



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 25 sierpnia 2021 r.

Nr 278 (1008)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DRE.WRC.4210.20.7.2021.247.XV.ARy z dnia 25 sierpnia 2021 r.
Taryfa Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. 2



Warszawa, dnia 25 sierpnia 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.20.7.2021.247.XV.ARy

D E C Y Z J A

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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 czerwca 2021 r., znak: GF-3521-5/2021 r., które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 2 czerwca 2021 r., ostatecznie uzupełnionego w dniu 12 sierpnia 2021 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 2 czerwca 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

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 ze zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z jednostki kogeneracji eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast cena ciepła, cena za zamówioną moc cieplną i cena nośnika ciepła z Ciepłowni Centralnej oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

W związku z wejściem w życie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 kwietnia 2021 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 788), które wprowadziło do treści tego rozporządzenia § 45a przewidujący uwzględnienie (doliczenie) w zatwierdzanych taryfach dla ciepła lub ich zmianach rekompensaty z tytułu niepokrytych kosztów rozliczenia emisji dwutlenku węgla za 2020 r. Przedsiębiorstwo uwzględniło tę rekompensatę w cenie ciepła z Ciepłowni Centralnej, a stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła zawierają koszty wynikające z uwzględnienia tej rekompensaty.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks 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 2020 r. poz. 755 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 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 w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 25 sierpnia 2021 r.

nr DRE.HRC.4210.20.7.2021.247.XV.ARy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

Agnieszka
a
Szumigaj

Elektronicznie
podpisany przez
Agnieszka Szumigaj
Data: 2021.08.12
11:33:51 +02'00'

Małgorzata
Niestępska

Elektronicznie
podpisany przez
Małgorzata Niestępska
Data: 2021.08.12
11:49:07 +02'00'

Ciechanów, 2021 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – 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 o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. ul Tysiąclecia 18.
5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
6. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
11. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
12. **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.
13. **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.
14. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, 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.
18. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
19. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

URZĘDU REGU
Z upoważnienia

DIREKTOR

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

20. Podmiot przyłączony – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej, po spełnieniu warunków przyłączenia i na podstawie zawartej umowy przyłączenia ze Sprzedawcą

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez Sprzedawcę

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Ciechanowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła koncesja nr WCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr WCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r. oraz nr DREW.WRC.4110.1.1.6.2018.247.ESz z dnia 22 maja 2018r.;
- przesyłanie i dystrybucję ciepła koncesja nr PCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr PCC/34A/247/U/1/99 z dnia 12 kwietnia 1999r. oraz nr PCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r.
- obrót ciepłem koncesja nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

CZĘŚĆ 3

Grupy odbiorców ciepła

Tworzy się trzy grupy odbiorców ciepła wg rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów oraz miejsca dostarczania:

grupa A – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,

grupa B – odbiorcy ciepła przyłączeni do lokalnych źródeł ciepła.

Wykaz grup odbiorców ciepła wg miejsca dostarczenia ciepła i wskazania właściciela węzłów cieplnych, sieci ciepłowniczej oraz instalacji odbiorczej za węzłem.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
A	B	C
1	A-1	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych grupowych, a węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
2	A-2	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych, a węzły cieplne są własnością i są eksploatowane przez sprzedawcę ciepła, natomiast instalacje odbiorcze obiektów są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
3	A-3	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych lub grupowych, a węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
4	B	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z lokalnych źródeł ciepła. Lokalne źródła ciepła są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

DEPARTAMENT WĘZŁÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adrian Dobrowolski

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	6 250,22	6 250,22	6 250,22
	- roczna	zł/MW rok	75 002,59	75 002,59	75 002,59
2.	Cena ciepła	zł/GJ	51,41	51,41	51,41
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,56	19,56	19,56

4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	25 136,53	25 136,53	25 136,53
	- roczna	zł/MW rok	301 638,36	301 638,36	301 638,36
2.	Cena ciepła	zł/GJ	56,23	56,23	56,23

4.1.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.3.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,992 \times C_{MW\text{CCmiał}} + 0,008 \times C_{MW\text{CCkog}} + 0,000 \times C_{MW\text{D}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\text{CCmiał}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\text{CCkog}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{MW\text{D}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGETYKI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

3

Adam Dobrowolski

0,992 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,008 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

4.1.3.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,850 \times C_{GJCC_{miat}} + 0,027 \times C_{GJCC_{kog}} + 0,123 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ].

$C_{GJCC_{miat}}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJCC_{kog}}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w jednostce kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

C_{GJD} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,850 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,027 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,123 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.1.4. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	3 235,73	2 940,41	1 570,80
		zł/MW rok	38 828,76	35 284,92	18 849,60
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	17,91	16,96	11,42

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Grupa B

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 888,35
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	55,91

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

- 4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 35	307,14
2.	Dn 40	287,50
3.	Dn 75	316,67
4.	Dn 65	333,33

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców wyszczególnionych w części 3.

1. Zakres świadczonych usług:

z upoważnienia – przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

5

Adam Delbrowolski

10

wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Dla wszystkich grup odbiorców Sprzedawca wykonuje na odrębne zlecenie Odbiorcy usługi dodatkowe w zakresie:

- dodatkowego przzerwania i wznowienia dostarczania ciepła,
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- napełnienia i uzupełnienia nośnikiem ciepła przyłączy i instalacji odbiorczych,
- obsługi i konserwacji węzła cieplnego odbiorcy.

5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie nie określono inaczej, to w przypadku zgłoszenia reklamacji, skargi lub zażalenia przez odbiorcę stosowane będą postanowienia § 26 rozporządzenia o przyłączeniach.

5.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania należności zgodny z § 37 rozporządzenia o taryfach.

5.5. Zasady udzielania bonifikaty za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.

W stosunku do odbiorców z wszystkich grup stosuje się zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 43, 44 i 45 rozporządzenia o taryfach.

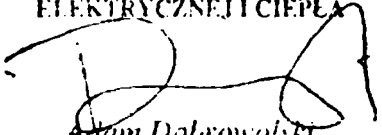
5.6. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

W przypadku nielegalnego poboru ciepła stosuje się zasady zgodne z § 46 rozporządzenia o taryfach.

CZĘŚĆ 6

Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie, jak też o zmianach tych cen i stawek opłat w tym również o ich wysokości, odbiorcy zostaną powiadomieni, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem do rozliczeń. Taryfę wprowadza się 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.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upow
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski