

Białystok, 20 kwietnia 2026 r.

**PODLASKI URZĄD WOJEWÓDZKI
w BIAŁYMSTOKU
15-213 Białystok, ul. Mickiewicza 3**

WI-I.732.3.2026.PK

**Enea Ciepło Sp. z o.o.
ul. Warszawska 27
15-062 Białystok**

Na podstawie § 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. z 2021 r. poz. 2209)

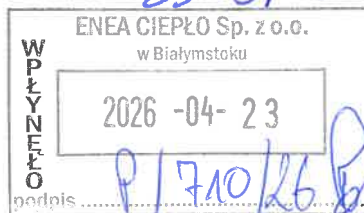
UZGADNIAM

„Plan ograniczeń w dostarczaniu ciepła z miejskiego systemu ciepłowniczego w Białymstoku”

- opracowany przez Enea Ciepło Sp. z o.o. i przedłożony do uzgodnienia z Wojewodą Podlaskim przy piśmie znak: TDT/504/1/26/2 z dnia 31 marca 2026 r.

Z up. WOJEWODY PODLASKIEGO

Ewa Stachowicz
Dyrektor Wydziału
Infrastruktury



TDT
23.04.2026 - 2

Nr tel.: +48 85 7439 594

adres email: SekretariatWI@bialystok.uw.gov.pl

<https://www.gov.pl/web/uw-podlaski>

Enea Ciepło sp. z o.o.

Białystok 15-062, ul. Warszawska 27,
tel. 85 654-98-68, fax 85 654-95-50



PLAN OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU CIEPŁA z miejskiego systemu ciepłowniczego w Białymstoku

PODLASKI URZĄD WOJEWÓDZKI
w Białymstoku
15-213 Białystok, ul. Mickiewicza 3

UZGODNIONO

dn. 20/09/2026

Z URZ. WOJEWÓDZKI PODLASKIEGO

mgr inż. S. Stachowicz
Dyrektor Wydziału Inżynierii

	Imię i nazwisko	Data	Podpis
Opracowała:	Anna Sojko-Gil	31.03.2026 r.	SPECJALISTA Dział Dokumentacji i Analiz Technicznych <i>Sojko-Gil Anna</i> mgr inż. Anna Sojko-Gil
Sprawdził:	Anna Jakubowska	31.03.2026 r.	KIEROWNIK Dział Dokumentacji i Analiz Technicznych <i>Jakubowska</i> mgr inż. Anna Jakubowska
Zatwierdził:	Zenon Suchta	31.03.2026 r.	DYREKTOR Pionu Technicznego <i>Suchta</i> mgr inż. Zenon Suchta

Niniejszy dokument jest własnością Enea Ciepło Sp. z o.o.
Jego powielanie w całości lub części bez zgody jest zabronione.

ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA

1. Podstawa opracowania	3
2. Cel sporządzenia dokumentu	3
3. Charakterystyka miejskiego systemu ciepłowniczego Białegostoku	3
3.1. Źródła ciepła	4
3.2. Parametry wody sieciowej	6
3.3. Sieć ciepłownicza	6
3.4. Węzły cieplne	8
4. Regulacja przesyłanego nośnika i ilości dostarczanej energii cieplnej	9
5. Planowana produkcja energii cieplnej	9
6. Plan ograniczeń w dostarczaniu energii cieplnej	10
6.1. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła	10
6.2. Założenia do planu	10
6.3. Podział odbiorców	11
6.4. Zakres wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła	12
6.5. Sposób wprowadzania ograniczeń – tabele regulacyjne nośnika	14
6.6. Ważność planu oraz sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach	22

1. PODSTAWA OPRACOWANIA

- 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.).
- 2) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. poz. 92)
- 3) Rozporządzenie 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. z 2021 r. poz. 2209)
- 4) Instrukcja współpracy służb ruchowych Enea Ciepło sp. z o.o. i Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku – dokument wewnętrzny nr ZA-18-2022-1

2. CEL SPORZĄDZENIA DOKUMENTU

Celem opracowania jest określenie zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła na wypadek wystąpienia sytuacji kryzysowych o których mowa w art. 11 ust. Prawo Energetyczne, tj. w przypadku zagrożenia:

- bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo energetycznym,
- bezpieczeństwa osób,
- wystąpieniem znacznych strat materialnych

na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

3. CHARAKTERYSTYKA MIEJSKIEGO SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO BIAŁEGOSTOKU

System ciepłowniczy Enea Ciepło sp. z o.o. zaspokaja potrzeby w zakresie centralnego ogrzewania, przygotowania ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii Odbiorców miasta Białegostoku i gminy Juchnowiec Kościelny (Kleosin).

Potrzeby cieplne obiektów poza zasięgiem systemu ciepłowniczego Enea Ciepło sp. z o.o. zabezpieczone są z indywidualnych źródeł ciepła (m.in. kotłownie gazowe, olejowe, pompy ciepła i inne).

Obecnie miejski system ciepłowniczy jest zasilany z trzech źródeł ciepła:

- Elektrociepłowni Białystok – należącej do Enea Ciepło sp. z o.o.
- Ciepłowni ZACHÓD – należącej do Enea Ciepło sp. z o.o.
- Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych (ZUOK) – należącego do PPUH „Lech” Sp. z o.o.

W systemie ciepłowniczym Enea Ciepło sp. z o.o. występują również rezerwowe źródła pary, opisane w pkt. 3.1.4.

3.1. ŹRÓDŁA CIEPŁA

3.1.1. Elektrociepłownia Białystok

Elektrociepłownia Białystok (ECB) będąca własnością Enea Ciepło sp. z o.o. zlokalizowana przy ul. Gen. Władysława Andersa 15 jest podstawowym i największym źródłem energii cieplnej dla systemu ciepłowniczego.

ECB produkuje energię cieplną w kogeneracji w trzech blokach energetycznych, z których jeden zasilany jest z dwóch kotłów parowych fluidalnych BFB (duo blok) opalanych biomasą, a pozostałe z kotłów parowych opalanych węglem kamiennym. Dodatkowym źródłem ciepła jest układ odzysku ciepła ze spalin (UOC) zainstalowany za jednym z kotłów na biomasę.

Elektrociepłownia Białystok dostarcza energię cieplną do systemu ciepłowniczego w postaci wody gorącej i pary. Ciepło dostarczane jest do zlokalizowanych w mieście m.in obiektów mieszkalnych, użyteczności publicznej, usługowo-handlowych. Część energii cieplnej zużywana jest na potrzeby własne.

Tabela nr 1. Zdolności produkcyjne Elektrociepłowni Białystok (ECB)

L.p.	Wyszczególnienie	Moc/wydajność	j.m.
1	Wydajność zainstalowana/osiągalna kotłów parowych z UOC	670	[t/h]
		499,09	[MW _t]
2	Moc zainstalowana elektryczna	203,503	[MW]
3	Moc osiągalna elektryczna brutto	156,600*/154,00**	[MW]
4	Moc osiągalna elektryczna netto	128,4	[MW]
5	Najwyższa moc elektryczna przy osiągalnej mocy cieplnej	98,5	[MW]
6	Moc cieplna przy osiągalnej mocy elektrycznej	265,19	[MW]
7	Moc osiągalna cieplna elektrociepłowni	383,69	[MW_t]
8	Najwyższa moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	314,4	[MW_t]

3.1.2. Ciepłownia Zachód

Drugim źródłem ciepła w systemie ciepłowniczym jest Ciepłownia „Zachód” zlokalizowana przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku, będąca własnością Enea Ciepło sp. z o.o. w Białymstoku.

Ciepłownia Zachód jest źródłem szczytowo-rezerwowym. Ilość godzin pracy w ciągu roku jest zależna od wielu czynników w tym: technicznych, ekonomicznych oraz awaryjności źródeł pracujących w podstawie.

Dotychczas energia cieplna w postaci gorącej wody wytwarzana była w czterech kotłach wodnych opalanych miałem węglowym (2x WR25-014S, 1x WRm-40, 1x WRp-40-022) oraz kotle WR25-014S/WZG 25, opalany gazem ziemnym. Moc zainstalowana wynosiła 185 MW.

W roku 2024 podjęto realizację inwestycji polegającą na przebudowie (demontażu i budowie) kotłów węglowych WRm40 (K-4) oraz WRp40 (K-5) na kotły opalane gazem i/lub olejem HWB-40. Inwestycja została zakończona i przekazana do eksploatacji w maju 2025 r.

Tabela nr 2. Podstawowe dane zainstalowanych kotłów w CZ

Typ kotła		WR 25-014S / WR25-014S/ WZG 25	WR 25- 014S	WR 25- 014S	HWB-40	HWB-40
Numer kotła		nr 1	nr 2	nr 3	nr 4	nr 5
rodzaj paliwa		gaz ziemny	węgiel kamienny		gaz ziemny i/lub olej opałowy lekki	
wydajność maks. trwała	[MW]	33,0±2,0	35	35	40	40
wydajność nominalna	[MW]	30,0±2,0	29,3	29,3	38	38
wydajność minimalna	[MW]	10,0±2,0	14,00	14,00	8	8
sprawność nominalna kotłów	[%]	≥ 92,0	86	86	> 95	> 95

3.1.3. Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych (ZUOK)

Od 2016 roku z systemem ciepłowniczym współpracuje trzecie źródło ciepła - Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych (ZUOK) należący do PPUH „Lech” Sp. z o.o. zlokalizowany przy ul. Gen. Władysława Andersa 40F.

Ciepło wytwarzane jest w kogeneracji w kotle parowym, rusztowym opalonym zmieszanyimi odpadami komunalnymi, w oparciu o dwa wymienniki ciepłownicze para/woda połączone szeregowo.

Moc zamówiona w wodzie w sezonie grzewczym **17,5 MW**

Moc zamówiona w wodzie poza sezonem grzewczym **5,0 MW**

3.1.4. Inne źródła systemowe Enea Ciepło sp. z o.o. w Białymstoku

➤ Rezerwowe źródła pary na terenie szpitala, przy ul. Waszyngtona 23 - dwie kotłownie kontenerowe wyposażone w kocioł parowy UNIWERSA produkcji CERTUS WAREMTECHNIK GmbH Krefeld o łącznej mocy zainstalowanej **1,3 MW** opalany olejem opałowym oraz jedna kotłownia kontenerowa wyposażona w kocioł parowy Clayton EO-125-4-LN o mocy zainstalowanej **1,227 MW** opalana olejem opałowym.

Łączna moc zainstalowana **2,527MW**

➤ Rezerwowe źródło pary - kotłownia parowa Browar, przy ul. Dojlidy Fabryczne 28 wyposażona w kocioł parowy trójciągowy zasilany olejem opałowym, produkcji Babcock typu Omnibloc o mocy cieplnej zainstalowanej **6,5MW**.

