



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 3 stycznia 2014 r.

Poz. 10

DECYZJA

PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr DRE-4210-59(9)/2013/247/IX/ARY

z dnia 31 grudnia 2013 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie.**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o.
z siedzibą w Ciechanowie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, które posiada:**

- numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000134317,
 - numer identyfikacji podatkowej (NIP): 5660005265,
- zawartego w piśmie z dnia 10 października 2013 r., znak: NG-2115/2013, uzupełnionego ostatecznie pismem z dnia 31 grudnia 2013 r., znak: NG-3122/2013,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 30 czerwca 2015 r.**

UZASADNIENIE

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.

W dniu 10 października 2013 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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.

Przedsiębiorstwu udzielono koncesji na:

- wytwarzanie ciepła - decyzją z dnia 4 września 1998 r. nr WCC/34/247/U/1/98/MS, z późn. zm., na okres do 31 grudnia 2025 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzją z dnia 4 września 1998 r. nr PCC/34/247/U/1/98/MS z późn. zm., na okres do 31 grudnia 2025 r.,

- obrót ciepłem - decyzja z dnia 20 grudnia 2010 r. nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW na okres do 31 grudnia 2025 r.

Na podstawie ww. koncesji Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą polegającą na dostarczaniu ciepła do odbiorców z terenu Ciechanowa.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano koszty przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

Ostatecznie Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za ciepło ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło, zaplanowanych na pierwszy rok stosowania taryfy.

Oceny kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy, dokonano w szczególności na podstawie wielkości kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (2012).

Taryfa przedłożona przez Przedsiębiorstwo zawiera w szczególności elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego dla ciepła, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono do dnia 30 czerwca 2015 r., zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 moim pośrednictwem, 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 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.
- 4) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła:
Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 9 października 2013 r. na rachunek:

5410301508000000550036045

Główny specjalista Agnieszka Ryfka

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o., ul. Tysiąclecia 18, 06-400 Ciechanów
2. Wojewoda Mazowiecki

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Ciechanowie spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 grudnia 2013 r.

nr DRE.4210-59(31.2013/247/IX) TARY

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

GLÓWNY KSIĘGOWY
mgr Irena Turkowska

Ciechanów, 2013 r.

TARYFA DLA CIEPŁA**CZĘŚĆ 1****Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
4. **Ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 roku o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późniejszymi zmianami).
5. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Ciechanowie Spółka z o.o. ul Tysiąclecia 18.
6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
7. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
8. **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.
9. **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.
10. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
11. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
12. **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.
13. **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.
14. **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.
15. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
16. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
17. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
18. **Zamówiona moc ciepła** – 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.
19. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
20. **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 pomiaru, dokonanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.



21. **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 decyzją nr WCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r;
- 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 dostarczenia:

grupa A – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,

grupa B – odbiorcy ciepła przyłączeni do lokalnych źródeł ciepła,

grupa C – odbiorca ciepła przyłączony do sieci ciepłowniczej parowej,

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.
5	C	Odbiorca zaliczony do tej grupy jest zasilany w parę wodną, eksploatuje przyłącze i węzeł cieplny, które są jego własnością.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

2

Adam Dobrowolski

4.1. Grupa A

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	3 586,56	3 586,56	3 586,56
	- roczna	zł/MW rok	43 038,72	43 038,72	43 038,72
2.	Cena ciepła	zł/GJ	32,11	32,11	32,11
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,30	15,30	15,30
4.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	2 620,83	2 604,84	1 382,79
	- roczna	zł/MW rok	31 449,96	31 258,08	16 593,48
5.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	13,15	13,67	8,95
6.	Stawka opłaty z tytułu pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej ¹⁾	zł/GJ	0,48	0,48	0,48

¹⁾ Obowiązek wynikający z art. 12 ustawy o efektywności energetycznej.

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1. 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:

4.1.1.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 1,000 \times C_{MWCC} + 0,000 \times C_{MWD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{MWCC} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

C_{MWD} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Delitissue Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., 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 Delitissue Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Warszawie
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



4.1.1.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,895 \times C_{GJCC} + 0,105 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

C_{GJCC} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

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

0,895 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,105 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Delitissue Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.1.1.3. cena nośnika:

$$C_n = 1,000 \times C_{nCC} + 0,000 \times C_{nD},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_n – cena nośnika ciepła [zł/m³],

C_{nCC} – cena nośnika ciepła [zł/m³] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

C_{nD} – cena nośnika ciepła [zł/m³] wytwarzanego w Delitissue Sp. z o.o. zawarta w Cenniku Delitissue Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

0,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Delitissue Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

4.1.2. W przypadku zmiany przez Delitissue Sp. z o.o. ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz nośnika ciepła – odbiorcy z grup taryfowych A-1, A-2 i A-3 zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

4.2. Grupa B

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 346,88
	- rata miesięczna	zł/MW/rok	100 162,56
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	PREZES 54,34

Uwaga: Ustalane 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 należy zgodnie z obowiązującymi przepisami.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zdrowie i Energia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

4.3. Grupa C

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	3 868,32
	- roczna	zł/MW rok	46 419,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,21
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	15,30

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.4. 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 ^{1/}	Stawka opłaty za przyłączenie ^{2/} [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	207,78
2.	Dn 32	217,50
3.	Dn 40	244,44
4.	Dn 50	288,13
5.	Dn 65	316,82

^{1/} Wszystkie przyłącza wykonane w technologii rur preizolowanych.

^{2/} Stawka opłaty za przyłączenie stanowi jedną czwartą stawki obliczonej ze średniorocznych nakładów inwestycyjnych.

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.

- 4.4.4 Jeżeli podmiot przyłączony zainstalował na swój koszt prefabrykowany węzeł cieplny wyposażony przez producenta w układ pomiarowo-rozliczeniowy i urządzenie regulujące natężenie przepływu nośnika ciepła, to Sprzedawca odpowiada za cenę urządzenia za cenę równą rynkowej cenie zakupu.

CZĘŚĆ 5

Warunki stosowania cen i stawek opłat

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

Zakres świadczonych usług:

- wytwarzanie ciepła
- przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

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

- dodatkowego przzerwania i wznowienia dostarczania ciepła;
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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 § 38 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 § 40, 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 na piśmie, 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 Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski