

**PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ
W DOSTARCZANIU CIEPŁA W MIEŚCIE CZĘSTOCHOWA**
przez
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.

Opracował

.....

Data.....

Zatwierdził

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Piotr
Górnik
Data: 2022.08.17 08:15:53 CEST

Data.....

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Dariusz Kozłowski
Data: 2022.08.17 15:56:39
CEST

Uzgodniono

.....

Data.....

1. Podstawa prawna

Niniejszy plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła, na podstawie art. 11 ust. 6 i 6a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. 2021 poz. 716 z późn. zm.), został opracowany zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. 2021 r. poz. 2209).

2. Cel sporządzenia dokumentu

Opracowany plan określa szczegółowe zasady i tryb wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Stanowi on jednocześnie środek przygotowawczy na wypadek wystąpienia sytuacji kryzysowych o których mowa w art. 11 ust. 1 Prawa energetycznego, tj. w przypadku zagrożenia:

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

- na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła.

3. Szczegółowe zasady wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Ograniczenia w dostawie energii cieplnej mogą być wprowadzone w drodze rozporządzenia Rady Ministrów, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. 2021 poz. 2209), na wniosek ministra właściwego do spraw energii. Wniosek o wprowadzenie planu ograniczeń Minister właściwy do spraw energii sporządza z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia właściwego miejscowo wojewody.

Zgodnie z art. 11 ust. 8 Prawa energetycznego za skutki ograniczeń wprowadzonych ww. rozporządzeniem Rady Ministrów, nie ponoszą odpowiedzialności przedsiębiorstwa energetyczne.

4. Charakterystyka techniczna źródeł ciepła w Częstochowie

4.1. Elektrociepłownia „CHP Częstochowa”

Elektrociepłownia (której właścicielem jest firma Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o., zwana dalej Fortum) należy do najnowocześniejszych źródeł kogeneracyjnych w Polsce.

Do produkcji energii wykorzystuje dwa rodzaje paliw: węgiel kamienny i paliwo odnawialne – biomasę. Elektrociepłownia posiada wysokosprawny i zautomatyzowany kocioł fluidalny, umożliwiający spalanie tych paliw przy zachowaniu rygorystycznych standardów ekologicznych obiektu. Nowoczesne rozwiązania technologiczne stosowane w elektrociepłowni Fortum sprawiają, że poziomy szkodliwych emisji znajdują się znacznie poniżej określonych prawem norm.

Fluidalny Kocioł CFB jest kotłem z cyrkulującą warstwą fluidalną, z naturalną cyrkulacją po stronie wody i pary, z paleniskiem atmosferycznym. Kocioł CFB został zaprojektowany do spalania węgla kamiennego i biomasy. Intensywne mieszanie i długi czas przebywania cząstek paliwa w cyrkulacyjnej warstwie fluidalnej pozwala na uzyskanie wysokiej sprawności spalania oraz niskiej emisji.

Turbozespół składa się z:

- turbiny przeciwprężnej, jednokadłubowej, typu ciepłowniczego o nominalnych parametrach pary zasilającej: 515°C oraz 110 bar
- generatora, sprzęgniętego sprzęgłem sztywnym z turbiną, generator jest trójfazową prądnicą synchroniczną chłodzoną powietrzem.

Moc elektryczna – 68,4 MW

Moc cieplna - 129 MWt

4.2. Ciepłownia Rejtana

Ciepłownia Rejtana bezpośrednio współpracuje z elektrociepłownią „CHP Częstochowa” i jest uzupełniającym źródłem ciepła dla miasta.

Ciepłownia Rejtana jest źródłem wykorzystującym jako paliwo węgiel kamienny, wyposażonym w 4 kotły wodnych rusztowych:

- 3 kotły wodne typu WR-25 o mocy cieplnej 29,0 MWt każdy
- kocioł wodny typ WRm-40 o mocy cieplnej 40,0 MWt

Łączna moc cieplna - 127,0 MWt

5. Rodzaje i parametry technologicznego nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji.

5.1. Nośnik ciepła

Nośnikiem ciepła w miejskim systemie ciepłowniczym na terenie miasta Częstochowa jest woda gorąca przygotowywana przez źródła ciepła jw. Zasada pracy wszystkich zainstalowanych stacji ciepłowniczych jest identyczna, tzn. ciepło doprowadzone w parze lub, w wymiennikach zostaje przekazane wodzie grzewczej i w tej formie przesłane do odbiorców

ciepła zasilanych z miejskiej sieci ciepłowniczej. Procesem technologicznym steruje rozproszony system sterowania komputerowego. Cyrkulacja wody grzewczej jest wymuszona przy pomocy pomp sieciowych.