3.2. PARAMETRY WODY SIECIOWEJ

➤ dla źródeł ECB i ZUOK	117/55 °C
➤ dla źródła CZ	113/55 °C
➤ dla węzłów w zależności od strefy, w której jest zlokalizowany - w sezonie grzewczym:	
I strefa	115/55 °C
II strefa	110/55 °C
III strefa	105/55 °C
➤ dla węzłów w zależności od strefy, w której jest zlokalizowany - w okresie letnim:	
I strefa	70/42 °C
II strefa	68/42 °C
III strefa	65/42 °C

Sieć ciepłownicza wodna wysokoparametrowa

Sieć wodna wysokoparametrowa współpracuje z trzema istniejącymi źródłami ciepła. Ciepło w postaci wody gorącej wyprowadzane jest z następujących źródeł ciepła:

- **Elektrociepłownia (ECB) ENEA Ciepło sp. z o.o. Białystok:**
 - **magistrala - 1 A: 2x dn700** w kierunku osiedla Sienkiewicza, Bojary, Piasta, Centrum, Szpitale, Piaski, Mickiewicza,
 - **magistrala - 2 B: 2x dn900** w kierunku osiedla Białostoczek, Antoniuk, Dziesięciny, Młodych, Przydworcowe, Bema, Politechnika,
 - **magistrala - 3 C: 2x dn600 + 1x dn500** w kierunku osiedla mieszkaniowego w rejonie ul. Wasilkowskiej i ul. 42 Pułku Piechoty, obiektów Fabryki Mebli, do osiedla Skorupy i Piasta,
 - sieć wewnętrzna na terenie Elektrociepłowni (ECB)
- **Ciepłownia Zachód (CZ):**
 - **magistrala - 4 D: 2x dn700** w kierunku osiedla Słoneczny Stok, Leśna Dolina, Zielone Wzgórze, Starosielce, Bacieczki, Wysoki Stoczek, Dziesięciny,
 - **magistralą - 6 E: 2x dn700** od DK-700 w kierunku osiedla Nowe Miasto, Bażantarnia, Dojlidy oraz gminy Kleosin, wydzielona z magistrali D.
- **Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych (ZUOK)** należący do PPUH „Lech” sp. z o.o. przy ul. Gen. Władysława Andersa 40F,
 - **magistrala - 3 C: 2x dn300** do komory BK-3A i dalej przez połączenie w komorze CK-505 w kierunku osiedla mieszkaniowego w rejonie ul. Wasilkowskiej i 42 Pułku Piechoty, obiektów Fabryki Mebli do osiedla Piasta i Skorupy, a dalej wzdłuż ul. Konstantego Ciołkowskiego zasilając nowe budynki mieszkalne przy ul. Plażowej.

Sieć ciepłownicza wykonana jest w systemie kanałowym (tradycyjnym), napowietrznym oraz w systemie rur preizolowanych. W latach 1958-1990 sieć realizowano tradycyjnie jako podziemną w obudowie kanałowej, natomiast od 1991 roku realizowana jest w systemie rur preizolowanych z systemem alarmowym Brandes.

Sieć wykonana jest w układzie promienistym i pierścieniowym. Układ sieci umożliwia pracę źródeł na wspólną sieć lub na wydzielony obszar. Jako podstawowy układ pracy źródeł przyjmuje się pracę na wspólną sieć jednego lub kilku źródeł (jeden obszar). W szczególnych sytuacjach ruchowych źródła ciepła mogą pracować na wydzielony rejon (dwa obszary).

W każdym roku wzrasta długość sieci wykonanej w technologii preizolowanej. Wynika to z rozbudowy systemu ciepłowniczego i podłączania nowych odbiorców, a także z prowadzonych inwestycji wymiany starych rurociągów wykonanych w technologii kanałowej na preizolowaną.

Tabela nr 3. Długość sieci ciepłowniczej wysokoparametrowej wodnej

Stan na dzień	31.12.2025 r.
całkowita długość sieci wodnej (własna + obca) [km]	302,172
sieć preizolowana (własna + obca) [km]	194,909
udział sieci preizolowanej (własna + obca) w całkowitej długości [%]	64,5%
sieć kanałowa (własna + obca) [km]	107,263
udział sieci kanałowej (własna + obca) w całkowitej długości [%]	35,5%

Sieć wodna niskoparametrowa

Z węzłów grupowych ciepło do odbiorców dostarczane jest sieciami wodnymi niskoparametrowymi. Większość sieci niskoparametrowych jest eksploatowana przez ich właścicieli.

Sieć niskoparametrowa wykonana jest w systemie kanałowym (tradycyjnym) oraz w systemie rur preizolowanych. Sieć niskoparametrowa pracuje w systemie dwuprzewodowym lub czteroprzewodowym.

Tabela nr 4. Długość sieci ciepłowniczej niskoparametrowej własnej

rodzaj technologii/rok	2025 r.
całkowita dł. sieci niskoparametrowej [km] Enea Ciepło sp. z o.o.	12,626
sieć niskoparametrowa preizolowana Enea Ciepło sp. z o.o. [km]	5,055
udział sieci preizolowanej [%]	40,0 %

Sieć parowa

➤ sieć parowa nr 2

Ciepło w postaci pary dostarczane jest z Elektrociepłowni (ECB) Enea Ciepło sp. z o.o. w Białymstoku przy ul. Gen. Władysława Andersa 15 magistralą - 5: 1x dn400 do odbiorców Enea Ciepło Sp. z o.o. tj.: szpitale w rejonie ul. Warszawskiej, dalej do węzła pomiarowego WRP, przy ul. Elektrycznej, następnie w WRP dzieli się na dwa rzuty, gdzie jeden rzut dn300 w kierunku szpitali, przy ul. M.C. Skłodowskiej, drugi rzut dn400 w kierunku Browaru Dojlidy i do obiektów, przy ul. Poziomej dostarczając parę do odbiorców w tym rejonie. Sieć parowa w zależności od lat budowy wykonana jest w technologii kanałowej, preizolowanej „rura w rurze” oraz w technologii preizolowanej „wielowarstwowej”.

Sieć jest w dobrym stanie technicznym. Parametry izolacyjne sieci wykonanej w technologii „rura w rurze” są dobre dzięki stale utrzymywanej próżni w przestrzeni międzyrurowej w zakresie 1,5 – 3,5 mbara.

Sieć parowa jest jednorurowa (bez zwrotu kondensatu do źródła).

