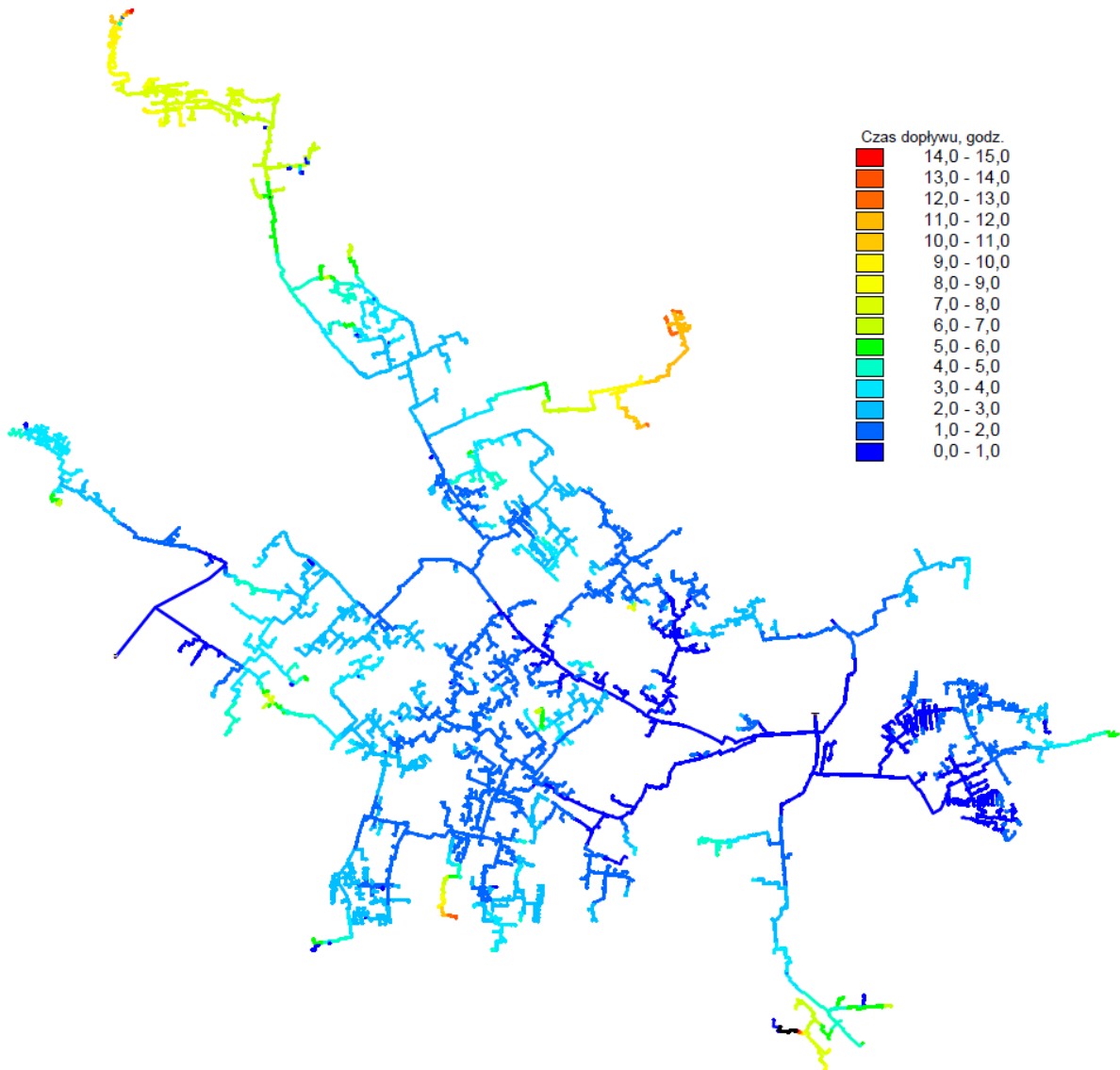
8.1. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – ciśnienie dyspozycyjne



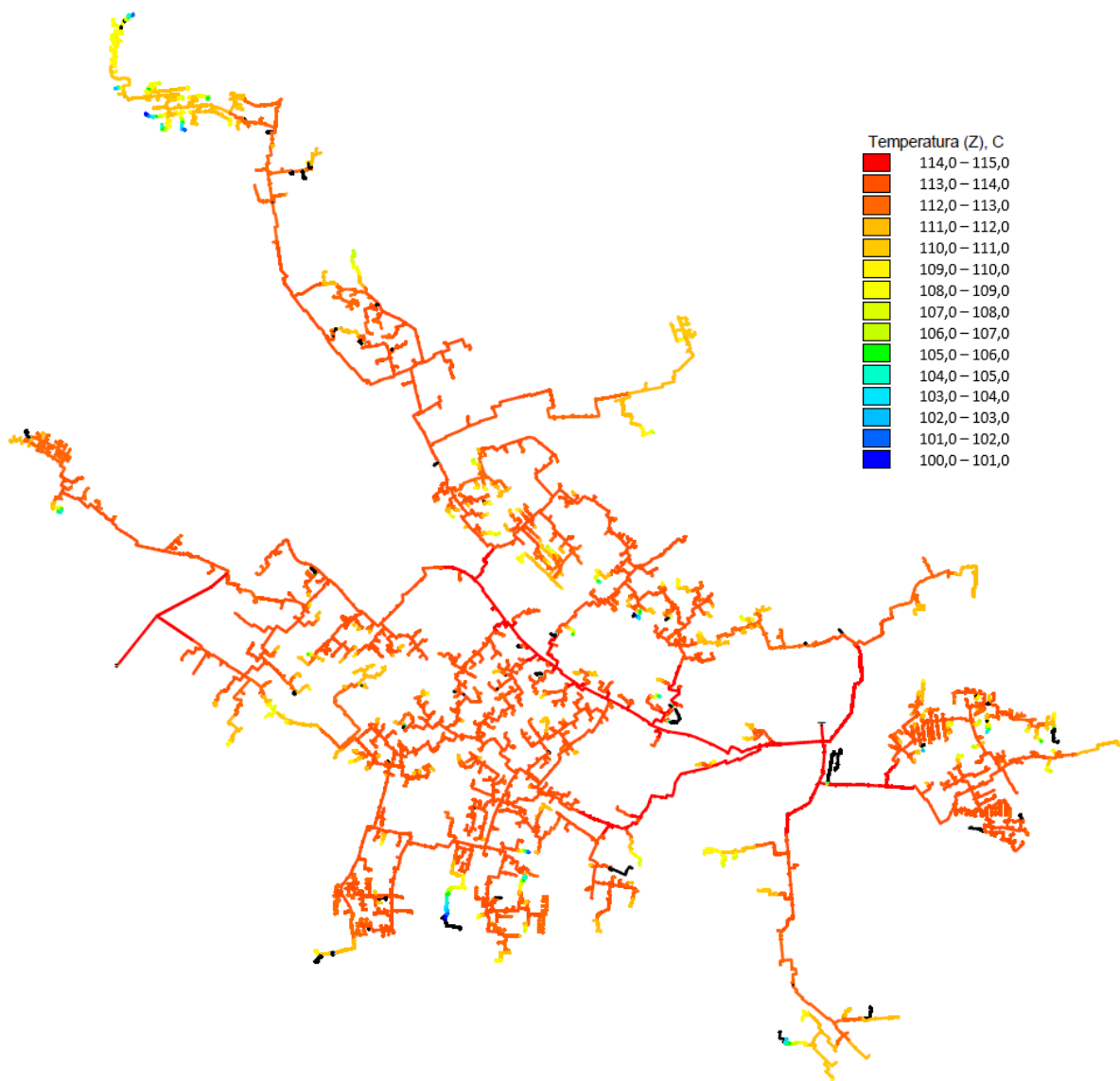
