



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
OKA.4210.79.2022.KTW

Katowice, dnia 30 listopada 2022 r.

DECYZJA

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 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 6 lipca 2022r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 8 lipca 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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, 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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, natomiast ceny wytwarzania ciepła w źródłach: Elektrociepłownia „Bugaj”

Budynek B oraz Elektrociepłownia zlokalizowana w Grójcu przy ul. Zdrojowej skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego. Ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła dotyczące ww. źródeł stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w okresie od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r. ustalone zostały z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Mając powyższe na uwadze orzekam, 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

Marek Miśkiewicz

Dyrektor

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

CELSIUM**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością****TARYFA DLA CIEPŁA**

PIŃNIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

30. 11. 2022
z dnia..... nr OKA. 42/10. 79. 2022. KTW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w

Marek M. Kiewicz

Skarżysko-Kamienna, 2022 r.

4 



CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej ustawą,
- 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Celsius Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotem ciepła.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **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.
5. **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.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **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.
8. **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.
9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – to 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.
10. **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.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **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.
13. **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.
14. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYRKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki 2
z siedzibą w Katowicach
Marek Skrzewicz 5

CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z koncesjami z dnia 25 września 1998 r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM z dnia 06 sierpnia 2018 r., ze zmianami.

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców na grupy dokonano z uwzględnieniem kryteriów określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od:

- 1) źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych, z których dostarczone jest ciepło,
- 2) miejsca dostarczania ciepła i zakresu świadczonych usług.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
		Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej
1	SO	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio- z należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7.
2	SA	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z sieci ciepłowniczej Celsiusum Sp. z o.o., które zostało utworzone: - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte’a ” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsiusum serwis Sp. z o.o. „Źródle kogeneracyjnym” zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
3	SB	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny należące do Celsiusum Sp. z o.o., a które zostało utworzone: - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte’a ” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsiusum serwis Sp. z o.o. „Źródle kogeneracyjnym” zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
4	SC	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny należące do Celsiusum Sp. z o.o., a które zostało utworzone:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek N...
6




		<ul style="list-style-type: none"> - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte’a ” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsiusum serwis Sp. z o.o. „Źródło kogeneracyjnym” zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
5	SE	<p>Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą, należące do Celsiusum Sp. z o.o., a które zostało wytworzone:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte’a ” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsiusum serwis Sp. z o.o. „Źródło kogeneracyjnym” zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
6	SI	<p>Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku, należące do Celsiusum Sp. z o.o., a które zostało wytworzone:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsiusum Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte’a ” zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsiusum serwis Sp. z o.o. „Źródło kogeneracyjnym” zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
Opis grup taryfowych w Grójcu		
7	GA	<p>Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotlewni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej.</p> <p>Źródła ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.</p>
8	GB	<p>Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotlewni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny.</p> <p>Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.</p>
9	GI	<p>Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotlewni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku.</p> <p>Źródła ciepła, sieć ciepłownicza, węzeł grupowy oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.</p>
Opis grup taryfowych w Starachowicach		
10	G11	<p>Odbiorcy, pobierający ciepło bezpośrednio z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne, które zostało wytworzone:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne Ciepłowni „Bugaj” Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach, - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach,

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Marek M. 4

		- w eksploatowanej przez Celsius serwis Sp. z o.o. Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.
11	G12	Odbiorcy, pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, które zostało wytworzone: - w eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne Ciepłowni „Bugaj” Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach, - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach, - w eksploatowanej przez Celsius serwis Sp. z o.o. Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.
12	T11	Odbiorcy, pobierający ciepło bezpośrednio z sieci technologicznej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne, które zostało wytworzone: - w eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne Ciepłowni „Bugaj” Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach, - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach, - w eksploatowanej przez Celsius serwis Sp. z o.o. Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.
		Opis grup taryfowych w Drzewicy
13	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
15	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Sokółce
16	B	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła, wytworzone w eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne Kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich.
17	P1	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
18	P3	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYPK FOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Starachowicach

Marek Jankowski

5

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SO

Dla odbiorców w grupie taryfowej SO pobierających ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej przy ul. 11 Listopada.

Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia Celsius” przy ul. 11 Listopada 7	116 713,86	9 726,16	129,51	7,13

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA, SB, SI, SC, SE

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC ,SE i SI pobierających ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku-Kamiennej przy ul. 11 Listopada 7 i przy ul. Niepodległości 100, oraz zakupione ze źródła Kogeneracyjnego Celsius Serwis Sp. z o.o. przy ul. 11 Listopada 7a, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych trzech źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła Celsius serwis Sp. z o.o. dla źródła ciepła „Źródło kogeneracyjne Celsius serwis” oraz w taryfie Przedsiębiorstwa energetycznego dla źródeł ciepła:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia Celsius” przy ul. 11 Listopada 7	116 713,86	9 726,16	129,51	7,13
„Ciepłownia La Monte’a Celsius” przy ul. Niepodległości 100	189 911,82	15 825,99	89,97	7,13

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^2 Wmz_i \times Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^2 Wq_i \times Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^2 Wn_i \times Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	przy ul. 11 Listopada 7 Celsius	0,6992	0,6043	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100 Celsius	0,2208	0,3638	0,4000
3	„Źródło kogeneracyjne przy ul. 11 Listopada 7a - Celsius Serwis”	0,0800	0,0319	0,0000

oraz następujące stawki opłat

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Marek Mielniczek

2.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 550,36
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 295,86
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	26,42/25,71*

* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

2.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	59 507,47
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 958,96
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,40

2.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	72 919,93
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 076,66
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	39,84

2.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SC

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	61 325,73
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 110,48
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	23,91

2.5. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SE

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	95 919,10
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	7 993,26
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	39,44

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA, GB i GI

Dla odbiorców w grupach taryfowych GA, GB, i GI pobierających ciepło wytworzone w Kotłowni zlokalizowanej w Grójcu przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła zlokalizowanym w Grójcu przy ul. Zdrojowej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła.

Ceny obowiązujące w okresie

od dnia wprowadzenia taryfy do stosowana do dnia 30 kwietnia 2023 r.

ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
Kotłownia przy ul. Sportowej 3	155 479,06	12 956,59	91,15	14,98
Źródło Kogeneracyjne przy ul. Zdrojowej	453 929,83	37 827,49	89,44	14,98

Ceny obowiązujące w okresie od dnia 1 maja 2023 r.

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
Kotłownia przy ul. Sportowej 3	155 479,06	12 956,59	91,15	14,98
Źródło Kogeneracyjne przy ul. Zdrojowej	348 413,83	29 034,49	68,65	14,98

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_{mz} = \sum_{i=1}^2 W_{mz_i} \times C_{mz_i}$$

$$C_q = \sum_{i=1}^2 W_{q_i} \times C_{q_i}$$

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYRKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

$$C_n = \sum_{i=1}^2 W_{n_i} \times C_{n_i}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{mz} – cena za zamówioną moc cieplną,
 W_{mz_i} – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
 C_{mz_i} – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
 C_q – cena ciepła,
 W_{q_i} – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
 C_{q_i} – cena ciepła dla i-tego źródła,
 C_n – cena nośnika ciepła,
 W_{n_i} – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
 C_{n_i} – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		W _{mz_i}	W _{q_i}	W _{n_i}
1	Kotłownia przy ul. Sportowej 3	0,8761	0,6407	1,0000
2	Źródło kogeneracyjne przy ul. Zdrojowej	0,1239	0,3593	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

Stawki opłat obowiązujące w okresie
od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r.
ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	37 138,05
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 094,84
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,43

3.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 205,26
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 767,11
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,36

Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Warszawie
 Marek Miśkiewicz

3.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 158,87
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 263,24
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	33,37

Stawki opłat obowiązujące w okresie od dnia 1 maja 2023 r.