➤ **sieć parowa nr 3**

Ciepło w postaci pary dostarczane jest z Elektrociepłowni (ECB), przy ul. Gen. Władysława Andersa 15 magistralą - 5: o średnicy dn300 i kondensatu dn150, która zlokalizowana jest wzdłuż ul. Gen. Andersa w kanale prefabrykowanym obok sieci wodnej, a następnie na estakadzie wysokiej do potrzeb węzła w Brintons Agnella sp. z o.o. Ze względu na małe zapotrzebowanie do przesyłu pary został adaptowany rurociąg kondensatu dn150 (obecnie dostawa odbywa się bez zwrotu kondensatu).

W przypadku awarii centralnego źródła zasilania w parę ECB lub awarii sieci przesyłowych dostawa pary do odbiorców jest zapewniona z wykorzystaniem rezerwowych źródeł pary, o których mowa w pkt. 3.1.4, z wyjątkiem Odbiorcy Brintons Agnella sp. z o.o. dla którego brak jest rezerwowego źródła.

Tabela nr 5. Długość sieci ciepłowniczej parowej

rodzaj technologii/rok	2025 r.
całkowita długość [km]	15,222
sieć preizolowana własna + obca [km]	9,925
udział sieci preizolowanej (własnej + obcej) [%]	65,2%
sieć kanałowa własna + obca [km]	5,297
udział sieci kanałowej (własnej + obcej) [%]	34,8%

Węzły ciepłownicze

Enea Ciepło sp. z o.o. w Białymstoku dostarcza ciepło do 2 551 węzłów ciepłowniczych, w tym 2 532 węzłów wodnych oraz 14 węzłów parowych i 5 węzłów wodno-parowych. Z każdym rokiem następuje przyrost ilości węzłów ciepłowniczych, który wynika z podłączania nowych odbiorców ciepła.

Tabela nr 6. Węzły ciepłownicze w systemie wodnym, wodno-parowym i parowym

Rok	2025 r.
Całkowita ilość węzłów ciepłowniczych wodnych [szt.]	2 532
w tym ilość węzłów Enea Ciepło sp. z o.o. [szt.]	2 204
Całkowita ilość węzłów ciepłowniczych parowo-wodnych [szt.]	5
w tym ilość węzłów Enea Ciepło sp. z o.o. [szt.]	5
Całkowita ilość węzłów ciepłowniczych parowych [szt.]	14
w tym ilość węzłów Enea Ciepło sp. z o.o. [szt.]	5
Całkowita ilość węzłów ciepłowniczych wodne + wodno-parowe + parowe [szt.]	2 551
w tym ilość węzłów Enea Ciepło sp. z o.o. [szt.]	2 214

4. REGULACJA PRZESYŁANEGO NOŚNIKA I ILOŚCI DOSTARCZANEJ ENERGII CIEPLNEJ

W systemie ciepłowniczym Enea Ciepło sp. z o.o. regulacja ilości dostarczanego ciepła odbywa się w sposób ilościowo-jakościowy, poprzez zmianę temperatury nośnika ciepła na wyjściu ze źródeł oraz regulację ciśnienia dyspozycyjnego.

Na potrzeby planowania zapotrzebowania na ciepło miejskiej sieci ciepłowniczej, w ramach obowiązujących umów, codziennie pozyskiwane są prognozy pogody od zewnętrznego dostawcy. Dane meteorologiczne wykorzystywane są do prognozowania zmian temperatury zewnętrznej, co umożliwia dostosowanie i optymalizację pracy źródeł ciepła oraz parametrów nośnika ciepła.

Za prawidłową pracę sieci ciepłowniczej odpowiada Enea Ciepło sp. z o.o., w imieniu której działa Dyżurny Dyspozytor Mocy (DDM). Za koordynację pracy oraz mocy źródeł zasilających wspólny obszar odpowiada Elektrociepłownia Białystok, w imieniu której działa Dyżurny Inżynier Ruchu (DIR-ECB).

DDM współpracuje z DIR-ECB oraz służbami eksploatującymi Ciepłownię Zachód w zakresie produkcji energii cieplnej, a także z dyżurnymi służbami ruchu operatora ZUOK w zakresie zakupu energii cieplnej.

DIR ECB planuje produkcję ciepła na bieżąco oraz na dzień następny w poszczególnych źródłach ciepła. DDM ustala podstawowe parametry nośnika ciepła tj. temperatura i ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu ze źródeł ciepła i na poszczególnych magistralach

Dotrzymywanie standardów pracy źródeł ciepła jest na bieżąco monitorowane m.in. za pomocą systemu telemetrycznego. Analiza monitorowanych parametrów potwierdza ich utrzymywanie w granicach ustalonej tolerancji, przy jednoczesnym podejmowaniu działań mających na celu dostosowanie parametrów pracy systemu do rzeczywistych potrzeb odbiorców.

Natężenie przepływu nośnika ciepła w sieci wynika z mocy zamówionej przez odbiorców, nastaw regulatorów w węzłach cieplnych oraz faktycznego, chwilowego zapotrzebowania na ciepło. Ciśnienie dyspozycyjne w źródłach ciepła dostosowywane jest do aktualnych warunków hydraulicznych sieci oraz parametrów temperaturowych na wyjściu ze źródeł.

5. PLANOWANA PRODUKCJA ENERGII CIEPLNEJ

Tabela nr 7. Planowana produkcja energii cieplnej w postaci gorącej wody w 2026 r.

Planowana produkcja do sieci energii cieplnej w postaci gorącej wody	2026 r.
planowana produkcja energii cieplnej do sieci w EC [GJ]	3 472 109
planowana produkcja energii cieplnej do sieci w CZ [GJ]	150 000
planowany zakup energii cieplnej do sieci z ZUOK [GJ]	350 000
Σ	3 972 109

Tabela nr 8. Planowana produkcja energii cieplnej w postaci pary w 2026 r.

Planowana produkcja do sieci energii cieplnej w postaci pary	2026 r.
planowana produkcja energii cieplnej do sieci [GJ]	234 267

6. PLAN OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU ENERGII CIEPLNEJ

6.1. Zasady wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Zgodnie z §12 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. z 2021, poz. 2209) ograniczenia w dostawie energii cieplnej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu przez podmioty prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na to ciepło.

