



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 16 lutego 2022 r.

**OPO.4210.40.2021.ASz1**

**DECYZJA**

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

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
ENERGA Ciepło Kaliskie sp. z o.o. z siedzibą w Kaliszu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 12 lipca 2021 r., uzupełnionego pismami z 29 lipca, 27 września,  
17 grudnia 2021 r. oraz 14 stycznia i 8 lutego 2022 r.,  
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 12 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

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 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 zm.).

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

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art.

479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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 2021 r., poz. 2257 ze zm.). 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 Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. 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.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
/-/  
Lidia Styperek

# **ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.**

## **TARYFA DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

z 16 lutego 2022 r.

Nr OPO.4210.40.2021.ASz1

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR**  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Lidia Styperek*

Kalisz, 2022 r.

## **CZĘŚĆ I**

### **Objaśnienia pojęć i skrótów:**

1. ustawa - ustawa z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.),
2. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.),
3. rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5. sprzedawca – ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o., ul. Torowa 115, 62-800 Kalisz,
6. źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. CR – Ciepłownia Rejonowa zlokalizowana przy ul. Wojska Polskiego 33 w Kaliszu,
8. EC – ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu,
9. Obce źródło EC - źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Torowej 115 w Kaliszu, należące do EC,
10. lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
12. przyłączy – 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,
13. 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,
14. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
15. 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,
16. 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,
17. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
18. 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,
19. 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.

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa URE koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1261/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1213/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/362/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- |         |   |   |
|---------|---|---|
| GL      | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach własnych, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.    |
| CREC/WI | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.                       |
| CREC/WG | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.                            |
| CREC/WO | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców. |
| EC/WG   | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.  |
| EC/WO   | - | Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców.                     |

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

#### 1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła.

##### 1.1. Grupa odbiorców GL

Lp.	rodzaje stawek	jednostka miary	stawka
			netto
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	21 869,68
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	117,36

##### 1.2. Grupa odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO

a/ Do wyliczenia ceny za zamówioną moc cieplną stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{mf} = 0,46 \times C_{mc1} + 0,54 \times C_{mc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{mf}$  - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną

$C_{mc1}$  - cena sprzedawcy za zamówioną moc cieplną:

**roczna:**

**164 610,94 zł/MW/rok netto**

**rata miesięczna:**

**13 717,58 zł/MW/m-c netto**

$C_{mc2}$  - cena za zamówioną moc cieplną ustalona w taryfie EC

b/ Do wyliczenia ceny ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cf} = 0,40 \times C_{cc1} + 0,60 \times C_{cc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cf}$  - średnioważona cena ciepła

$C_{cc1}$  – cena ciepła sprzedawcy: **57,63 zł/GJ netto**

$C_{cc2}$  - cena ciepła ustalona w taryfie EC

c/ Do wyliczenia ceny nośnika ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę nośnika ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{nś} = 0,16 \times C_{nc1} + 0,84 \times C_{nc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{nś}$  - średnioważona cena nośnika ciepła

$C_{nc1}$  – cena nośnika ciepła sprzedawcy:

**26,30 zł/m<sup>3</sup> netto**

$C_{nc2}$  - cena nośnika ciepła ustalona w taryfie EC

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO, EC/WG, EC/WO

2.1. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka roczna	rata miesięczna
	zł/MW/rok netto	zł/MW/m-c netto
<b>CREC/WI</b>	47 860,38	3 988,36
<b>CREC/WG</b>	52 090,85	4 340,90
<b>CREC/WO</b>	31 971,61	2 664,30
<b>EC/WG *</b>	33 087,05	2 757,25
<b>EC/WO *</b>	19 611,44	1 634,29

\*oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

## 2.2. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka zł/GJ
	netto
<b>CREC/WI</b>	16,25
<b>CREC/WG</b>	16,46
<b>CREC/WO</b>	16,16
<b>EC/WG *</b>	7,94
<b>EC/WO *</b>	5,94

\* oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

Do przedstawionych w Części IV pkt 1 i 2 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

## 3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Srednica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej netto zł/m
DN 25	259,90
DN 32	312,11
DN 40	332,12
DN 50	405,00
DN 65	430,17
DN 80	479,25

## CZĘŚĆ V

## Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 i § 19-23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie, zostały ustalone zgodnie z § 7, ust. 7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.



## CZĘŚĆ VI

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ VII

### Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.
2. Sprzedawca powiadomi pisemnie odbiorców o zmianie cen i stawek opłat za dostarczaną energię określonych w zatwierdzonej taryfie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez EC, sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

  
Włodzisław Zajączko  
Prezesa Zarządu  
Regulator Energetyki

  
Paweł Szary  
Przewodniczący  
Komitetu Ekspertów



