

Bydgoszcz, 18 lipca 2022 r.

**WOJEWODA KUJAWSKO-POMORSKI**

WIR.IV.732.2.2022.KKr

**Miejskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej Spółka z o.o  
w Włocławku  
ul. Płocka 30/32  
87-800 Włocławek**

Na podstawie art. 11 ust. 6 ustawy z 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385) w związku z § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. poz. 2209).

**uzgadniam**

**Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła  
dla miejskiej sieci ciepłowniczej miasta Włocławek  
na lata 2022-2025.**

Z up. WOJEWODY  
KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Zygmunt Borkowski  
Dyrektor  
Wydziału Infrastruktury i Rolnictwa

## PROTOKÓŁ UZGODNIENIA

1. PRZEDMIOT UZGODNIENIA:

**PLAN WPROWADZENIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE  
CIEPŁA DLA MIEJSKIEJ SIECI CIEPŁOWNICZEJ MIASTA WŁOCŁAWEK NA  
LATA 2022 – 2025**

2. WNIOSKODAWCA:

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O.  
ul. Płocka 30/32  
87-800 Włocławek**

PREZES ZARZĄDU  
*Walczak*  
Andrzej Walczak

Miejskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej  
Spółka z o.o.

87-800 Włocławek, ul. Płocka 30/32  
tel. (54) 231-74-00, fax: (54) 231-74-01

Włocławek, 20.06.2022 r.

3. ORGAN UZGADNIAJĄCY:

**WOJEWODA KUJAWSKO – POMORSKI**

Uzgodniono **PLAN WPROWADZENIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE  
CIEPŁA DLA MIEJSKIEJ SIECI CIEPŁOWNICZEJ MIASTA WŁOCŁAWEK NA  
LATA 2022 – 2025:**

a/ bez uwag

b/ z uwagami zawartymi w piśmie z dnia .....L.dz. ....

Z up. WOJEWODY  
KUJAWSKO-POMORSKIEGO

*Zygmunt Byrkowski*  
Dyrektor

Wydziału Infrastruktury i Rolnictwa

Bydgoszcz, dnia *18.07.2022r* .....



**PLAN WPROWADZENIA OGRANICZEŃ  
W DOSTARCZANIU I POBORZE CIEPŁA DLA MIEJSKIEJ SIECI  
CIEPŁOWNICZEJ MIASTA WŁOCŁAWEK NA LATA 2022 – 2025**

PREZES ZARZĄDU

*Wall*  
*Andrzej Walczak*

**Miejskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej**  
Spółka z o.o.  
87-800 Włocławek, ul. Płocka 30/32  
tel. (54) 231-74-00, fax: (54) 231-74-01

**WŁOCŁAWEK, 14 CZERWCA 2022 R.**

## **1. Wstęp.**

Niniejszy plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła zwany dalej „planem” ma na celu złagodzenie i w znacznym stopniu zapobieżenie skutkom, jakie mogą wystąpić w przypadku awarii jednostek kotłowych zainstalowanych w źródle ciepła, awarii odcinków sieci ciepłowniczej bądź też drastycznego zmniejszenia się zapasów mialu węglowego, będącego paliwem zużywanym przez wszystkie jednostki kotłowe.

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla miejskiej sieci ciepłowniczej stanowi integralną część programu pracy sieci ciepłowniczej miasta Włocławka.

Podstawa opracowania

1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. „Prawo energetyczne” (tekst jednolity Dz.U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.).
2. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16 poz. 92).
3. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209)
4. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych. (Dz. U. z 2003 r. Nr 39, poz. 338 z późn. zm.).
5. Koncesja na wytwarzanie ciepła nr WCC/157/106/U/2/98/RS z dnia 1 października 1998 r. wraz ze zmianami.
6. Koncesja na przesyłanie i dystrybucję ciepła PCC/169//106/U/2/98/RS z dnia 1 października 1998 r. wraz ze zmianami.

## **2. Charakterystyka źródła ciepła.**

Źródłem ciepła zasilającym sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez operatora jest ciepłownia zlokalizowana przy ul. Teligi 1 we Włocławku. Źródło ciepła pracuje na pokrycie potrzeb cieplnych odbiorców ciepła, strat występujących na przesyśle ciepła siecią dla tych odbiorców oraz na potrzeby własne ciepłowni.