3.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 083,95
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 923,66
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,78

3.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	55 151,16
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 595,93
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,62

3.6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	48 906,51
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 075,54
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	31,93

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12, T11

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12, T11 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj” Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj” Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C za

Marek Miś

11

14

pośrednictwem sieci ciepłowniczych, zasilanych z tych źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła Celsius serwis Sp. z o.o. dla źródła ciepła „Instalacja odzysku ciepła” oraz w taryfie Przedsiębiorstwa energetycznego dla źródeł ciepła:

**Ceny obowiązujące w okresie
od dnia wprowadzenia taryfy do stosowana do dnia 30 kwietnia 2023 r.
ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego.**

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj” - Celsius	263 448,94	21 954,08	78,48	15,25
Ciepłownia „Bugaj” - Celsius	80 283,07	6 690,26	117,74	15,25

Ceny obowiązujące w okresie od dnia 1 maja 2023 r.


Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj” - Celsius	199 890,69	16 657,56	59,55	15,25
Ciepłownia „Bugaj” - Celsius	80 283,07	6 690,26	117,74	15,25

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^3 Wmz_i \times Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^3 Wq_i \times Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^3 Wn_i \times Cn_i$$

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miś

12

15

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{mz} – cena za zamówioną moc ciepłą,
 W_{mz_i} – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej dla i-tego źródła,
 C_{mz_i} – cena za zamówioną moc ciepłą dla i-tego źródła,
 C_q – cena ciepła,
 W_{q_i} – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
 C_{q_i} – cena ciepła dla i-tego źródła,
 C_n – cena nośnika ciepła,
 W_{n_i} – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
 C_{n_i} – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy ciepłej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		W _{mzi}	W _{qi}	W _{ni}
1	Elektrociepłownia „Bugaj” - Celsiusm	0,0460 ✓	0,0995 ✓	0,0000
2	Ciepłownia „Bugaj” - Celsiusm	0,9540 ✓	0,8379 ✓	1,0000
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C - Celsiusm serwis	0,0000	0,0626 ✓	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

Stawki opłat obowiązujące w okresie

od dnia wprowadzenia taryfy do stosowana do dnia 30 kwietnia 2023 r.

ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

4.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26 471,24
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 205,94
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,99

* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

4.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 846,42
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 987,20
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,25

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Taryfowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

13

16

4.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 836,84
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 569,74
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	39,72

Stawki opłat obowiązujące w okresie od dnia 1 maja 2023 r.

4.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26 045,87
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 170,49
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,76

* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

4.5. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 421,05
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 951,75
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,10

4.6. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 089,38
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 507,45
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	39,19

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Marek M. Świątek

14

17

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A, DR1/C, DR1/D**5.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	279 189,37
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	23 265,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,75
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,51
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 049,45
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 754,12
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	36,00

5.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/C

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	279 189,37
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	23 265,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,75
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,51
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	65 829,34
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 485,78
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	27,97

5.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/D

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	279 189,37
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	23 265,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,75
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,51
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	73 388,21
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 115,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,17

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B, P1 i P3**6.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B**

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	142 828,48
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11 902,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	99,96
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	6,37

6.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P1

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	142 828,48
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11 902,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	99,96
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	6,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 184,17
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 432,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,87

6.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P3

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	142 828,48
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11 902,37
2.	Cena ciepła	zł/GJ	99,96
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	6,37
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33 184,17
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 765,35
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,43

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miłkowski

16

19

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu				
		Ø32	Ø40	Ø50	Ø65	Ø80
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	281,56	284,79	293,58	318,73	341,18

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r. poz.931 ze zm.).

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

17

20

CZĘŚĆ VII**Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.**

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Celsium Sp. z o.o.
ul. 11 Listopada 7
26-110 Skarżysko-Kamienna
Tel. 41 252 89 80 FAX 41 252 89 83
NIP 663-000-22-74 REGON 290020845

Prezes Zarządu

Michał Gacek

Prokurent

Dagmara Nowak-Trochimiuk

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Kutnie

Marek Miśkiewicz