6.2. Założenia do planu

Zgodnie z §13 ust. 1 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. z 2021, poz. 2209).

1. ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować:

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób, w tym zagrożenia życia lub zdrowia osób,
- 2) uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów – wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych, w tym zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów, przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła,
- 3) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów mieszkalnych,
- 4) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych bezpośrednio do wykonywania zadań dotyczących:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności państwa wymienionych w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej,
 - b) obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców, w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań,
 - c) opieki zdrowotnej,
 - d) edukacji,
 - e) opieki w formie żłobka, klubu dziecięcego oraz wychowania przedszkolnego,
 - f) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
 - g) ochrony środowiska,

2. ograniczenia w dostarczaniu ciepła dotyczą tylko odbiorców końcowych,

3. ograniczenia w dostarczaniu ciepła polegają na wstrzymaniu dostarczania ciepła odbiorcom końcowym lub na obniżeniu parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła w taki sposób, aby nie doprowadzić do nieodwracalnych zmian w infrastrukturze technicznej, która służy do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła,

4. W przypadku wprowadzenia ograniczeń:

- 1) w zakresie dostarczania ciepła na potrzeby ogrzewania i przygotowania ciepłej wody dopuszcza się obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej,

- 2) w zakresie ogrzewania umożliwia się utrzymanie temperatury w:
- a) budynkach lub lokalach mieszkalnych – nie mniejszej niż +10 °C,
 - b) innych pomieszczeniach – nie mniejszej niż +5 °C.

5. Ochronie przed ograniczeniami, o których mowa w ust. 3, podlegają odbiorcy końcowi pobierający ciepło wyłącznie w celu korzystania z niego w budynkach lub lokalach mieszkalnych, które są przeznaczone na stały pobyt ludzi, oraz w budynkach lub lokalach szpitali, żłobków, klubów dziecięcych i wychowania przedszkolnego.

6. Zakres ochrony przed ograniczeniami, o których mowa w ust. 3, obejmuje wprowadzenie ograniczeń w ostatniej kolejności odbiorcom podlegającym tej ochronie.

7. Odbiorcy, o których mowa w ust. 6 podlegają ochronie przed ograniczeniami przez cały rok.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła określa maksymalną wielkość dostaw ciepła dla poszczególnych grup odbiorców, w zależności od wielkości ograniczeń w dostarczaniu ciepła.

6.3. Podział odbiorców

Opracowanie wykonano na aktualnych mocach zamówionych z dnia 16.03.2026 r.

Podział odbiorców w PLANIE ograniczeń:

Grupa A – odbiorcy podlegający ograniczeniom

Grupa B - odbiorcy objęci ochroną przed ograniczeniami

Wykres 1. Udział obiektów podlegających ograniczeniom i objętych ochroną przed ograniczeniami



Zestawienie Grup obiektów podlegających ograniczeniom oraz podlegających ochronie

Tabela nr 9. Grupa A - grupy obiektów podlegające ograniczeniom

Grupy obiektów podlegające ograniczeniom	Moc zamówiona całkowita	Moc zamówiona c.o.	Moc zamówiona c.w.u.	Moc zamówiona went/tech.	Moc zamówiona ciepło globalne
[A_BU] banki, urzędy	4,189	0,860	0,064	0,000	3,265
[B_HR] hotel, restauracja, bar	2,644	0,578	0,223	0,490	1,354
[B_TR] transport	7,021	0,721	0,207	0,940	5,154
[C_AD] administracyjny, biurowy	18,526	6,191	0,442	0,665	11,228
[C_HU] handel, usługi	54,034	18,503	2,030	11,958	21,542
[C_KL] kultura	5,495	1,017	0,196	0,660	3,623
[C_PR] przemysł	35,935	11,060	0,912	0,543	23,420
[C_RE] religia	0,401	0,030	0,000	0,000	0,371
[C_SP] sport	9,713	2,189	0,486	3,608	3,431
Suma końcowa	137,959	41,149	4,560	18,863	73,387

Tabela nr 10. Grupa B - grupy obiektów podlegające ochronie

Grupy obiektów podlegające ochronie	Moc zamówiona całkowita	Moc zamówiona c.o.	Moc zamówiona c.w.u.	Moc zamówiona went/tech.	Moc zamówiona ciepło globalne
[A_ED] edukacja	55,395	18,924	3,464	1,887	31,120
[A_EN] energia, woda	2,407	0,021	0,038	0,018	2,330
[A_OB] obrona i bezpieczeństwo	11,595	3,130	0,239	0,141	8,085
[A_TL] telekomunikacja, łączność	2,230	0,233	0,000	0,000	1,997
[A_ZD] opieka zdrowotna	34,466	5,009	1,172	11,542	16,742
[B_MU] mieszkalny	446,921	306,891	94,068	0,868	45,094
[B_MZ] zbiorowego zamieszkania	11,299	2,769	1,013	0,434	7,083
Suma końcowa	564,313	336,976	99,996	14,891	112,451

6.4. Zakres wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Przewidziano następujące stopnie i wielkości maksymalnych ograniczeń mocy:

I. STOPIEŃ OGRANICZEŃ – w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu energii cieplnej w pierwszej kolejności przewiduje się:

- ograniczenie dostawy energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody (obniżenie jakości c.w.u.) dla odbiorców grupy A,
- ograniczenie dostawy energii cieplnej na cele centralnego ogrzewania oraz wentylacji dla odbiorców grupy A z zapewnieniem temperatury wewnętrznej +5 °C.

Maksymalna wielkość ograniczenia I stopnia – około 44,4 MW

II. STOPIEŃ OGRANICZEŃ – w przypadku, gdy występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, utrzymuje się ograniczenia wynikające z I stopnia, tj.

- ograniczenie dostawy energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody (obniżenie jakości c.w.u.) dla odbiorców grupy A,
- ograniczenie dostawy energii cieplnej na cele centralnego ogrzewania oraz wentylacji dla odbiorców grupy A z zapewnieniem temperatury wewnętrznej +5 °C,

oraz wprowadza dodatkowe:

- ograniczenie dostawy energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody (obniżenie jakości c.w.u.) dla odbiorców grupy B.

Maksymalna wielkość ograniczenia dodatkowa II stopnia – około 30,0 MW

III. STOPIEŃ OGRANICZEŃ – w dalszej konieczności ograniczenia mocy cieplnej utrzymuje się ograniczenia wynikające z I i II stopnia, tj.:

- ograniczenie dostawy energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody (obniżenie jakości c.w.u.) dla odbiorców grupy A,
- ograniczenie dostawy energii cieplnej na cele centralnego ogrzewania oraz wentylacji dla odbiorców grupy A z zapewnieniem temperatury wewnętrznej +5 °C,
- ograniczenie dostawy energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody (obniżenie jakości c.w.u.) dla odbiorców grupy B,

oraz wprowadza dodatkowe:

- ograniczenie dostawy energii cieplnej na cele centralnego ogrzewania oraz wentylacji dla odbiorców grupy B objętych ograniczeniem z zapewnieniem temperatury +10 °C.

Maksymalna wielkość ograniczenia dodatkowa III stopnia – około 197,8 MW

Przyjęte maksymalne wielkości ograniczenia dostarczanej mocy ustalono dla warunków obliczeniowych.

Faktyczne wielkości ograniczeń dla potrzeb centralnego ogrzewania będą uzależnione od rzeczywistej temperatury zewnętrznej zgodnie ze współczynnikiem obciążenia cieplnego.

Tabela nr 11. Zestawienie ograniczeń w dostarczaniu ciepła w poszczególnych grupach

	Grupa A	Grupa B	Suma
Moc całkowita zamówiona	137,959	564,313	702,272
Ograniczenie I stopnia	44,388	0,000	44,388
Moc zamówiona po wprowadzeniu ograniczenia I stopnia	93,571	564,313	657,884
% zmniejszenia mocy zamówionej	32,2%	0,0%	6,3%
Ograniczenie II stopnia	0,000	29,999	29,999
Moc zamówiona po wprowadzeniu ograniczenia II stopnia	93,571	534,315	627,885
% zmniejszenia mocy zamówionej	0,0%	5,3%	4,3%
Ograniczenie III stopnia	0,000	197,802	197,802
Moc zamówiona po wprowadzeniu ograniczenia III stopnia	93,571	336,512	430,083
% zmniejszenia mocy zamówionej	0,0%	37,0%	31,5%
Ograniczenie I + II + III stopnia	44,388	227,801	272,189
Moc zamówiona po wprowadzeniu ograniczeń	93,571	336,512	430,083
% zmniejszenia mocy zamówionej *	32,2%	40,4%	38,8%

Podane wielkości ograniczeń oznaczają maksymalną wielkość redukcji mocy cieplnej możliwej do uzyskania na danym etapie wprowadzania ograniczeń.

Powyższe ograniczenia przeliczone zostały dla maksymalnych mocy zamówionych, których wartości określone zostały dla obliczeniowych warunków zewnętrznych. Faktyczne wielkości ograniczeń dla potrzeb centralnego ogrzewania będą uzależnione od rzeczywistej temperatury zewnętrznej zgodnie ze współczynnikiem obciążenia cieplnego.

Wykres 2. Współczynnik obciążenia cieplnego



6.5. SPOSÓB WPROWADZANIA OGRANICZEŃ – TABELY REGULACYJNE NOŚNIKA

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła polegają na obniżeniu parametrów jakościowych nośnika ciepła po stronie wtórnej węzła cieplnego – w każdym z trzech stopni ograniczeń, zgodnie z tabelami regulacyjnymi oraz po stronie pierwotnej węzła cieplnego – w przypadku wprowadzenia III stopnia ograniczeń.

Regulacja parametrów dostawy energii cieplnej dla potrzeb centralnego ogrzewania za pomocą urządzeń regulacji pogodowej zamontowanych w węzłach cieplnych - według tabel regulacyjnych dla wariantu planu ograniczeń przy zapewnieniu temperatury wewnętrznej +10 °C lub + 5 °C

W I i II stopniu ograniczeń, ze względu na konieczność zapewnienia dostawy ciepła dla Odbiorców grupy B objętych ochroną przed ograniczeniami, przyjęto utrzymanie obliczeniowych parametrów wody sieciowej zmiennych wg tabeli regulacyjnej na wyjściu ze źródeł:

Maksymalna temperatura pracy sieci ciepłowniczej wodnej:

dla źródeł ECB i ZUOK	$T_z/T_p = 117/55$ °C
dla źródeł CZ	$T_z/T_p = 113/55$ °C

W III stopniu ograniczeń maksymalna temperatura pracy sieci ciepłowniczej wodnej:

dla źródeł ECB i ZUOK	$T_z/T_p = 111/52$ °C
dla źródeł CZ	$T_z/T_p = 107/52$ °C

TABELA REGULACYJNA TEMPERATURY NOŚNIKA
W ŹRÓDŁACH ECB I ZUOK
(I i II stopień ograniczeń)

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	117,0	55,0
-21	116,0	54,0
-20	115,0	54,0
-19	114,0	53,0
-18	113,0	53,0
-17	112,0	52,5
-16	111,0	52,0
-15	110,0	51,5
-14	109,0	51,0
-13	108,0	50,5
-12	106,0	50,0
-11	104,0	49,5
-10	102,0	49,0
-9	100,0	48,5
-8	98,0	48,0
-7	96,0	47,5
-6	94,0	47,0
-5	92,0	46,5
-4	90,0	46,0
-3	88,0	45,5
-2	86,0	45,0
-1	84,0	44,5
0	82,0	44,0
1	80,0	43,5
2	78,0	43,0
3	76,0	42,5
4	75,0	42,0
5	74,0	41,5
6	73,0	41,0
7	73,0	41,0
8	73,0	41,0
9	72,0	41,0
10	72,0	42,0
11	72,0	42,0
12	72,0	42,0