Sumaryczna moc cieplna zainstalowana w źródle wynosi 172,855 MW. Moce zainstalowanych poszczególnych jednostek kotłowych w źródle ciepła wynoszą:

Kocioł nr 1	– WR–10		– 12,000 MW
Kocioł nr 2	– WR-10		– 11,630 MW
Kocioł nr 3	– WR–25		– 29,075 MW
Kocioł nr 4	– WR-25		– 29,075 MW
Kocioł nr 5	- WR-25		- 29,075 MW
Kocioł nr 6	- WR-25		- 32,000 MW
Kocioł nr 7	- KOG16	(paliwo gazowe)	- 15,00 MW ( w rezerwie )
Kocioł nr 8	- KOG16	((paliwo gazowe)	- 15,00 MW ( w rezerwie )
<u>Łączna moc źródła:</u>			<u>- 172,855 MW</u>

### 3. Charakterystyka sieci ciepłowniczej.

Sieć ciepłownicza, za pośrednictwem której dostarczane jest ciepło do odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Włocławka, na potrzeby centralnego ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej charakteryzuje się następującymi parametrami technicznymi:

- temperatura czynnika grzewczego na wyjściu ze źródła ciepła:

- 130 °C (sezon grzewczy)
- 70 °C (okres letni)

- temperatura czynnika grzewczego na powrocie:

- 70 °C (sezon grzewczy)
- 35 °C (okres letni)

- przepływ czynnika grzewczego:

1650 x 10<sup>3</sup> kg/h (śr. sezon grzewczy)

510 x 10<sup>3</sup> kg/h (śr. okres letni)

- ciśnienie dyspozycyjne:

30 mH<sub>2</sub>O (sezon grzewczy)

20 mH<sub>2</sub>O (okres letni)

- ogółem długość sieci ciepłowniczej wynosi 117,36 km,

w tym:

- sieć ciepłownicza wysokoparametrowa – 103,15 km
  - sieć ciepłownicza niskoparametrowa 14,21 km
- pojemność zładu – 9 026 m<sup>3</sup>
- obliczeniowe straty ciepła na przesyłce:

7,29 MW (sezon grzewczy)

4,00 MW (okres letni)

Zakłada się, że ograniczenia w poborze i dostarczaniu ciepła w okresie letnim nie wystąpią. Wprowadzenie przez operatora sieci ograniczeń może nastąpić w sezonie grzewczym w przypadku wystąpienia warunków atmosferycznych powodujących wyższe potrzeby cieplne od mocy cieplnej jaką źródło może osiągnąć w danym okresie czasu.

#### **4. Bilans cieplny dla sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez operatora w warunkach obliczeniowych.**

##### **4.1. Moc cieplna zainstalowana w źródle ciepła.**

Łączna moc cieplna zainstalowanych kotłów wynosi:

$$Q_{\text{inst.}} = 172,855 \text{ MW}$$

##### **4.2. Moc na potrzeby własne źródła ciepła.**

Łączne zapotrzebowanie mocy cieplnej na potrzeby własne dla centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej i odgazowania wody do uzupełniania sieci ciepłowniczej wynosi:

$$Q_{\text{pw.}} = 2,245 \text{ MW}$$

##### **4.3. Straty ciepła podczas przesyłania na sieci.**

Straty ciepła podczas przesyłania (okres grzewczy) wynoszą:

$$Q_{\text{str.}} = 7,29 \text{ MW}$$

##### **4.4. Potrzeby cieplne odbiorców.**

Potrzeby cieplne odbiorców kształtują się następująco:

- moc cieplna m.s.c.	- 141,243 MW
- moc cieplna (przemysł)	- 2,500 MW
- technologia	- 3,000 MW
<u>RAZEM:</u>	<u>- 146,743 MW (Q<sub>odb</sub>)</u>

#### **4.5. Stopień pokrycia potrzeb ciepłych dla sieci ciepłowniczej.**

Na podstawie danych z pkt. 4.1. do 4.4. należy stwierdzić, iż w warunkach obliczeniowych występuje nadwyżka mocy cieplnej jaka może być dostarczona do sieci w stosunku do potrzeb ciepłych sieci ciepłowniczej (straty ciepła) oraz odbiorców i wynosi:

$$Q_{nad.} = Q_{inst} - Q_{str.} - Q_{odb.} - Q_{pw.}$$

$$Q_{nad.} = 172,855 \text{ MW} - 7,29 \text{ MW} - 146,743 \text{ MW} - 2,245 \text{ MW} = 16,577 \text{ MW}$$

Występująca nadwyżka mocy cieplnej zapewnia pełne pokrycie potrzeb ciepłych pod warunkiem odpowiedniego zapasu paliwa i technicznej sprawności kotłów.

Wyjątek stanowi sytuacja gdy wystąpi awaria odcinka sieci ciepłowniczej. W takiej sytuacji zostaną również wprowadzone ograniczenia ale tylko dla odbiorców, których obiekty zasilane są za pośrednictwem awaryjnych odcinków.

Z uwagi na bardzo wiele możliwych wariantów wystąpienia takich sytuacji niniejszy program nie precyzuje ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców, których w sposób naturalny te ograniczenia będą dotyczyły.

#### **5. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców na wypadek awarii jednostek kotłowych w źródle ciepła.**

Przedstawione poniżej warianty ograniczeń dostarczania ciepła zostały określone w przypadku występowania warunków obliczeniowych. W praktyce w większości przypadków obliczeniowe warunki nie występują równocześnie z awarią więcej niż jednego kotła. Każda sytuacja, w której w warunkach atmosferycznych odpowiadających warunkom obliczeniowym dochodzi do awarii następnej jednostki kotłowej jest coraz mniej prawdopodobna. Wystąpienie braku zasilania w energię elektryczną lub przerwanie sieci magistralnej na wyjściu ze źródła ciepła jest równoważne awarii wszystkich kotłów.

W przypadku awarii poszczególnych jednostek kotłowych planowane są następujące działania prowadzące do ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła przez odbiorców o zakresie przedstawionym w poniższej tabeli:

- obniżenie temperatury zasilania wody sieciowej w stosunku do temperatury wynikającej z tabeli temperatur (kolumna 3 tabeli),
- wyłączenie układów podgrzewania wody wodociągowej w węzłach ciepłowniczych (kolumna 4 tabeli),
- wyłączenie dostawy ciepła do budynków niemieszkalnych (kolumna 5 tabeli)

**Tabela obrazująca konfiguracje awarii i zalecenia dla obsługi systemu w takich sytuacjach:**

Lp.	Awaria kotłów	Obniżenie temperatury zasilania	Wyłączenie c.w.u.	Wyłączenie dostaw ciepła do budynków niemieszkalnych
1	2	3	4	5
1	Kocioł nr 1 i nr 4	7°C	Tak	Tak
2	Kocioł nr 1 i nr 2 i nr 3	20°C	Tak	Tak
3	Kocioł nr 2 i nr 3	7°C	Tak	Tak
4	Kocioł nr 3 i nr 4	44°C	Tak	Tak
5	Kocioł nr 1 i nr 3 i nr 4 i nr 5	50°C	Tak	Tak
6	Kocioł nr 1 i nr 3 i nr 4 i nr 5 i nr 6	70°C	Tak	Tak
7	Kocioł nr 2 i nr 3 i nr 4 i nr 5 i nr 6 lub Kocioł nr 1, 2, 3, 4, 5, 6	Całkowite wyłączenie dostaw ciepła do odbiorców i w razie utrzymywania się dłużej takiego stanu rzeczy, opróżnienie instalacji wewnętrznych z czynnika grzewczego, otwarcie spinek obiegowych w węzłach, praca pomp obiegowych w celu utrzymania cyrkulacji czynnika grzewczego w sieci i niedopuszczenie do zamarznięcia.		

**6. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców na wypadek niskich zasobów paliwa w źródle ciepła.**

Operator sieci ciepłowniczej będąc jednocześnie dysponentem mocy cieplnej w źródle, zgodnie z zapisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne oraz z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zasobów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych. (Dz. U. Nr 39 poz. 338) przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest do utrzymywania zapasu paliwa (miału węglowego) odpowiadającego trzydziestodobowemu zużyciu w okresie od 1 listopada do 31 marca oraz trzydziestodobowemu zużyciu w okresie od 1 kwietnia do 31 października.

