



**WOJEWODA PODKARPACKI**

ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów

I-II.731.2.6.2023

zc  
7

11.07.2023.

Rzeszów, 2023-07-07

**Pan**  
**Krzysztof Jarosz**  
**Prezes Zarządu**  
**Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki**  
**Komunalnej Sp. z o.o. w Sanoku**

Na podstawie art. 11 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2022 r. poz. 1385 j.t.) oraz § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 08 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) w związku z pismem znak ZC.4551.1.2023 z dnia 27.06.2023 r.

**uzgadniam**

*Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła*

Informuję, że w przypadku wystąpienia sytuacji określonej w §12 ww. rozporządzenia należy przesłać Wojewodzie Podkarpackiemu zawiadomienie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Zawiadomienie należy kierować pisemnie do Wydziału Infrastruktury Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego lub elektronicznie za pośrednictwem platformy ePUAP.

W przypadku potwierdzenia przesłanek wynikających z art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, wojewoda w trybie §3 rozporządzenia przekaze ministrowi właściwemu do spraw gospodarki zawiadomienie. Wówczas minister sporządzi wniosek, na podstawie którego Rada Ministrów może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

**Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO**

**Krzysztof Sopol**  
**Dyrektor Wydziału Infrastruktury**

# PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU CIEPŁA

ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY



	Imię i Nazwisko	Data	Podpis
Opracował	Wojciech Baraniecki	23.06.2023 r.	Z-CA KIEROWNIKA Zakładu Ciepłowniczego <i>Wojciech Baraniecki</i>
Sprawdził	Tomasz Orłowski	23.06.2023 r.	KIEROWNIK Zakładu Ciepłowniczego <i>Tomasz Orłowski</i>
Zatwierdził	Krzysztof Jarosz	23.06.2023 r.	PREZES ZARZĄDU <i>dr Krzysztof Jarosz</i>

Wydanie: 6

Plan uzgodniony z Wojewodą Podkarpackim w dniu: *07.07.2023 r.*  
ważny do: 30 czerwiec 2026 r.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO

*Krzysztof Sopol*  
Dyrektor Wydziału Infrastruktury

## Spis treści

1. PODSTAWA PRAWNA .....	3
2. CHARAKTERYSTYKI TECHNICZNE ŹRÓDEŁ CIEPŁA .....	3
3. RODZAJ I PARAMETRY NOŚNIKA CIEPŁA ORAZ SPOSOBY JEGO REGULACJI	4
4. RODZAJ I PARAMETRY TECHNICZNE SIECI CIEPŁOWNICZEJ .....	4
5. ZAPASY PALIWA.....	4
6. BILANS MOCY ZAMÓWIONEJ I GRUPY ODBIORCÓW .....	5
7. STOPNIE OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU CIEPŁA.....	6
8. TABELE REGULACYJNE .....	7
9. WPROWADZANIE OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE CIEPŁA .....	8
9.1 KOTŁOWNIE GAZOWE LOKALNE.....	8
9.2 KOTŁOWNIA KICZURY .....	8
10. POSTANOWIENIA KOŃCOWE. ....	8

## 1. Podstawa prawna

Podstawę prawną wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła stanowią akty prawne:

- Art. 11 ust. 1 i ust. 3 pkt. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jedn. Dz.U. z 2021 r. poz. 716 z późniejszymi zmianami);
- 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.2021 poz. 2209);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. „w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych” (Dz. U. 2007 poz.92);
- § 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. nr 39, poz. 338 z późniejszymi zmianami) do utrzymywania zapasów węgla kamiennego.

## 2. Charakterystyki techniczne źródeł ciepła

Przedsiębiorstwo wytwarza ciepło na potrzeby sieci ciepłej w źródle nr 1 - Kotłowni Kiczury przy ul. Kiczury 10. Charakterystyka źródła ciepła:

- a) moc zainstalowana wg dokumentacji ruchowej kotłów - 41,26 MW
  - o paliwo - miał węglowy:
    - kocioł węglowy typu WR-10-011 o mocy 11,63 MW - 2 szt.
    - kocioł węglowy typu WR 4,8 o mocy 6,0 MW - 1 szt.
  - o paliwo – gaz wysokometanowy o zmniejszonej kaloryczności
    - kocioł gazowy typu HVG o mocy 12,0 MW - 1 szt.