Rodzaj nośnika	Ciśnienie MPa		Temperatura °C	
	min	max	min	max
Woda grzewcza	0,2	0,9	73	125

Woda grzewcza regulowana jest zgodnie z obowiązującą tabelą regulacyjną czynnika grzewczego w zależności od temperatury otoczenia i przepływu.

5.2. Sposób regulacji nośnika

Temperatura wody obiegowej przesyłanej do odbiorców ciepła jest uzależniona od warunków atmosferycznych. Regulacja temperatury wody obiegowej odbywa się w oparciu o tabelę regulacyjną. Powstałe ubytki w sieci są uzupełniane w kolektorze ssącym pomp poprzez utrzymanie w nim zadanego ciśnienia.

6. Charakterystyka miejskiej sieci ciepłej w Częstochowie.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. jest właścicielem miejskiej sieci ciepłej i prowadzi działalność eksploatacyjną na terenie 206 tys. miasta Częstochowa. Firma Fortum jest tu liderem w zakresie przesyłania, dystrybucji oraz obrotu ciepłem. Dostarcza energię dla ok. 62% mieszkańców miasta siecią ciepłowniczą rurociągów o łącznej długości 179 km (sieci wysokoparametrowe 147 km, sieci niskoparametrowe 32 km)

Struktura technologii wykonania sieci w miejskim systemie ciepłowniczym przedstawia się następująco:

- sieci preizolowane – 41,8 % (~74,9 km)
- sieci kanałowe – 39,1 % (~70,0 km)
- sieci napowietrzne – 5,4 % (~9,6 km)
- sieci w budynkach (piwnice) i inne – 13,8 % (~24,7 km)

Struktura wiekowa sieci ciepłej:

- 1-10 lat – 20,5 % (~36,7 km)
- 11-20 lat – 11,7 % (~20,9 km)
- 21-30 lat – 15,8 % (~28,2 km)
- 31-40 lat – 19,3 % (~34,6 km)
- ponad 40 lat – 32,8 % (~58,8 km)



Rys. 1 Schemat systemu ciepłowniczego miasta Częstochowa

Firma Fortum dostarcza ciepło do 1157 węzłów ciepłych, z których 546 szt. stanowi część majątku trwałego Spółki. Pozostałe 611 węzły ciepłe są własnością Odbiorców ciepła.

Węzły dostawcy ciepła (546 szt.) są to głównie węzły, zasilające budynki wielorodzinne spółdzielni oraz wspólnot mieszkaniowych i stanowią ok. 64% całego wolumenu zamówionej mocy cieplnej.

Struktura węzłów ze względu na własność oraz ilość funkcji przedstawia się następująco:

- węzły jednofunkcyjne 964 szt. (953 szt. c.o., 5 szt. c.w.u., 5 szt. wentylacja, 1 szt. technologia)
- węzły dwufunkcyjne 161 szt. (138 szt. c.o.+ c.w.u., 23 szt. c.o. + wentylacja)
- węzły trzyfunkcyjne 27 szt. (26 szt. c.o. + c.w.u. + wentylacja, 1 szt. c.o. + wentylacja + technologia)
- węzły czterofunkcyjne 5 szt. (5 szt. c.o. + c.w.u. + wentylacja + technologia)

Węzły należące do Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. są to w 100% węzły wymiennikowe. Wszystkie węzły Dostawcy ciepła są wyposażone w układ automatyki pogodowej, który zapewnia

regulację temperatury zasilania w obiegach niskotemperaturowych (wtórnych) instalacji ogrzewania w funkcji temperatury powietrza zewnętrznego oraz regulację ciepłej wody użytkowej w celu uzyskania stałej nastawy, którą definiuje Odbiorca ciepła.

Wszystkie obiekty przyłączone do systemu ciepłowniczego są na bieżąco monitorowane za pomocą zaawansowanego systemu monitoringu. System umożliwia również zdalne sterowanie wszystkimi węzłami Dostawcy ciepła.