Tak duży zapas pozwala na bezpieczną pracę źródła i sieci bez konieczności realizacji dodatkowych dostaw miału węglowego, gdyż w praktyce przy występującej średniodobowej temperaturze zewnętrznej w granicach 0 °C, wystarczy na ok. 2 miesiące ciągłej pracy źródła ciepła.



Niniejszy plan ma na celu awaryjne zabezpieczenie pracy źródła ciepła i sieci ciepłowniczej w przypadku zakłóceń w dostawach miału węglowego, a tym samym zmniejszenia zapasu paliwa znacznie poniżej dopuszczalnego określonego powyżej i niezabezpieczającego ciągłości pracy źródła ciepła oraz sieci ciepłowniczej.

Przyczynami, które mogą spowodować drastyczne obniżenie się zapasów miału węglowego są:

- brak realizacji planowych zamówień na paliwo,
- silne mrozy i śnieżyce,
- zakłócenia w transporcie kolejowym lub drogowym.

W przypadku braku gwarancji i możliwości potencjalnej poprawy zaopatrzenia w paliwo, co jest m.in. związane z prognozami meteorologicznymi o utrzymaniu w najbliższym okresie niekorzystnych warunków atmosferycznych, należy podjąć działania zgodnie z niniejszym planem.

Wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła ma przede wszystkim na celu niedopuszczenie do uszkodzenia urządzeń wytwórczych oraz sieci ciepłowniczej przesyłowej w okresie grzewczym w przypadku poważnego obniżenia się zapasów miału węglowego, znacznie poniżej normatywnego. Zastosowane ograniczenia pozwolą na znaczne zmniejszenie dobowego zużycia paliwa, a tym samym przedłużenia czasu pracy źródła i sieci ciepłowniczej.

Wobec powyższego istnieje możliwość wprowadzenia trzech stopni ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła z sieci ciepłowniczej, której operatorem jest MPEC Spółka z o. o. we Włocławku:

**I stopień ograniczenia** – wprowadza się wówczas, gdy zapas miału węglowego obniży się do siedmiodobowego maksymalnego zużycia, t.j. do ilości ok. 5000 t. Ilość ciepła dostarczanego odbiorcom za pomocą sieci ciepłowniczej ogranicza się wówczas do wielkości 130,78 MW mocy cieplnej obniżając temperaturę zasilania czynnika grzewczego o 15% przy wyłączonym ogrzewaniu w obiektach niemieszkalnych i całkowitym wyłączeniu dostarczania ciepłej wody dla odbiorców w przypadku wystąpienia warunków obliczeniowych. Rzeczywisty zakres ograniczeń uzależnia się od aktualnego deficytu mocy cieplnej wynikającego z aktualnie panujących warunków atmosferycznych.

Tabela temperatur, w której zasilanie m.s.c. będzie obniżone o 15 % :

Temperatura zewnętrzna	Temperatura zasilania	Temperatura powrotu
[ °C ]	[ °C ]	[ °C ]
12,0	59,5	34,0
11	59,5	34,0
10	59,5	34,0
9	59,5	34,8
8	59,5	36,1
7	60,4	37,2
6	62,7	38,6
5	65,2	39,1
4	66,6	39,6
3	67,9	40,0
2	69,3	40,6
1	70,8	41,1
0	72,3	41,7
-1	73,9	42,4
-2	75,5	43,0
-3	77,1	43,7
-4	78,8	44,4
-5	80,6	45,1
-6	82,4	45,8
-7	84,3	46,7
-8	86,1	47,4
-9	88,1	48,3
-10	89,9	49,1
-11	90,4	49,4
-12	93,8	51,0
-13	95,8	52,0
-14	97,8	53,0
-15	99,9	54,0
-16	101,8	55,0
-17	104,0	56,0
-18	106,2	57,2
-19	108,3	58,4
-20	110,5	59,5

**II stopień ograniczenia** – wprowadza się wówczas, gdy zapas miału węglowego obniży się do wielkości odpowiadającej pięciodobowemu maksymalnemu zużyciu, t.j. do ilości ok. 3500 t. Ilość dostarczanej mocy cieplnej do odbiorców ogranicza się wówczas do wielkości ok. 31,706 MW, obniżając temperaturę czynnika grzewczego do 70°C przy wyłączonym ogrzewaniu w obiektach niemieszkalnych i całkowitym wyłączeniu dostarczania ciepłej wody dla odbiorców w przypadku wystąpienia warunków obliczeniowych. Rzeczywisty zakres ograniczeń uzależnia się od aktualnego deficytu mocy cieplnej wynikającego z aktualnie panujących warunków atmosferycznych.

**III stopień ograniczenia** – wprowadza się wówczas, gdy zapas miału węglowego obniży się do wielkości dwudobowego maksymalnego zużycia, t.j. do ilości ok. 1400 t. Ta ilość paliwa wystarczy jedynie do utrzymania pracy sieci ciepłowniczej aby nie spowodować poważnych strat materialnych w przypadku całkowitego zatrzymania pracy sieci i ewentualnego zamarznięcia czynnika w urządzeniach przesyłowych i wytwórczych. Ilość ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej ogranicza się wówczas do wielkości ok. 6 MW mocy cieplnej. Zrealizowane to zostanie poprzez całkowite wyłączenie dostarczania ciepła dla odbiorców w warunkach obliczeniowych. Należy wówczas poinformować odbiorców o opróżnieniu z czynnika grzewczego instalacji odbiorczych, dokonać otwarcia spieć hydraulicznych na przyłączach do obiektów oraz na sieci magistralnej i utrzymywać temperaturę czynnika grzewczego w sieci w granicach 45 – 50 °C oraz ciśnienie dyspozycyjne zapewniające cyrkulację czynnika grzewczego w całej sieci ciepłowniczej.

W przypadku braku możliwości podgrzania wody w sieci ciepłowniczej i utrzymujących się niekorzystnych prognozach co do możliwości zaopatrzenia w paliwo, w chwili, gdy temperatura czynnika grzewczego osiągnie + 5 °C należy przystąpić do czynności opróżnienia czynnika grzewczego z sieci ciepłowniczej zgodnie z instrukcją eksploatacji.

Wszelkimi możliwymi sposobami należy czynić starania aby nie dopuścić do wprowadzenia III stopnia ograniczenia, z uwagi na znaczne straty materialne jakie zostaną poniesione przez odbiorców jak i długi okres powtórnego uruchomienia wyłączonych z eksploatacji urządzeń grzewczych operatora sieci ciepłowniczej.

W celu zwiększenia bezpieczeństwa i niezawodności dostaw energii cieplnej z miejskiego systemu ciepłowniczego MPEC Spółka z o.o. dysponuje pierścieniowym spieciem systemowym zwiększającym bezpieczeństwo i niezawodność dostaw ciepła do odbiorców. Pierścieniowe spiecie systemowe usytuowane w rejonie ulic Okrzei – Miła – Chłodna - Długa średnicy DN 400 w sytuacji stanu awaryjnego magistrali ciepłowniczej, umożliwi dostawy ciepła do zasobów mieszkaniowych i obiektów w rejonie osiedla mieszkaniowego „Południe”.

Pierścieniowe spięcie systemowe rozpoczyna się w komorze S – 19 usytuowanej przy ulicy Okrzei, kończy się spięciem z kanałową siecią ciepłowniczą przy ulicy Długiej.

W czasie normalnego stanu eksploatacji armatura w siedmiu sekcjach umożliwiających prowadzenie eksploatacji spięcia jest otwarta, natomiast zamknięta pozostaje armatura znajdująca się w komorze P – 17 przy ulicy Planty.

## **7. Zasady wprowadzania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców.**

Plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców powinien być corocznie aktualizowany w terminie do końca sierpnia każdego roku przed rozpoczęciem sezonu grzewczego.

O konieczności wprowadzenia ograniczeń operator sieci ciepłowniczej powiadamia Prezydenta Miasta Włocławka, odbiorców ciepła których ograniczenia dotyczą, w celu ewentualnego wyłączenia częściowego lub całkowitego odbiorników ciepła.

Nadzór nad właściwym i terminowym wprowadzeniem planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła przez odbiorców powierza się operatorowi sieci ciepłowniczej, z ramienia którego działania koordynuje dyspozytor sieci ciepłowniczej będący upoważnioną osobą operatora sieci ciepłowniczej.

Odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci operatora są zobowiązani do bezwzględnego zastosowania się do poleceń wydawanych przez dyspozytora sieci ciepłowniczej.

Pełny tekst „Planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła” jest dostępny na stronie internetowej [www. mpec.com.pl.](http://www.mpec.com.pl), ponadto może być udostępniony każdemu odbiorcy ciepła w siedzibie przedsiębiorstwa.. Wymóg opracowania „Planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła” wynika z zapisów w Art. 11, ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r — Prawo Energetyczne ( tekst jednolity Dz. U. 2012 r. poz. 1059). i jest on przygotowywany na wypadek wystąpienia ogólnokrajowego deficytu paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła. .

Plan ograniczeń w poborze ciepła może być wprowadzony po wyczerpaniu wszelkich dostępnych środków służących zaspokajaniu potrzeb odbiorców, przy dołożeniu należytej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych dostaw ciepła z dostępnych źródeł.

Po zaistnieniu warunków prawnych do wprowadzenia planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła oraz po uwzględnieniu stanu rzeczywistych zapasów paliwa ustala się następujący tryb postępowania.

## **8. Powiadamianie odbiorców o wprowadzeniu planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla odbiorców zasilanych z miejskiej sieci ciepłowniczej miasta Włocławka.**

- Dostawca ciepła powiadomi z wyprzedzeniem pisemnie, pocztą elektroniczną strategicznych odbiorców ciepła ( spółdzielnie mieszkaniowe, zarządców budynków, przedsiębiorstwa ) dla których wprowadzenie ograniczeń w dostawie ciepła spowoduje istotne zmiany w pracy systemu ciepłowniczego
- Dostawca ciepła zamieści komunikat na stronie internetowej MPEC Sp. z o.o. – [www.mpec.com.pl](http://www.mpec.com.pl) o wprowadzonych ograniczeniach dostaw ciepła
- Dostawca za pośrednictwem lokalnych stacji radiowych będzie nadawał komunikaty powiadamiające odbiorców o wprowadzonych ograniczeniach w dostawie ciepła przez cały okres trwania ograniczeń

## **9. Tryb wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła z miejskiego systemu ciepłowniczego**

- Zarząd reprezentujący MPEC Spółka z o.o. zawiadamia o zamiarze, przyczynach i rozmiarze ograniczeń w dostawie ciepła do odbiorców Prezydenta Miasta Włocławek
- Zarząd reprezentujący MPEC Spółka z o.o. zawiadamia o zamiarze, przyczynach i rozmiarze ograniczeń w dostawie ciepła do odbiorców Prezydenta Miasta Włocławek.
- Decyzje o wprowadzeniu ograniczeń dostaw ciepła podejmuje Zarząd Spółki na wniosek Dyrektora ds. technicznych zgodnie z opracowanym aktualnym planem wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla miejskiej sieci ciepłowniczej miasta Włocławek

## **10. Zasady wprowadzania zmian w planie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla miejskiej sieci ciepłowniczej miasta Włocławek**

Niniejszy plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła dla miejskiej sieci ciepłowniczej miasta Włocławek opracowany został dla warunków sezonu grzewczego 2021/2022. Plan ten zachowuje swoją ważność również na następne okresy — sezony grzewcze, pod warunkiem, że nie uległy istotnym zmianom okoliczności prowadzenia ruchu sieciowego.

Za istotne zmiany powodujące konieczność dokonania zmian i aktualizacji programu uznaje się:

- zmiany przepisów prawa

- zmianę układu magistrali sieci ciepłowniczej wraz ze zmianą jej układu technologicznego
- przyłączenie do miejskiego systemu ciepłowniczego nowego źródła ( źródeł ) ciepła powodującego zmiany w konfiguracji pracy systemu ciepłowniczego
- wzrost lub spadek mocy cieplnej zainstalowanej w źródle ciepła powodujący zmiany w charakterystyce pracy systemu ciepłowniczego
- wzrost lub spadek zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców który ma bezpośredni wpływ na warunki pracy źródła ciepła oraz miejskiej sieci ciepłowniczej