Ciepło dostarczane za pośrednictwem sieci ciepłej do odbiorców przeznaczone jest na cele centralnego ogrzewania, centralnej ciepłej wody, technologii oraz klimatyzacji.

Dodatkowymi źródłami ciepła są lokalne kotłownie gazowe:

- b) źródło nr 2 - kotłownia przy ul. Kolejowej 11
    - o kocioł Power Plus 100 M Beretta - 1 szt.
      - moc zainstalowana - 0,100 MW
    - o kocioł Power Plus 100 S Beretta - 1 szt.
      - moc zainstalowana - 0,100 MW
    - o kocioł Power Plus 50 M Beretta - 1 szt.
      - moc zainstalowana - 0,050 MW
- Razem moc zainstalowana - 0,250 MW

- c) źródło nr 3 - kotłownia przy ul. Jagiellońskiej 68
  - o kocioł Power Plus 100 M Beretta - 1 szt.
  - o moc zainstalowana - 0,100 MW

Lokalne kotłownie gazowe zasilane są gazem ziemnym wysokometanowym typu E z gazociągu lokalnego Operatora Sieci Dystrybucyjnej. Ciepło w kotłowniach lokalnych wytwarzane jest jedynie na potrzeby centralnego ogrzewania.

### 3. Rodzaj i parametry nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji

Przedsiębiorstwo realizuje przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej wysokoparametrowej, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o parametrach 125/70 °C, zasilanej ze źródła ciepła nr 1 – ciepłowni przy ul. Kiczury 10, oraz zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za węzłami grupowymi, zgodnie z przyznaną koncesją.

Parametry nośnika ciepła podlegają regulacji jakościowej i ilościowej. Regulacja jakościowa odbywa się poprzez zmianę temperatury zgodnie z tabelą regulacyjną dla wysokich i niskich parametrów w funkcji temperatury zewnętrznej. Regulacja temperatury po stronie niskich parametrów odbywa się automatycznie poprzez regulator z wbudowaną tabelą temperatur w funkcji temperatury zewnętrznej. Istnieje możliwość przeprogramowania tabeli temperatur w węzłach ciepłych Dostawcy. Regulacja temperatury po stronie wysokiego parametru odbywa się w źródle i za jej realizacją odpowiada palacz zmianowy. Regulacja ilościowa odbywa się u Odbiorców automatycznie w wyniku działania zaworów regulacyjnych sprzężonych z regulatorem poprzez zmianę wartości strumienia czynnika grzewczego. Układ pomp obiegowych w źródle automatycznie utrzymuje zadane ciśnienie dyspozycyjne i zapewnia wymagany przepływ w sieci ciepłowniczej.

### 4. Rodzaj i parametry techniczne sieci ciepłowniczej

Sieć wysokoparametrowa pracuje w systemie promieniowym rozgałęzonym, dwururowym na rzecz 157 wymiennikowni (stan na 31.12.2022 r.).

Sieć niskoparametrowa pracuje częściowo w systemie promieniowym, rozgałęzionym dwururowym - na potrzeby c.o. i częściowo w systemie czterorurowym - na potrzeby c.o. i c.w.u.. Sieć niskich parametrów przystosowana jest do pracy na temperatury obliczeniowe dla:

- CO dla budynków:
- mieszkalnych - 95/70 °C;
- użytkowych - 90/70 °C;

Realizowane temperatury to 87/65,5 °C z tendencją do jej obniżania.

- CCW - 55/45 °C (zgodnie z zapotrzebowaniem odbiorców).

Długość sieci wysokich parametrów w systemie rur preizolowanych – 11,22 [km]

Długość sieci wysokich parametrów w systemie kanałowym – 6,17 [km]

Długość sieci niskich parametrów w systemie rur preizolowanych – 0,98 [km]

Długość sieci niskich parametrów w systemie kanałowym – 2,80 [km]

Wymienione długości przedstawiają stan na 31.12.2022 r.

### 5. Zapasy paliwa.

Podstawowym paliwem wykorzystywanym w produkcji ciepła w źródle nr 1 jest miał węglowy do celów energetycznych o oznaczeniu 32 M II 23/18/ zgodnie z normą PN-82/G-97003. Istniejące kotły węglowe dopuszczają stosowanie paliwa o wartości opałowej w przedziale 20 - 23 MJ/kg. Roczne zużycie miału węglowego wynosi około 11-13 tys. [Mg].

Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o. o. - Zakład Ciepłowniczy utrzymuje zapasy paliwa na poziomach określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (z późniejszymi zmianami).

Przedsiębiorstwo nie posiada technicznych możliwości magazynowania paliwa gazowego, stąd jego dostępność jest ściśle uzależniona od możliwości lokalnego Operatora Systemu Dystrybucyjnego. Dotyczy to zarówno kotłowni lokalnych jak i kotła gazowego Kotłowni Kiczury.

## 6. Bilans mocy zamówionej i grupy odbiorców

Bilans mocy cieplnej, zamówionej przez odbiorców ciepła (według stanu na dzień 31.12.2022 r.) dla poszczególnych grup odbiorców przedstawia tabela poniżej.

### Wykaz odbiorców, dla których nie przewiduje się stosowania ograniczeń w dostarczaniu ciepła – GRUPA 1

<i>Moc cieplna zamówiona [MW]</i>				<i>Ilość [szt.]</i>
<i>Rodzaj odbiorcy</i>	<i>c.o.</i>	<i>c.w.u.</i>	<i>Suma</i>	<i>Węzły i kotł. gazowe</i>
Bezpieczeństwo i obronność	0,00000	0,00000	0,00000	0
Opieka zdrowotna	0,29536	0,04297	0,33833	2
Edukacja	2,63805	0,33885	2,97690	14
Budownictwo mieszkaniowe	23,12578	3,10678	29,54779	132
Bud. mieszk. (kotł. gazowe)	0,16408	0,00000	0,16408	2
<b>RAZEM:</b>	<b>26,22327</b>	<b>3,48860</b>	<b>29,71187</b>	<b>150</b>

### Wykaz odbiorców, dla których przewiduje się stosowanie ograniczeń w dostarczaniu ciepła – GRUPA 2

<i>Moc cieplna zamówiona [MW]</i>				<i>Ilość [szt.]</i>
<i>Rodzaj odbiorcy</i>	<i>c.o.</i>	<i>c.w.u.</i>	<i>Suma</i>	<i>Węzły i kotł. gazowe</i>
Instytucje	0,31496	0,04730	0,36226	6
Instytucje (kotł. gazowe)	0,05244	0,00000	0,05244	0
Przemysł	0,00000	0,00000	0,00000	0
Usługi	2,34388	0,80659	3,15047	3
<b>RAZEM:</b>	<b>2,71128</b>	<b>0,85389</b>	<b>3,56517</b>	<b>9</b>

### Całkowita moc zamówiona przez odbiorców wynosi:

<i>Moc cieplna zamówiona [MW]</i>				<i>Ilość [szt.]</i>
<i>Rodzaj odbiorcy</i>	<i>c.o.</i>	<i>c.w.u.</i>	<i>Suma</i>	<i>Węzły i kotł. gazowe</i>
<b>ŁĄCZNIE:</b>	<b>28,93455</b>	<b>4,34249</b>	<b>33,27704</b>	<b>159</b>

## 7. Stopnie ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Wprowadzenie poszczególnych stopni ograniczenia skutkuje sukcesywnym obniżaniem wielkości poboru mocy, ilości pobieranego przez odbiorców ciepła, a co za tym idzie - zmniejszeniem zużycia paliwa. Obniżanie mocy będzie realizowane poprzez:

- a) obniżanie parametrów jakościowych nośnika ciepła do parametrów gwarantujących nie zamarznięcie sieci, instalacji c.o. i wentylacji;
- b) wyłączenie c.w.u. w węzłach cieplnych.

Wprowadza się 4 stopnie ograniczeń, wynikające z posiadanego zapasu opału:

<b>I</b>	Zapasy opału < 60% średniego zużycia miesięcznego
<b>II</b>	Zapasy opału < 40% średniego zużycia miesięcznego
<b>III</b>	Zapasy opału < 25% średniego zużycia miesięcznego
<b>IV</b>	Zapasy opału < 10% średniego zużycia miesięcznego

Wprowadzenie I stopnia ograniczenia oznacza:

- powiadomienie wszystkich odbiorców ciepła o konieczności oszczędzania ciepła.

Wprowadzenie II stopnia ograniczenia oznacza:

- dla odbiorców GRUPY 2, dla których przewiduje się stosowanie ograniczeń – wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8..