Głównymi odbiorcami energii cieplnej na terenie Częstochowy są obiekty gospodarstw domowych (ok. 70% całkowitego wolumenu).

Struktura odbiorców energii cieplnej kształtowała się następująco:

- Spółdzielnie mieszkaniowe 1036 punktów odbioru / 195,8 MW / 60%
- Wspólnoty mieszkaniowe 201 punktów odbioru / 20,8 MW / 6%
- Domy jednorodzinne 929 punktów odbioru / 10,4 MW / 3%
- Urzędy i instytucje 222 punkty odbioru / 49,6 MW / 16%
- Pozostali odbiorcy 224 punkty odbioru / 49,0 MW / 15%

7. Tabela regulacyjna miejskiego systemu ciepłowniczego w Częstochowie.

Temperatura zewn. [°C]	Temperatura zasilania [°C]	Temperatura powrotu [°C]
-20	125	58
-19	125	58
-18	124	58
-17	123	57
-16	122	57
-15	121	56
-14	120	55
-13	118	55
-12	117	54
-11	115	54
-10	114	53
-9	112	52
-8	110	52
-7	108	51
-6	107	50
-5	105	50
-4	103	49
-3	100	48
-2	98	48
-1	96	47
0	93	47
1	90	46
2	87	45
3	83	45
4	79	44
5	77	45

6	76	45
7	76	46
8	75	46
9	75	47
10	74	47
11	74	48
12	73	48

8. Ograniczenie dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Ograniczenia w dostawie energii cieplnej mogą być wprowadzone w drodze odpowiedniego rozporządzenia Rady Ministrów, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209).

Zapotrzebowanie mocy cieplnej według wielkości obliczeniowych deklarowanych przez odbiorców na cele centralnego ogrzewania, technologii i ciepłej wody użytkowej dla częstochowskiego systemu ciepłowniczego wynosi 325,51 MW / **227,9 MW** w źródle ciepła (po uwzględnieniu niejednoczesności występowania poboru mocy przez Odbiorców końcowych).

Ograniczenie w dostawie energii cieplnej najbardziej odczuwalne będzie w okresie zimowym.

W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego polegającego m.in. na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo energetycznym, bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła. Ograniczenia te mogą być wprowadzone, w drodze rozporządzenia, przez Radę Ministrów.

W przedmiotowym rozporządzeniu Rada Ministrów określi m.in. maksymalną proponowaną wielkość ograniczeń w dostarczaniu ciepła oraz proponowany czas trwania ograniczeń, a także rodzaje odbiorców, których mają dotyczyć ograniczenia, rodzaje odbiorców, których proponuje się wyłączyć z ograniczeń, w oparciu o obiekty objęte ochroną przed ograniczeniami, o których mowa w §13.5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209).

W przypadku konieczności wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła przedsiębiorstwo energetyczne, w oparciu o posiadane rezerwy paliw wprowadza ograniczenia zgodnie z przedstawionymi w niniejszym planie zapisami.

Ograniczenia należy realizować w następujących etapach:

- I. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła w pierwszej kolejności należy:
 - zmniejszyć moc ciepłą dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 101 szt. – poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie

podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla odbiorców nie objętych ochroną przed ograniczeniami**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 13,7 MW / **9,6 MW**, to jest do wielkości ok. 311,8 MW / **218,3 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 96% mocy dla warunków rzeczywistych.

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 125 szt. – poprzez realizowane w obiekcie ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla odbiorców nie objętych ochroną przed ograniczeniami**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 15,6 MW / **10,9 MW**, to jest do wielkości ok. 296,2 MW / **207,4 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 91% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 25,2 MW / **17,6 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 271,0 MW / **189,7 MW**

II. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapu I oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 43 szt. – poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów edukacji (innych niż przedszkola i żłobki) oraz obiektów służby zdrowia (innych niż szpitale)**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 6,6 MW / **4,6 MW**, to jest do wielkości ok. 289,6 MW / **202,8 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 89% mocy dla warunków rzeczywistych.
- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 43 szt. – poprzez realizowane w obiekcie ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów edukacji (innych niż przedszkola i żłobki) oraz obiektów służby zdrowia (innych niż szpitale)**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 5,4 MW / **3,8 MW**, to jest do wielkości ok. 284,2 MW / **199,0 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 87% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 34,9 MW / **24,4 MW**

- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 249,3 MW / **174,5 MW**

III. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapów I - II oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 382 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 17°C **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych oraz obiektów zajmujących się wytwarzaniem i/lub dystrybucją energii elektrycznej i ciepła.** Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 20,6 MW / **14,4 MW**, to jest do wielkości ok. 263,6 MW / **184,6 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 81% mocy dla warunków rzeczywistych.
- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 197 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 17°C **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych.** Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 6,3 MW / **4,4 MW**, to jest do wielkości ok. 257,3 MW / **180,2 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 79% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 200,5 MW / **140,4 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 56,8 MW / **39,8 MW**

IV. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapów I - III oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 382 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 14°C **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych oraz obiektów zajmujących się wytwarzaniem i/lub dystrybucją energii elektrycznej i ciepła.** Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 20,6 MW / **14,4 MW**, to jest do wielkości ok. 236,7,0 MW / **165,8 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 73% mocy dla warunków rzeczywistych.
- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 197 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 14°C **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych.** Spowoduje to

zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 6,3 MW / **4,4 MW**, to jest do wielkości ok. 230,4 MW / **161,4 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 71% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 173,6 MW / **121,6 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 56,8 MW / **39,8 MW**

V. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapów I - IV oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 382 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych oraz obiektów zajmujących się wytwarzaniem i/lub dystrybucją energii elektrycznej i ciepła**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 39,6 MW / **27,7 MW**, to jest do wielkości ok. 190,8 MW / **133,7 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 59% mocy dla warunków rzeczywistych.
- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 197 szt.
– poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów mieszkaniowych**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 9,3 MW / **6,5 MW**, to jest do wielkości ok. 181,5 MW / **127,2 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 56% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 124,7 MW / **87,4 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 56,8 MW / **39,8 MW**

VI. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapów I - V oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 236 szt.
– poprzez realizowane w obiekcie ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze

zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla obiektów mieszkaniowych oraz obiektów zajmujących się wytwarzaniem i/lub dystrybucją energii elektrycznej i ciepła**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 15,7 MW / **10,9 MW**, to jest do wielkości ok. 165,8 MW / **116,3 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 51% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla poszczególnych grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 140,0 MW / **98,2 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - 25,8 MW / **18,1 MW**

VII. W przypadku gdy rezerwy paliwa nie są odbudowywane i występuje konieczność dalszego ograniczenia mocy cieplnej, następuje utrzymanie ograniczeń wynikające z etapów I - VI oraz należy dodatkowo:

- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Dostawcy ciepła 20 szt. – poprzez zdalne ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów edukacji (przedszkola i żłobki) oraz obiektów służby zdrowia (szpitale)**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 13,2 MW / **9,2 MW**, to jest do wielkości ok. 152,6 MW / **107,1 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 47% mocy dla warunków rzeczywistych.
- zmniejszyć moc cieplną dostarczoną do systemu – węzły Odbiorcy ciepła 10 szt. – poprzez realizowane w obiekcie ograniczenie mocy na potrzeby grzewcze zapewniające utrzymanie temperatury w pomieszczeniu na poziomie 10°C oraz wyłączenie podgrzewu ciepłej wody użytkowej **dla objętych ochroną przed ograniczeniami obiektów edukacji (przedszkola i żłobki) oraz obiektów służby zdrowia (szpitale)**. Spowoduje to zmniejszenie dostawy ciepła do systemu o ok. 2,8 MW / **1,9 MW**, to jest do wielkości ok. 149,8 MW / **105,2 MW** dla wielkości obliczeniowych lub 46% mocy dla warunków rzeczywistych.

Maksymalna moc cieplna dostarczona do systemu dla wszystkich grup odbiorców dla tego etapu ograniczenia dostawy ciepła będzie kształtowała się następująco:

- ✓ odbiorcy podlegający ograniczeniom - 149,8 MW / **105,2 MW**
- ✓ odbiorcy nie podlegający ograniczeniom - brak

Biorąc pod uwagę powyższe możliwości wprowadzenia ograniczeń w dostawie ciepła, minimalne zapotrzebowanie mocy cieplnej według wielkości obliczeniowych deklarowanych przez odbiorców na cele centralnego ogrzewania, technologii i ciepłej wody użytkowej powinno wynosić ok. 149,8

MW / **105,2 MW** w źródle ciepła (po uwzględnieniu niejednoczesności występowania poboru mocy przez Odbiorców końcowych).