TABELA REGULACYJNA TEMPERATURY NOŚNIKA
W ŹRÓDLE CZ
(I i II stopień ograniczeń)

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	113,0	55,0
-21	112,0	54,0
-20	111,0	54,0
-19	110,0	53,0
-18	109,0	53,0
-17	108,0	52,5
-16	107,0	52,0
-15	106,0	51,5
-14	105,0	51,0
-13	104,0	50,5
-12	103,0	50,0
-11	101,0	49,5
-10	99,0	49,0
-9	97,0	48,5
-8	95,0	48,0
-7	93,0	47,5
-6	91,0	47,0
-5	89,0	46,5
-4	87,0	46,0
-3	85,0	45,5
-2	83,0	45,0
-1	81,0	44,5
0	79,0	44,0
1	77,0	43,5
2	75,0	43,0
3	74,0	42,5
4	73,0	42,0
5	72,0	41,5
6	71,0	41,0
7	71,0	41,0
8	71,0	41,0
9	70,0	41,0
10	70,0	42,0
11	70,0	42,0
12	70,0	42,0

TABELA REGULACYJNA TEMPERATURY NOŚNIKA
W ŹRÓDŁACH ECB I ZUOK
(III stopień ograniczeń)

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	111,0	52,0
-21	110,0	51,5
-20	109,0	51,0
-19	108,0	50,5
-18	106,0	50,0
-17	104,0	49,5
-16	102,0	49,0
-15	100,0	48,5
-14	98,0	48,0
-13	96,0	47,5
-12	94,0	47,0
-11	92,0	46,5
-10	90,0	46,0
-9	88,0	45,5
-8	86,0	45,0
-7	84,0	44,5
-6	82,0	44,0
-5	80,0	43,5
-4	78,0	43,0
-3	76,0	42,5
-2	75,0	42,0
-1	74,0	41,5
0	73,0	41,0
1	73,0	41,0
2	73,0	41,0
3	72,0	41,0
4	72,0	42,0
5	72,0	42,0
6	72,0	42,0

TABELA REGULACYJNA TEMPERATURY NOŚNIKA
W ŹRÓDLE CZ
(III stopień ograniczeń)

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	107,0	52,0
-21	106,0	51,5
-20	105,0	51,0
-19	104,0	50,5
-18	103,0	50,0
-17	101,0	49,5
-16	99,0	49,0
-15	97,0	48,5
-14	95,0	48,0
-13	93,0	47,5
-12	91,0	47,0
-11	89,0	46,5
-10	87,0	46,0
-9	85,0	45,5
-8	83,0	45,0
-7	81,0	44,5
-6	79,0	44,0
-5	77,0	43,5
-4	75,0	43,0
-3	74,0	42,5
-2	73,0	42,0
-1	72,0	41,5
0	71,0	41,0
1	71,0	41,0
2	71,0	41,0
3	70,0	41,0
4	70,0	42,0
5	70,0	42,0
6	70,0	42,0

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 20 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	75,0	50,0
-21	74,5	49,0
-20	73,5	48,5
-19	72,5	48,0
-18	71,0	47,0
-17	69,5	46,5
-16	68,5	45,5
-15	67,0	45,0
-14	65,5	44,5
-13	64,0	43,5
-12	63,0	43,0
-11	61,5	42,0
-10	60,0	41,5
-9	59,0	40,5
-8	57,5	39,5
-7	56,0	39,0
-6	55,0	38,0
-5	53,5	37,5
-4	52,0	36,5
-3	50,5	35,5
-2	49,0	35,0
-1	47,5	34,0
0	46,0	33,5
1	45,0	32,5
2	44,0	32,0
3	43,0	31,5
4	42,0	31,0
5	41,0	30,5
6	40,0	30,0
7	39,0	29,5
8	38,0	29,0
9	37,0	28,5
10	36,0	28,0
11	35,0	27,5
12	34,0	27,0

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 20 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 70/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	70,0	50,0
-21	69,0	49,0
-20	68,5	48,5
-19	67,0	48,0
-18	66,0	47,0
-17	64,5	46,5
-16	63,5	45,5
-15	62,5	44,5
-14	61,5	44,0
-13	60,0	43,0
-12	59,0	42,5
-11	58,0	42,0
-10	56,5	41,5
-9	55,5	40,5
-8	54,5	39,5
-7	53,0	39,0
-6	52,0	38,0
-5	51,0	37,5
-4	50,0	36,5
-3	49,0	35,5
-2	48,0	35,0
-1	46,5	34,0
0	45,5	33,5
1	44,0	32,5
2	43,0	32,0
3	42,0	31,5
4	41,0	31,0
5	40,0	30,5
6	39,0	30,0
7	38,0	29,5
8	37,0	29,0
9	36,0	28,5
10	35,0	28,0
11	34,0	27,5
12	33,0	27,0

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 20 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/46 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	75,0	46,0
-21	74,5	45,5
-20	73,5	45,0
-19	72,5	44,0
-18	71,0	43,0
-17	69,5	42,0
-16	68,5	41,0
-15	67,0	40,0
-14	65,5	39,0
-13	64,0	38,0
-12	63,0	37,0
-11	63,0	37,5
-10	63,0	38,0
-9	63,0	38,0
-8	63,0	38,5
-7	63,0	39,0
-6	63,0	39,0
-5	63,0	40,0
-4	63,0	40,0
-3	63,0	40,5
-2	63,0	41,0
-1	63,0	41,5
0	63,0	42,0
1	63,0	42,0
2	63,0	42,0
3	63,0	42,5
4	63,0	43,0
5	63,0	43,0
6	63,0	43,5
7	63,0	44,0
8	63,0	44,0
9	63,0	44,5
10	63,0	44,5
11	63,0	45,0
12	63,0	45,0