Wprowadzenie III stopnia ograniczenia oznacza:

- dla odbiorców GRUPY 2, dla których przewiduje się stosowanie ograniczeń – wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8.;
- dla budownictwa mieszkaniowego w GRUPIE 1 - wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia II.

Wprowadzenie IV stopnia ograniczenia oznacza:

- dla odbiorców GRUPY 2, dla których przewiduje się stosowanie ograniczeń – wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8.
- dla budownictwa mieszkaniowego w GRUPIE 1- wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia III;
- dla edukacji i opieki zdrowotnej w GRUPIE 1- wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia II.

## 8. Tabele regulacyjne

Wprowadza się 3 tabele regulacyjne niskich parametrów na okoliczność wprowadzania ograniczeń w dostawie ciepła:

T zew	80/60 - II stopień		60/45 - III stopień		50/40 - IV stopień	
<b>-20</b>	<b>80,0</b>	<b>60,0</b>	<b>60,0</b>	<b>45,0</b>	<b>50,0</b>	<b>40,0</b>
-19	78,6	59,1	59,3	44,7	49,7	39,8
-18	77,2	58,3	58,6	44,3	49,3	39,7
-17	75,8	57,4	57,9	44,0	49,0	39,5
-16	74,3	56,6	57,2	43,6	48,6	39,3
-15	72,9	55,7	56,6	43,3	48,3	39,1
-14	71,5	54,8	55,9	42,9	47,9	39,0
-13	70,0	54,0	55,2	42,6	47,6	38,8
-12	68,6	53,1	54,5	42,2	47,2	38,6
-11	67,2	52,2	53,8	41,9	46,9	38,4
-10	65,8	51,4	53,1	41,6	46,6	38,3
-9	64,3	50,5	52,4	41,2	46,2	38,1
-8	62,9	49,7	51,7	40,9	45,9	37,9
-7	61,5	48,8	51,0	40,5	45,5	37,8
-6	60,0	47,9	50,3	40,2	45,2	37,6
-5	58,6	47,1	49,7	39,8	44,8	37,4
-4	57,2	46,2	49,0	39,5	44,5	37,2
-3	55,8	45,3	48,3	39,1	44,1	37,1
-2	54,3	44,5	47,6	38,8	43,8	36,9
-1	52,9	43,6	46,9	38,4	43,4	36,7
<b>0</b>	<b>51,5</b>	<b>42,8</b>	<b>46,2</b>	<b>38,1</b>	<b>43,1</b>	<b>36,6</b>
1	50,0	41,9	45,5	37,8	42,8	36,4
2	48,6	41,0	44,8	37,4	42,4	36,2
3	47,2	40,2	44,1	37,1	42,1	36,0
4	45,8	39,3	43,4	36,7	41,7	35,9
5	44,3	38,4	42,8	36,4	41,4	35,7
6	42,9	37,6	42,1	36,0	41,0	35,5
7	41,5	36,7	41,4	35,7	40,7	35,3
8	40,0	35,9	40,7	35,3	40,3	35,2
9	40,0	35,0	40,0	35,0	40,0	35,0
10	40,0	35,0	40,0	35,0	40,0	35,0
11	40,0	35,0	40,0	35,0	40,0	35,0
<b>12</b>	<b>40,0</b>	<b>35,0</b>	<b>40,0</b>	<b>35,0</b>	<b>40,0</b>	<b>35,0</b>



## **9. Wprowadzanie ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła**

### **9.1 Kotłownie gazowe lokalne.**

W przypadku wystąpienia ograniczeń w dostawie gazu do kotłowni lokalnych wstrzymuje się lub ogranicza dostawy energii cieplnej na potrzeby centralnego ogrzewania proporcjonalnie do wprowadzonych przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej limitów poboru paliwa gazowego. Odbiorcy kotłowni lokalnych zaliczają się do kategorii II.

### **9.2 Kotłownia Kiczury.**

Macierz postępowania znajduje się w załączniku nr 1 do *Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła*.

## **10. Postanowienia końcowe.**

Zgodnie z rozporządzeniem (patrz: pkt. 1. Podstawa prawna) *Plan* podlega uzgodnieniu z Wojewodą Podkarpackim do 30 czerwca danego roku kalendarzowego i aktualizacji co najmniej raz na trzy lata.