8.2. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – prędkość przepływu



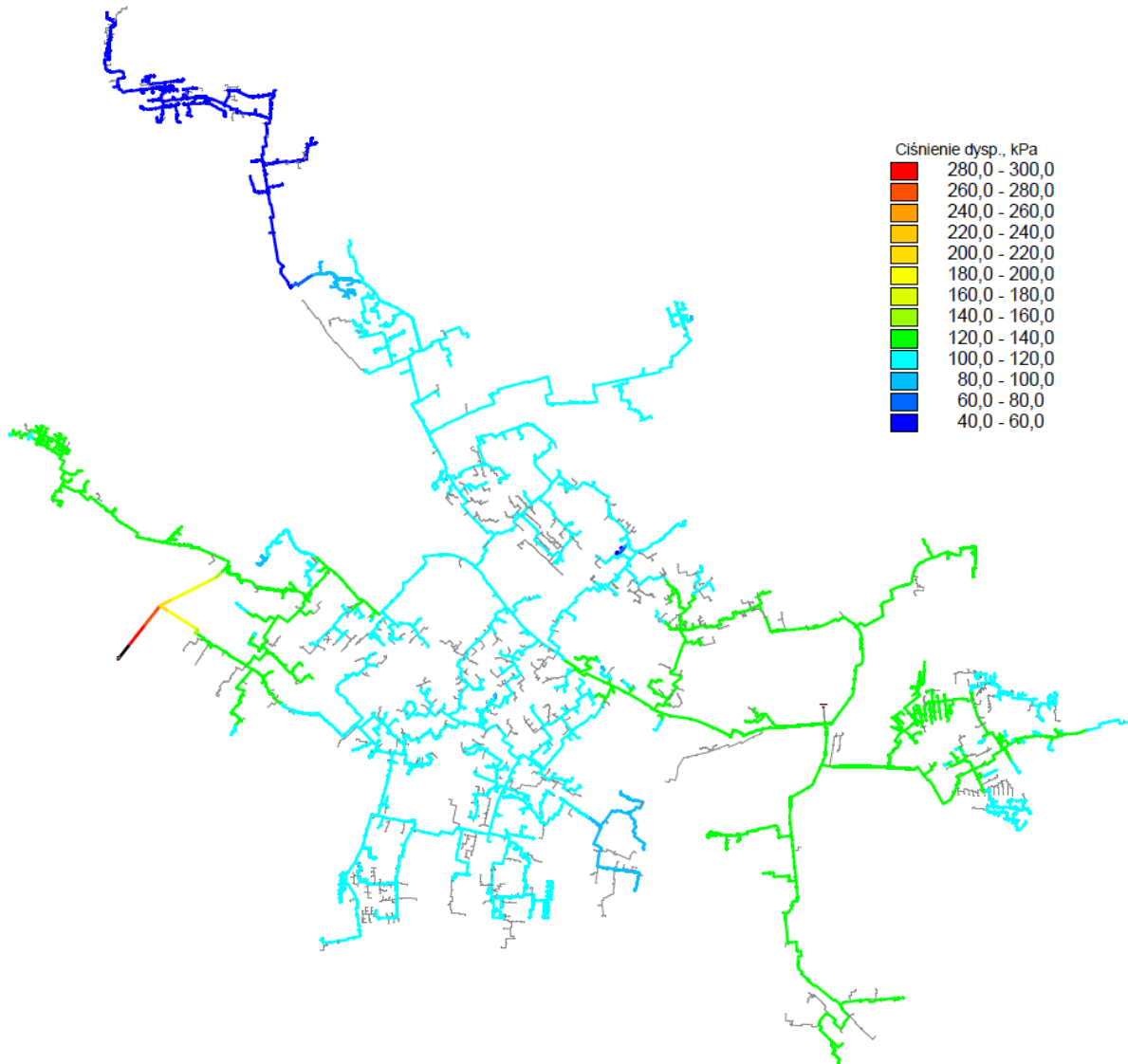
8.3. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – czas dopływu