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 10 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	61,8	42,7
-21	60,4	42,0
-20	59,0	41,2
-19	57,7	40,4
-18	56,3	39,6
-17	54,9	38,8
-16	53,5	38,0
-15	52,1	37,2
-14	50,7	36,4
-13	49,3	35,6
-12	47,8	34,7
-11	46,4	33,9
-10	45,0	33,0
-9	43,5	32,2
-8	42,0	31,3
-7	40,5	30,4
-6	39,0	29,5
-5	37,5	28,6
-4	36,0	27,6
-3	34,4	26,7
-2	32,8	25,7
-1	31,2	24,7
0	29,6	23,7
1	28,0	22,6
2	26,3	21,6
3	24,6	20,4
4	22,9	19,3
5	21,1	18,1
6	19,2	16,8

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 10 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 70/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	57,8	42,6
-21	56,6	41,8
-20	55,3	41,1
-19	54,1	40,3
-18	52,8	39,5
-17	51,5	38,7
-16	50,3	37,9
-15	49,0	37,1
-14	47,7	36,2
-13	46,4	35,4
-12	45,0	34,6
-11	43,7	33,7
-10	42,4	32,9
-9	41,0	32,0
-8	39,7	31,1
-7	38,3	30,2
-6	36,9	29,3
-5	35,5	28,4
-4	34,1	27,4
-3	32,7	26,5
-2	31,2	25,5
-1	29,7	24,5
0	28,2	23,5
1	26,7	22,4
2	25,2	21,4
3	23,6	20,3
4	22,0	19,1
5	20,3	17,9
6	18,6	16,7

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 10 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/46 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	61,7	39,6
-21	60,3	38,9
-20	58,9	38,2
-19	57,6	37,5
-18	56,2	36,8
-17	54,8	36,1
-16	53,4	35,4
-15	52,0	34,7
-14	50,6	34,0
-13	49,1	33,3
-12	47,7	32,5
-11	46,3	31,8
-10	44,8	31,0
-9	43,3	30,2
-8	41,9	29,4
-7	40,4	28,6
-6	38,9	27,8
-5	37,3	27,0
-4	35,8	26,1
-3	34,3	25,3
-2	32,7	24,4
-1	31,1	23,5
0	29,5	22,6
1	27,8	21,6
2	26,2	20,6
3	24,5	19,6
4	22,7	18,6
5	20,9	17,5
6	19,1	16,3

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 5 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	53,4	37,3
-21	51,9	36,4
-20	50,4	35,5
-19	48,9	34,6
-18	47,4	33,7
-17	45,8	32,7
-16	44,3	31,8
-15	42,7	30,8
-14	41,1	29,8
-13	39,6	28,8
-12	37,9	27,8
-11	36,3	26,8
-10	34,7	25,8
-9	33,0	24,7
-8	31,4	23,6
-7	29,7	22,5
-6	28,0	21,4
-5	26,2	20,3
-4	24,4	19,1
-3	22,6	17,9
-2	20,8	16,6
-1	18,9	15,3
0	17,0	14,0
1	15,0	12,6

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 5 °C
TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 70/50 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	50,1	37,2
-21	48,7	36,3
-20	47,3	35,4
-19	45,9	34,4
-18	44,5	33,5
-17	43,0	32,5
-16	41,6	31,6
-15	40,1	30,6
-14	38,7	29,6
-13	37,2	28,6
-12	35,7	27,6
-11	34,2	26,6
-10	32,7	25,6
-9	31,2	24,5
-8	29,6	23,4
-7	28,0	22,3
-6	26,5	21,2
-5	24,8	20,1
-4	23,2	18,9
-3	21,5	17,7
-2	19,8	16,5
-1	18,0	15,2
0	16,2	13,8
1	14,3	12,4

TABELA REGULACYJNA przy temp. wewn. + 5 °C
 TEMPERATURY WODY INSTALACYJNEJ tz/tp = 75/46 °C

Temperatura zewnętrzna [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-22	53,3	34,7
-21	51,8	33,8
-20	50,3	33,0
-19	48,8	32,2
-18	47,2	31,3
-17	45,7	30,5
-16	44,1	29,6
-15	42,6	28,8
-14	41,0	27,9
-13	39,4	27,0
-12	37,8	26,0
-11	36,2	25,1
-10	34,5	24,2
-9	32,9	23,2
-8	31,2	22,2
-7	29,5	21,2
-6	27,8	20,2
-5	26,1	19,2
-4	24,3	18,1
-3	22,5	17,0
-2	20,7	15,8
-1	18,8	14,6
0	16,8	13,4
1	14,8	12,1

6.6. WAŻNOŚĆ PLANU ORAZ SPOSÓB PODAWANIA DO PUBLICZNEJ WIADOMOŚCI INFORMACJI O OGRANICZENIACH

Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła po jego uzgodnieniu z Wojewodą Podlaskim zachowuje swoją ważność przez okres nie dłuższy niż trzy lata i podlega aktualizacji co najmniej raz na 3 lata.

Zgodnie z Rozporządzeniem 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. z 2021, poz. 2209) podmiot prowadzący działalność w zakresie zaopatrzenia w ciepło zapoznaje odbiorców z planem wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła przez ogłoszenia zamieszczane w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości lub w formie elektronicznej na swojej stronie internetowej albo w formie ustalonej w umowach, co najmniej 30 dni przed dniem rozpoczęcia okresu, na jaki ten plan został uzgodniony.

Odbiorcy energii cieplnej o wprowadzeniu ograniczeń w dostawie energii cieplnej powiadomieni zostaną przez środki masowego przekazu oraz informacje zawarte na stronie internetowej Enea Ciepło sp. z o.o.