Załącznik nr 1. Macierz postępowania na okoliczność wprowadzenia ograniczeń w dostawie ciepła

<i>Stopnie ograniczeń</i>	<i>Grupy odbiorców, których ograniczenie dotyczy</i>	<i>Kryteria wprowadzenia ograniczeń</i>	<i>Organ podejmujący decyzję o wprowadzeniu u ograniczenia</i>	<i>Odpowiedzialni za wykonanie poleceń realizacji programu</i>	<i>Sposób powiadamiania odbiorców</i>	<i>Ograniczenie mocy cieplnej w źródłach ciepła dla danego stopnia ograniczenia</i>	<i>Moc po wprowadzeniu danego stopnia ograniczeń</i>
<b>I STOPIEŃ OGRANICZEŃ</b>							
Powiadomienie odbiorców o konieczności oszczędzania ciepła.	Dotyczy: <b>wszyscy odbiorcy ciepła</b>	ilość opatu obniżyła się do 12 dni (60% zapasu *) i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasów.	Zarząd SPGK Sp. z o.o.	wszyscy odbiorcy ciepła	apel zamieszczony w środkach masowego przekazu oraz witrynie internetowej SPGK Sp. z o.o.	Grupa 1 0,00000 MW + Grupa 2 0,00000 MW = RAZEM 0,00000 MW	Grupa 1 29,54779 MW + Grupa 2 3,51273 MW = RAZEM 33,06052 MW
<b>II STOPIEŃ OGRANICZEŃ</b>							
- wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8..	Dotyczy: <b>usługi, przemysł i instytucje</b>	ilość opatu obniżyła się do 8 dni (40% zapasu *) i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasów.	Zarząd SPGK Sp. z o.o.	Kierownik Zakładu Ciepłowniczego lub jego Zastępca	powiadomienie odbiorców, poprzez umieszczenie informacji na stronach internetowych SPGK Sp. z o.o., wysyłanie powiadomień e-mail i sms, oraz w inny sposób zwyczajowo przyjęty, o ile istnieje taka możliwość	Grupa 1 0,00000 MW + Grupa 2 1,65154 MW = RAZEM 1,65154 MW	Grupa 1 29,54779 MW + Grupa 2 1,86119 MW = RAZEM 31,40898 MW

### III STOPIEŃ OGRANICZEŃ

wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8.	Dotyczy: <b>usługi, przemysł i instytucje,</b>	ilość opatu obniżyła się do 5 dni (25% zapasu *) i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zasobów;	Zarząd SPGK Sp. z o.o.	Kierownik Zakładu Ciepłowniczego lub jego Zastępca	powiadomienie odbiorców, poprzez umieszczenie informacji na stronach internetowych SPGK Sp. z o.o., wysyłanie powiadomień e-mail i sms, oraz w inny sposób zwyczajowo przyjęty, o ile istnieje taka możliwość	Grupa 1 10,04451 MW + Grupa 2 2,44919 MW = RAZEM 12,49370 MW	Grupa 1 19,50328 MW + Grupa 2 1,06354 MW = RAZEM 20,56682 MW
wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia II	<b>bud. mieszkaniowe</b>						

### IV STOPIEŃ OGRANICZEŃ

wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8.	Dotyczy: <b>usługi, przemysł i instytucje,</b>	ilość opatu obniżyła się do 2 dni (10% zapasu *) i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zasobów;	Zarząd SPGK Sp. z o.o.	Kierownik Zakładu Ciepłowniczego lub jego Zastępca	powiadomienie odbiorców, poprzez umieszczenie informacji na stronach internetowych SPGK Sp. z o.o., wysyłanie powiadomień e-mail i sms, oraz w inny sposób zwyczajowo przyjęty, o ile istnieje taka możliwość	Grupa 1 18,24410 MW + Grupa 2 2,98096 MW = RAZEM 21,22506 MW	Grupa 1 11,30369 MW + Grupa 2 0,53177 MW = RAZEM 11,83546 MW
wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia III	<b>bud. mieszkaniowe</b>						
wyłączenie c.w.u. oraz ograniczenie temp. zasilania instalacji grzewczych wg tabeli przedstawionej w punkcie 8. do stopnia II	<b>opieka zdrowotna i edukacja</b>						

\* zapas - wielkości zasobów paliw, jakie jest obowiązane utrzymywać przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła – zgodnie z § 1 ust. 1 Rozporządza Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zasobów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U.2003.39.338 z dnia 2003.03.07).