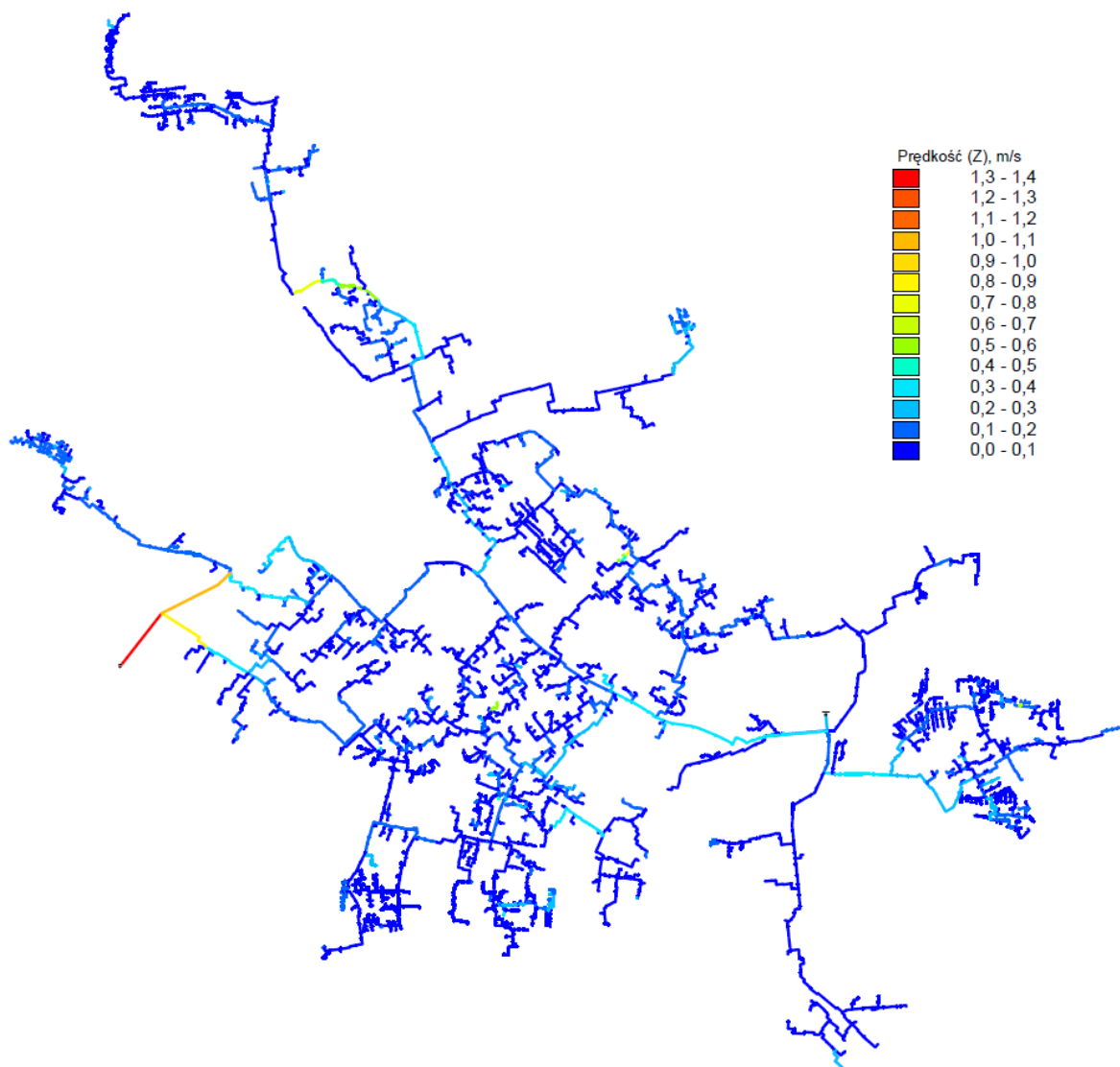
8.4. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach obliczeniowych – temperatura zasilania



