



Gdańsk, dnia 17 stycznia 2024 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.25.2023.1331.XX.WA

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu  
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:  
**ENERGA Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Elblągu,**

zwana dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam**

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

### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, w tym w kogeneracji z energią elektryczną oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 („Prezes URE”), 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 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.).

Ceny ciepła wytworzonego w źródłach ciepła (jednostkach kogeneracji) zlokalizowanych w Elblągu i Żychlinie, zostały ustalone na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast dla ciepła wytworzonego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Kaliszu, Wyszogrodzie, Elblągu oraz Żychlinie, ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres stosowania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, 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 URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z 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, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres **Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk**.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [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 2023 r., poz. 1144, późn. zm.)]. 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 stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 Kpa). 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 Kpa).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
7. 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  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Bogdan Prejzner*

# ENERGA Kogeneracja Spółka z o.o.

## Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 17.01.2024 r.

nr OGD. 4210.25.2023.1331.XX.VA

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Regionalnego Oddziału Ciepłowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Bohdan Trójzner*

Elbląg, 2024 r.

**SPIS TREŚCI**

<b>CZĘŚĆ I OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE .....</b>	<b>3</b>
<b>CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.</b>	<b>5</b>
<b>CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY .....</b>	<b>5</b>
<b>CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....</b>	<b>6</b>
<b>CZĘŚĆ V WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT .....</b>	<b>10</b>



## CZĘŚĆ I OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r, poz. 1385 z późn. zmianami),
- **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.),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20a, zwana dalej „ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.”,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- **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 obiekcie,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłączy oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **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,
- **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,
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;

- **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,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **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,
- **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,

Używane w taryfie skróty oznaczają:

- **„A”** – źródło ciepła zlokalizowane w Wyszogrodzie przy ul. Niepodległości 22d stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym zainstalowaną moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego,
- **„C”** – źródło ciepła zlokalizowane w Żychlinie przy ul. Narutowicza 72 stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania:
  - miazgu węgla kamiennego w kotłach wodnych,
  - biomasy w instalacji OZE stanowiącej jednostkę kogeneracji.
- **„D”** – źródło ciepła zlokalizowane w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego i biomasy oraz z ciepłowni, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu i oleju opałowego.
- **„E”** – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu przy ul. Torowa 115, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego.

## CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 30 października 1998 r. Nr WCC/446/1331/U/2/98/PK (zmienionej późniejszymi decyzjami),
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 30 marca 2010 r. Nr PCC/1173/1331/W/OGD/2010/CW (zmienionej późniejszymi decyzjami).

## CZĘŚĆ III

### PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

**Grupa Aa** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła A, dostarczane jest do ich obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze będące własnością i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Ca** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „A”, stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Cc** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „C”, stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Cz** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę.

**Grupa Z<sub>1</sub>A** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Z<sub>1</sub>B** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Z<sub>1</sub>D** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 1” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.





**Grupa Z<sub>2</sub>E** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

**Grupa Z<sub>2</sub>C** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o., grupowe węzły cieplne i instalacje odbiorcze stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Z<sub>2</sub>F** – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „nr 2” stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.

**Grupa Da** – odbiorcy, którym ciepło w postaci gorącej wody, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

**Grupa Db** – odbiorcy, którym ciepło w postaci pary wodnej o ciśnieniu powyżej 1 MPa, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

**Grupa E** – odbiorcy, którym ciepło w postaci wody, wytwarzane w źródle ciepła E, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

## CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat:

### 1. Stawki opłat grupy Aa

Rodzaje stawek opłat	j.m.	Grupa odbiorców
		Aa
Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna	zł/MW	21 714,08
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	102,47

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).  
Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## 2. Ceny i stawki opłat grupy Ca, Cc, Cz.

Rodzaje cen	j.m.	Grupa odbiorców		
		Ca	Cc	Cz
Cena za zamówioną moc ciepłą - roczna	zł/MW	172 919,56		
Cena za zamówioną moc ciepłą – rata miesięczna	zł/MW	14 409,96		
Cena ciepła	zł/GJ	92,06		
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	33,11		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW	39 839,81	35 283,59	-
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna	zł/MW	3 319,98	2 940,30	-
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	26,20	27,32	-

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

3. Ceny i stawki opłat sieci nr 1, grupy: Z<sub>1A</sub>, Z<sub>1B</sub>, Z<sub>1D</sub>.

Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	Grupy		
		Z <sub>1A</sub>	Z <sub>1B</sub>	Z <sub>1D</sub>
<b>Sieć 1</b>				
Cena za zamówioną moc ciepłą - roczna	zł/MW	172 919,56		
Cena za zamówioną moc ciepłą – rata miesięczna	zł/MW	14 409,96		
Cena ciepła	zł/GJ	92,06		
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	33,11		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW	57 920,65	98 306,57	86 439,79
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna	zł/MW	4 826,72	8 192,21	7 203,32
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,61	36,67	30,55

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

4. Ceny i stawki opłat sieci nr 2, grupy: Z<sub>2</sub>E, Z<sub>2</sub>C, Z<sub>2</sub>F.

Rodzaje cen i stawek opłat	j.m.	Grupy		
		Z <sub>2</sub> E	Z <sub>2</sub> F	Z <sub>2</sub> C
<b>Sieć 2</b>				
Cena za zamówioną moc ciepłą - roczna	zł/MW	172 919,56		
Cena za zamówioną moc ciepłą – rata miesięczna	zł/MW	14 409,96		
Cena ciepła	zł/GJ	92,06		
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	33,11		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW	64 945,28	58 800,68	96 243,43
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna	zł/MW	5 412,11	4 900,06	8 020,29
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	36,70	40,16	32,36

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).*

*Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## 5. Ceny i stawki opłat grupy Da i Db.

Rodzaje cen	j.m.	Grupa odbiorców	
		Da	Db
Cena za zamówioną moc ciepłą – roczna	zł/MW	340 965,33	308 350,58
Cena za zamówioną moc ciepłą – rata miesięczna	zł/MW	28 413,78	25 695,88
Cena ciepła	zł/GJ	98,13	95,99
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	85,94	85,94

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).*

*Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## 6. Ceny i stawki opłat grupy E.

Rodzaje cen	J.m.	Grupa odbiorców
		E
Cena za zamówioną moc cieplną – roczna	zł/MW	362 194,57
Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna	zł/MW	30 182,88
Cena ciepła	zł/GJ	92,49
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,78

*Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza		Dn 65
Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza netto	netto	583,00

*Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.*

## CZĘŚĆ V

### WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Wiceprezes Zarządu  
Dariusz Wąsik

Prokurent  
Aleksandra Włodzifska

