

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE
z 5 listopada 2014 r.

Nr OPO-4210-48(8)/2014/243/XII/ASi

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Gniezno, 2014 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** - ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.)
3. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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 19 października 2010 r. Nr 194, poz. 1291);
4. **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);
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
7. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gnieźnie sp. z o.o. z siedzibą w Gnieźnie;
8. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
10. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
11. **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;
12. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
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. **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;
16. **Ciepłownia C-13** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Spichrzowej 18;
17. **Ciepłownia C-14** - źródło ciepła opalane miałem węglowym, zlokalizowane w Gnieźnie przy ul. Rzepichy.

CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/320/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/331/243/U/3/98/JB z 19 października 1998 r. ze zmianami.

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- Grupa WO** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością sprzedawcy do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych.
- Grupa WI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych indywidualnych będących własnością sprzedawcy.
- Grupa WG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGo** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa WGs** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w węźle cieplnym po stronie wysokoparametrowej.
- Grupa WGso** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ciepłowni C-13 i C-14, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością sprzedawcy, przy czym pomiar ilości dostarczanego ciepła dokonywany jest w obiekcie odbiorcy lub na przyłączy do obiektu.
- Grupa G** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa K** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym węglem kamiennym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
- Grupa PG** - odbiorcy ciepła w postaci pary wodnej, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców : WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso

- 1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
	zł / MW / rok	zł / MW / m-c
	netto	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	51 643,56	4 303,63

- 1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł / GJ
	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	28,04

- 1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	jedn. miary	netto
WO, WI, WG, WGo, WGs, WGso	zł / m ³	16,22

- 1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

lp.	grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej *
		roczna	rata miesięczna	
		zł / MW / rok	zł / MW / m-c	zł / GJ
		netto	netto	netto
1.	WG	25 182,48	2 098,54	7,99
2.	WGo	27 510,72	2 292,56	14,01
3.	WGs	27 365,28	2 280,44	10,85
4.	WGso	30 957,60	2 579,80	14,26
5.	WI	26 504,64	2 208,72	12,42
6.	WO	18 345,24	1 528,77	9,79

* stawki opłat zawierają koszt wynikający z realizacji obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: G, K, PG.

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c
		netto
1.	G	9 643,74
2.	K	12 298,75
3.	PG	10 698,82

2.2. Stawka opłaty za ciepło *


lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	G	66,10
2.	K	56,55
3.	PG	70,53

* stawki opłat zawierają koszt wynikający z realizacji obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł / mb
1.	DN 40	216,00
2.	DN 50	222,00
3.	DN 65	276,00
4.	DN 80	293,00
5.	DN 100	350,00
6.	DN 125	385,00
7.	DN 150	410,00
8.	DN 200	568,00

4. Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.



CZEŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w rozporządzeniu taryfowym.

W niniejszej taryfie zostały ustalone stawki opłat za przyłączenie do sieci zgodnie z § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

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

CZEŚĆ VII

Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

Prezes Zarządu
mgr inż. Jarosław Grobelny