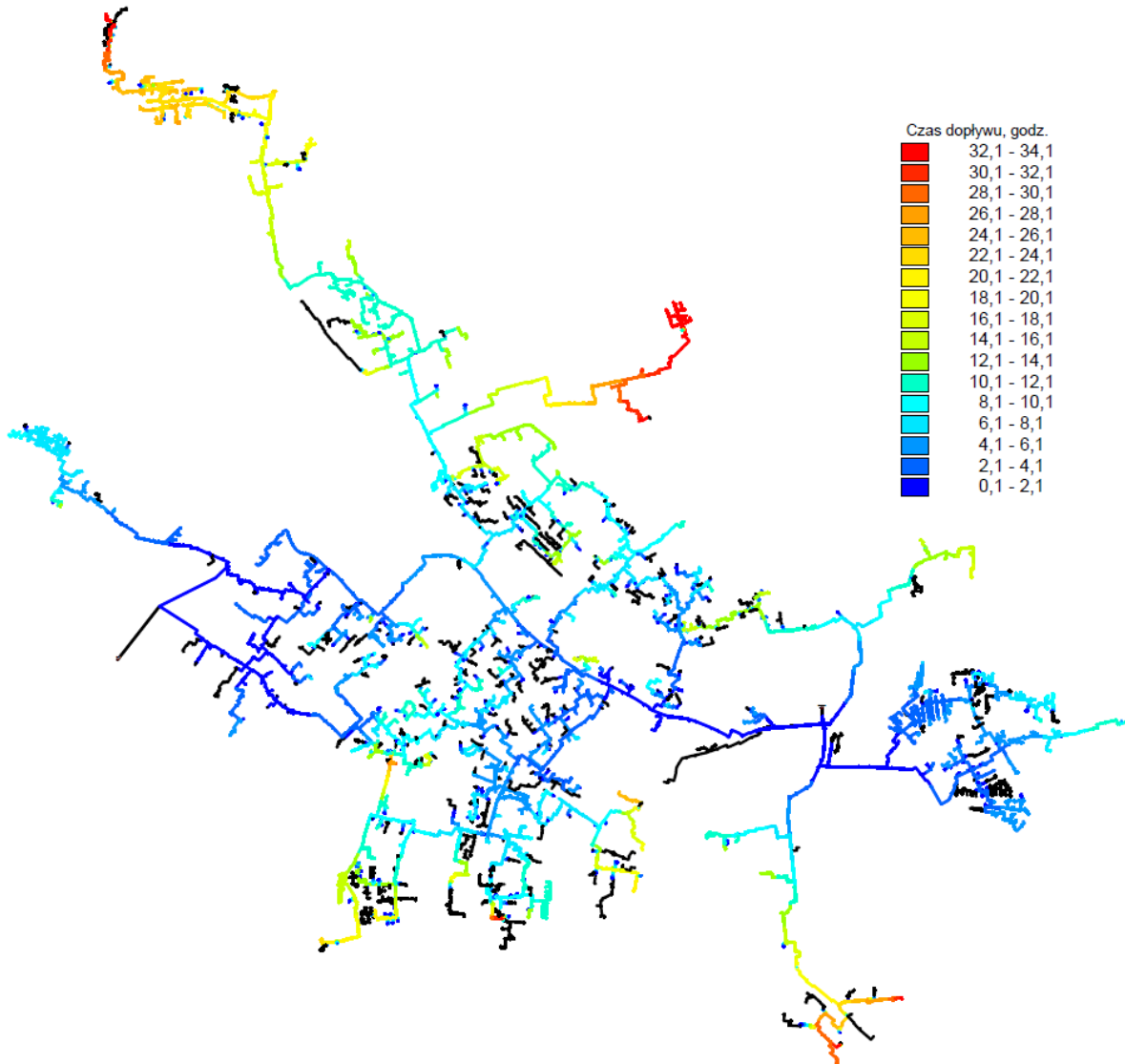
8.5. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – ciśnienie dyspozycyjne



8.6. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – prędkość przepływu



8.7. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – czas dopływu



8.8. Mapa parametrów pracy sieci w warunkach letnich – temperatura zasilania

