



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

---

Rzeszów, dnia 13 lipca 2017 r.

Poz. 2555

**DECYZJA NR OKR-4210-12(7)/2017/31880/I/JPII  
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 12 lipca 2017 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Gamrat Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Jaśle**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ( Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 tj.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Gamrat Energia Sp. z o.o.  
z siedzibą w Jaśle  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 11 kwietnia 2017 r. znak: GE/197/2017, uzupełnionego pismami z 29 maja 2017 r., znak: GE/262/2017, i z dnia 30 czerwca 2017 r. znak: GE/348/2017, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam:**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**Uzasadnienie**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 18 kwietnia 2017 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 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 niniejszego 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 przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Określone w taryfie ceny wytwarzania ciepła zostały ustalone w sposób uproszczony na podstawie § 13 rozporządzenia. Stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres na jaki została zatwierdzona taryfa dla ciepła jest zgodny z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego. W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, jednak nie wcześniej niż po dniu 31 lipca 2017 r.

**z up. Prezesa Urzędu Regulacji  
Energetyki  
Główny Specjalista Południowo-  
Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą  
w Krakowie**

**Urszula Jastrzębska-Noga**

Otrzymuje:

1. Gamrat Energia Sp. z o.o.  
ul. Mickiewicza 108, 38-200 Jasło
2. Wojewoda Podkarpacki,
3. aa.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 28 lutego 2017 r.

na rachunek nr 9510301508 0000000550024055.

Jerzy Piela - główny specjalista

Załącznik  
do Decyzji Nr OKR-4210-12(7)/2017/31880/IJPi1  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 12 lipca 2017 r.

**Gamrat Energia Sp. z o. o.**  
z siedzibą w Jaśle

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**JASŁO – 2017 r.**

## Część 1.

## Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017r., poz. 220)
2. **rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
3. **rozporządzenie systemowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych ( Dz. U. z 2007 r. Nr.16, poz.92)
4. **przedsiębiorstwo energetyczne** - Gamrat Energia Sp. z o. o. z siedzibą w Jaśle, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
6. **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **ciepło** – energię cieplną w gorącej wodzie lub parze,
8. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
9. **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,
10. **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,
11. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
12. **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,
13. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
14. **obiekt** – budowle lub budynki wraz z instalacjami odbiorczymi,
15. **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,
16. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - 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,
17. **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
18. **grupa taryfowa** – grupę 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,

19. **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,

#### Część 2.

##### Zakres działalności gospodarczej.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie uzyskanych koncesji:

- wytwarzanie ciepła – Nr WCC/2823/31880/W/2017/MGi
- przesyłanie i dystrybucję ciepła – Nr PCC/1238/31880/W/2017/MGi

#### Część 3.

##### Podział odbiorców na grupy taryfowe.

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego.

**Grupa P 0,6** – odbiorcy zasilani z sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para o ciśnieniu 0,6 MPa o temperaturze 220°C,

**Grupa P 2,4** – odbiorcy zasilani z sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para o ciśnieniu 2,4 MPa o temperaturze 270°C,

**Grupa W** – odbiorcy zasilani z sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o parametrach 150/70°C i ciśnieniu 0,6 MPa,

#### Część 4.

##### Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat.

W niniejszej taryfie przedstawione ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### 1. Cena za zamówioną moc ciepłą

Grupa taryfowa	zł / MW/ rok	zł / MW/ m-c
	Cena netto	Rata miesięczna netto
W	39 469,60	3 289,13
P 0,6	68 241,26	5 686,77
P 2,4	67 765,36	5 647,11

#### 2. Cena ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto
	zł/GJ
W	30,64
P 0,6	27,24
P 2,4	27,44

#### 3. Cena nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto
	zł/m <sup>3</sup>
W	18,20
P 0,6	17,67
P 2,4	17,67

**4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe**

Grupa taryfowa	zł / MW/ rok	zł / MW/ m-c
	Stawka opłaty netto	Rata miesięczna netto
W	13 233,47	1 102,79
P 0,6	23 713,11	1 976,09
P 2,4	25 310,60	2 109,22

**5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe**

Grupa taryfowa	Stawka opłaty netto
	zł/GJ
W	10,81
P 0,6	10,01
P 2,4	10,22

**6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne, niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany w taryfie i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

**Część 5.****Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat przedstawione w części 4 Taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w Art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

**Część 6.****Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobu załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz w ustawie o podatku od towarów i usług.

**Część 7.****Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.**

1. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

2. Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.