Moc cieplna dostarczana do systemu nie może być mniejsza niż 149,8 MW / **105,2 MW** dla wielkości obliczeniowych lub **46% mocy dla warunków rzeczywistych** i winna zabezpieczyć potrzeby cieplne wszystkich odbiorców dla maksymalnego poziomu ograniczeń w dostawie energii cieplnej.

Poszczególne etapy ograniczenia dostawy ciepła będą realizowane poprzez ograniczenie ilościowe czynnika grzewczego dostarczanego do odbiorców podlegających ograniczeniu przy zachowaniu jego temperatury zgodnie z tabelą regulacyjną.

Odbiorcami nie objętymi ochroną przed ograniczeniami w dostawie ciepła są:

- zakłady przemysłowe nie związane z obronnością kraju,
- obiekty usługowe,
- obiekty handlowe,

Odbiorcami objętymi ochroną przed ograniczeniami są:

- obiekty związane z bezpieczeństwem i obronnością państwa,
- obiekty opieki zdrowotnej,
- obiekty edukacji, przedszkola i żłobki,
- obiekty zajmujące się ochroną środowiska,
- obiekty zajmujące się wydobywaniem, przeróbką i dostarczaniem paliw kopalnych,
- obiekty zajmujące się wytwarzaniem i dystrybucją energii elektrycznej i ciepła.

Sumaryczne zapotrzebowanie mocy cieplnej przez obiekty chronione przed ograniczeniami zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209) wynosi ok. 271,0 MW / **189,7 MW**, co stanowi ok. **83%** łącznej mocy zamówionej przez wszystkich odbiorców energii cieplnej z miejskiej sieci cieplnej.

Sumaryczne zapotrzebowanie mocy cieplnej przez obiekty nie objęte ochroną przed ograniczeniami zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209) wynosi ok. 54,5 MW / **38,1 MW**, co stanowi ok. **17%** łącznej mocy zamówionej przez wszystkich odbiorców energii cieplnej z miejskiej sieci cieplnej..

Wprowadzone wielkości ograniczenia w dostawie ciepła pozwolą na utrzymanie instalacji odbiorczych w stanie niepowodującym zamarznięcia sieci i instalacji odbiorczych oraz utrzymywanie wymaganych rozporządzeniem temperatur w lokalach.

Organami uprawnionymi do kontroli stosowania ograniczeń w odniesieniu do ciepła są wojewodowie.

9. Zasady powiadamiania Odbiorców

Zgodnie z zapisami §15.1. Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. 2021 r. poz. 2209) uzgodniony z Wojewodą plan ograniczeń w dostarczaniu ciepła zostanie ogłoszony poprzez zamieszczane w formie elektronicznej na stronie internetowej albo w formie ustalonej w umowach, w przypadku gdy umowy wymagają innej formy, co najmniej 30 dni przed dniem rozpoczęcia okresu, na jaki ten plan został uzgodniony.

Odbiorcy podlegający poszczególnym ograniczeniom w dostarczaniu ciepła, w przypadku wprowadzenia stosownych ograniczeń określonych w niniejszym Planie, zostaną poinformowani o konieczności i sposobie ich wprowadzenia w formie elektronicznej na stronie internetowej albo w formie ustalonej w umowach w przypadku gdy umowy wymagają innej formy. Dodatkowo o wprowadzeniu ograniczeń, określonych w niniejszym Planie, Odbiorcy zostaną powiadomieni również z wykorzystaniem, wskazanych przez konkretnego Odbiorcę w umowie, środków kontaktu elektronicznego, tj.: telefonicznie (wiadomość tekstowa) i/lub mailowo (wiadomość wysłana adres poczty elektronicznej).

Dane o systemie dostawy ciepła do odbiorcy

Czystochowa

nazwa firmy

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.

Przedsiębiorstwo nazwa

wytwarzanie, przesył, dystrybucja energii cieplnej
Działalność wykonywana (wytwarzanie, przesył, dystrybucja)

Lp	Wyszczególnienie	Dane o systemie dostawy				
1	Źródła własne	Elektrociepłownie	Ciepłownie	Kotłownie	Odnawialne	Inne
	szt/moce w MW	szt. 1; 129,1 MWt i 68,4 MWe	szt 1 (4 kotły wodne; suma mocy 127 MWt)	brak	brak	brak
2	Stosowane paliwa	Węgiel	Koks	Gaz płynny	olej opałowy (osobno: lekki i ciężki)	Inne
	zużycie roczne paliwa	Elektrociepłownia 140 015,68 t Ciepłownia 15 025,15 t	brak	brak	170,08 t	brak
3	Źródła współpracujące- nazwa					
4	Sieci ciepłownicze	Magistralne	Rozdzielcze	Inne	Brak sieci	
	Długość (w km)	55 km	124 km	nie dotyczy	nie dotyczy	
5	Przewidywane dopuszczalne maksymalne ograniczenie w dostarczaniu ciepła – wielkość	dla wszystkich odbiorców obsługiwanych		dla odbiorców układu sieciowego – nazwa		
		54% (175,71 MW / 122,7 MW po uwzględnieniu niejednoczesności występowania poboru mocy przez Odbiorców końcowych)				
6	Grupy odbiorców	Objęte przewidywanymi ograniczeniami (w szt.)		Wyłączone z przewidywanych ograniczeń (w szt.)		
		zmniejszenia dostawy		przerwanie dostawy		
A	Bezpieczeństwo i obronność państwa	1	nie dotyczy	nie dotyczy		
B	Opieka zdrowotna	26	nie dotyczy	nie dotyczy		
C	Telekomunikacja	0	nie dotyczy	nie dotyczy		
D	Edukacja	105	nie dotyczy	nie dotyczy		
E	Gospodarstwa domowe	813	nie dotyczy	nie dotyczy		
F	Usługi	94	nie dotyczy	nie dotyczy		
G	Przemysł	53	nie dotyczy	nie dotyczy		
H	Ochrona środowiska	0	nie dotyczy	nie dotyczy		
I	Pozostali	65	nie dotyczy	nie dotyczy		

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez: RAFAŁ CIEŚIELSKI
Data: 2022.07.26 17:46:44 CEST



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 9 grudnia 2021 r.

OWR.4210.40.2021.134.XX.DB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 21 września 2021 r.,

uzupełnionego dnia 22 listopada, 8 i 9 grudnia 2021 r.,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

przedsiębiorstwa energetycznego

Fortum Power and Heat Polska

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą we Wrocławiu,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji
na okres jednego roku od dnia wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 21 września 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu

z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Dla źródła ciepła w Częstochowie przy ul. Rejtana, w którym ciepło wytwarzane jest między innymi w jednostce kogeneracji, Przedsiębiorstwo ustaliło cenę ciepła przy uwzględnieniu kosztów planowanych jak również uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Pozostałe ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie, planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 1575 ze zmianami)).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zmianami). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi

administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Zachodniego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą we Wrocławiu
/-/
Monika Gawlik

Fortum Power and Heat Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 grudnia 2021 r.
Nr ONR. 4210.40.2021.134.XX, DB

z upoważnienia Prezesa URE

SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
FORTUM POWER AND HEAT POLSKA
S.A.
ul. Złoty Róg 10, 50-101 Wrocław
z siedzibą w Wrocławiu
Marek Gawlik

TARYFA DLA CIEPŁA

Pełnomocnik Spółki
Włodzisław Fajer

Pełnomocnik Spółki
Marcelina Ciuk

Wrocław, 2021 r.

1. OKREŚLENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

- 1) **ustawa** – ustawa z dn. 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r., poz. 716 t.j.),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 z późn. zm.),
- 3) **rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – 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),
- 4) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 5) **przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi,
- 6) **Fortum** – Fortum Power and Heat Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą we Wrocławiu, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,
- 7) **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
- 8) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z Fortum,
- 9) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła od Fortum na własny użytek,
- 10) **KOGENERACJA S.A.** – Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu – przedsiębiorstwo energetyczne, dostarczające ciepło do sieci ciepłowniczych na terenie miasta Wrocławia ze źródeł ciepła: EC Wrocław, EC Czechnica oraz EC Zawidawie,
- 11) **PKN ORLEN S.A.** – Elektrociepłownia przedsiębiorstwa energetycznego PKN ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku dostarczającego ciepło do sieci ciepłowniczej na terenie miasta Płocka,
- 12) **ciepło** – energia cieplna w wodzie gorącej,
- 13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 14) **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, 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:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 15) **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody,
- 16) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 17) **sieć ciepłownicza Fortum w mieście Wrocław** – sieć ciepłownicza we Wrocławiu, do której ciepło jest dostarczane przez KOGENERACJĘ S.A. ze źródeł ciepła: EC Wrocław oraz EC Czechnica,
- 18) **sieć ciepłownicza Fortum na Kielczowie w mieście Wrocław** – sieć ciepłownicza zasilająca osiedle Kielczów we Wrocławiu, do której ciepło jest dostarczane przez KOGENERACJĘ S.A. ze źródła ciepła EC Zawidawie poprzez sieć ciepłowniczą KOGENERACJI S.A.,

Wrocław, 10 grudnia 2021 r.
[Podpis]
2

- 19) **sieć ciepłownicza Fortum w mieście Częstochowa** – sieć ciepłownicza w Częstochowie, do której ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła Fortum: Elektrociepłowni CHP Częstochowa przy ul. Rejtana 37/39 oraz ciepłowni przy ul. Rejtana 37/39,
- 20) **sieć ciepłownicza Fortum w mieście Płocku** – sieć ciepłownicza w Płocku, do której ciepło jest dostarczane przez PKN ORLEN S.A.,
- 21) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 22) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 23) **kotłownia lokalna** – źródło ciepła, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5,0 MW, bezpośrednio zasilające zewnętrzne instalacje odbiorcze,
- 24) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 25) **przyłącze** – 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,
- 26) **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,
- 27) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 28) **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,
- 29) **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,
- 30) **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,
- 31) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 32) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Fortum prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- w zakresie wytwarzania ciepła z dnia 25 września 1998 r. Nr WCC/81/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 25 września 1998 r. Nr PCC/87/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- w zakresie obrotu ciepłem z dnia 17 stycznia 2003 r. Nr OCC/310/134/W/OWR/2003/HC z późniejszymi zmianami.

PODZIAŁOWO ZABUDOWA
ODZIAŁU ENERGETYKI
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie
Monika Gaweł

3. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Na podstawie § 10 rozporządzenia taryfowego Fortum dokonała podziału odbiorców na następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Opis grupy taryfowej
T111	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum na Kielczowie w mieście Wrocław oraz węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
T121	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum na Kielczowie w mieście Wrocław; nośnik ciepła – gorąca woda
Z111	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Wrocław oraz węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
Z111A	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Wrocław oraz węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
Z121	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Wrocław; nośnik ciepła – gorąca woda
Z121A	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Wrocław; nośnik ciepła – gorąca woda
C.1.A	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Częstochowa; nośnik ciepła – gorąca woda
C.1.B	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Częstochowa oraz węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
C.1.C	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Częstochowa oraz grupowych węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
C.1.D	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Częstochowa oraz grupowych węzłów cieplnych Fortum i zewnętrznych instalacji odbiorczych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
A	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Płocku; nośnik ciepła – gorąca woda
B	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Płocku oraz węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
C	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum w mieście Płocku oraz grupowych węzłów cieplnych Fortum; nośnik ciepła – gorąca woda
OW	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, opalanych olejem opałowym położonych na terenie miasta Wrocław; nośnik ciepła – gorąca woda

CHODNIEGO
 GOSPODARSTWA
 WODNOCIEPŁOTNICTWA
 W MIEJSCIE WROCŁAW
 4

4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. WROCŁAW - SIEĆ CIEPŁOWNICZA

Symbol grupy taryfowej	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	Stała		Zmienna zł/GJ
	zł/MW/rok	rata miesięczna	
SIEĆ CIEPŁOWNICZA – WROCŁAW			
T111	49 609,03	4 134,09	11,70
T121	31 090,59	2 590,88	10,24
Z111	44 753,43	3 729,45	14,93
Z111A	44 753,43	3 729,45	14,24
Z121	38 481,96	3 206,83	12,74
Z121A	38 481,96	3 206,83	12,05

Ustalane w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych **T111**, **T121**, **Z111** i **Z121** oraz z odbiorcami z grup taryfowych **Z111A** i **Z121A**, którzy dokonują zakupu ciepła od Fortum będą uwzględniały również:

- ceny za zamówioną moc cieplną [w zł/MW],
- ceny ciepła [w zł/GJ],
- ceny nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków [w zł/m³],

które ustalone są w taryfie KOGENERACJA S.A.

Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych **T111** oraz **T121** będą uwzględniały dodatkowo:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe [w zł/MW],
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [w zł/GJ],

które ustalone są w taryfie KOGENERACJA S.A.

4.2. CZĘSTOCHOWA - SIEĆ CIEPŁOWNICZA

SIEĆ CIEPŁOWNICZA – CZĘSTOCHOWA					
Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej			
		C.1.A	C.1.B	C.1.C	C.1.D
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	97 173,05	97 173,05	97 173,05	97 173,05
	rata - zł/MW/miesiąc	8 097,75	8 097,75	8 097,75	8 097,75
Cena ciepła	zł/GJ	37,23	37,23	37,23	37,23
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	20,01	20,01	20,01	20,01
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	37 490,21	48 887,28	47 039,22	60 839,95
	rata - zł/MW/miesiąc	3 124,18	4 073,94	3 919,94	5 070,00
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,83	15,02	13,55	17,27

Ustalane w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

POŁUDNIOWO-ZACHODNI
ODZIEŁ BIURO NOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Marta Gawlik 5

4.3. PŁOCK - SIEĆ CIEPŁOWNICZA

SIEĆ CIEPŁOWNICZA - PŁOCK				
Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej		
		A	B	C
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	27 517,09	40 351,56	45 458,88
	rata - zł/MW/miesiąc	2 293,09	3 362,63	3 788,24
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,13	12,50	11,98

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych A, B i C będą uwzględniały również:

- ceny za zamówioną moc cieplną [w zł/MW],
- ceny ciepła [w zł/GJ],
- ceny nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków [w zł/m³],

które ustalone są w taryfie PKN ORLEN S.A.

4.4. LOKALNE ŹRÓDŁA CIEPŁA I KOTŁOWNIE LOKALNE

Symbol grupy taryfowej	Stawki opłat	
	miesięczna za zamówioną moc cieplną zł/MW	za ciepło zł/GJ
OW	10 159,74	104,34

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

POLSKA GOSPODARSTWA ZACHODNIEGO
 ODDZIAŁ OPERATOWEGO
 URZĘDOWOŚĆ ENERGETYKI
 z siedzibą w Wrocławiu
 Monika Gawlik

4.5. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, o których mowa w art. 7 ust. 8 pkt 2 w związku z art. 7 ust. 5 ustawy przedstawia poniższa tabela.

Rodzaj przyłącza 2×DN mm	Stawki opłat zł/mb
25	250,00
32	288,00
40	295,00
50	265,00
65	301,00
80	449,00
100	345,00
125	488,00
150	606,00
200	579,00
250	461,00
300	709,00
400	995,00

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W przypadku przyłączenia do sieci ciepłowniczej przyłączy o innych średnicach niż podane w powyższej tabeli stawki opłat za przyłączenie do sieci zostaną obliczone na podstawie indywidualnych kalkulacji zgodnie z § 25 rozporządzenia taryfowego.

5. OPŁATA ZWIĄZANA Z UDOSTĘPNIANIEM POMIESZCZEŃ

Zgodnie z zasadami określonymi w § 18 rozporządzenia taryfowego w przypadku, gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia Fortum pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do Fortum lub przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu Fortum uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła, lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

6. SPOSÓB OBLICZANIA OPŁAT

Wysokość opłat określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych oblicza się według zasad określonych w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego:

- a) **miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej,

POJADNIO...
...
z siedzibą w...
7

- b) **opłata za ciepło** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej,
- c) **opłata za nośnik ciepła** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,
- d) **miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- e) **opłata zmienna za usługi przesyłowe** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- f) **opłata za przyłączenie do sieci** – obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

7. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalane w taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PODZIAŁ WŁAŚCIWOŚCI
URZĘDU REJESTRACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Wrocławiu
Marek Dąbik

