

Bogusław Żurawski  
prowadzący działalność gospodarczą pn.  
„TEMPEKS” Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe  
z siedzibą w Poznaniu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 26 czerwca 2012 r.  
Nr OPO-4210-6(12)/2012/2904/IX/AS  
Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruszka*

**TARYFA DLA CIEPŁA**

DYREKTOR

*Bogusław Żurawski*

---

Poznań, 2012 r.

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** – Pan Bogusław Żurawski prowadzący działalność gospodarczą pod nazwą „TEMPEKS” Przedsiębiorstwo Usługowo – Wdrożeniowe, 60 – 126 Poznań, ul. Knapowskiego 28,
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **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,
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła.
8. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
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:
  - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

## CZĘŚĆ 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:

- wytwarzania ciepła – nr WCC/731/2904/U/3/99/RW z 19 stycznia 1999 r., ze zmianami:

- nr WCC/731A/2904/W/3/2000/RW z 12 września 2000 r.,
- nr WCC/731B/2904/W/3/2001/RW z 9 lipca 2001 r.,
- nr WCC/731C/2904/W/OPO/2002/AJ z 22 lipca 2002 r.,
- nr WCC/731D/2904/W/OPO/2007/AJ z 15 maja 2007 r.,
- nr WCC/731-ZTO/2904/W/OPO/2007/AJ z 24 sierpnia 2007 r.,
- nr WCC/731-ZTO-A/2904/W/OPO/2008/AJ z 24 czerwca 2008 r.,
- nr WCC/731-ZTO-B/2904/W/OPO/2009/AJ z 10 lutego 2009 r.,
- nr WCC/731-ZTO-C/2904/W/OPO/2009/AJ z 29 września 2009 r.,
- nr WCC/731-ZTO-D/2904/W/OPO/2010/JP z 2 lipca 2010 r.
- nr WCC/731-ZTO-E/2904/W/OPO/2011/AJ z 31 stycznia 2011 r.

**DYREKTOR**

Bogusław Żurawski

- nr WCC/731-ZTO-F/2904/W/OPO/2011/AJ z 15 kwietnia 2011 r.
- nr WCC/731-ZTO-G/2904/W/OPO/2011/AS z 21 października 2011 r.
- nr WCC/731-ZTO-H/2904/W/OPO/2011/AS z 30 listopada 2011 r.
- przesyłania i dystrybucji – nr PCC/1180/2904/W/OPO/2010/AJ z 26 listopad 2010 r.

### **CZĘŚĆ III**

#### **Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

- KM- SW** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców,
- KM - SW/WI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,
- KM - SW/WG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalany miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,
- KM - A** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Mosinie przy ul. Sowinieckiej 6, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,
- KG – B50** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Poznaniu, opalanych gazem ziemnym wysokometanowym E,
- KG – D41,5** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Tarnowie Podgórnym, dzierżawionych odpłatnie, opalanych gazem ziemnym zaazotowanym Lw,
- KG – D50** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Czempiniu, dzierżawionym odpłatnie, opalany gazem ziemnym wysokometanowym LNG (grupa LG-3A)
- KM - DM** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzycach, dzierżawionym odpłatnie, opalany węglem kamiennym.
- KM – BM** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Poznaniu, dzierżawionych nieodpłatnie, opalanych węglem kamiennym

**D Y R E K T O R**

*Bożystaw Zarowski*

**CZĘŚĆ IV**  
**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

1. Wysokość stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-A; KG-B50; KG-D41,5; KG-D50; KM-DM; KM-BM

L.p.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty za ciepło	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną
		[zł/GJ]	[zł/MW/m-c]
		netto	netto
1.	<b>KM - A</b>	34,63	11 118,37
2.	<b>KG - B50</b>	61,14	5 645,03
3.	<b>KG - D41,5</b>	55,45	7 245,62
4.	<b>KG - D50</b>	77,98	6 489,83
5.	<b>KM - DM</b>	41,70	14 319,11
6.	<b>KM - BM</b>	41,79	13 499,29

2. Wysokość cen i stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-SW, KM-SW/WI, KM- SW/WG

2.1. Cena za zamówioną moc cieplną.

Grupa odbiorców	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]
	netto	netto
<b>KM - SW, KM - SW/ WI, KM - SW/ WG</b>	71 510,87	5 959,24

2.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	[zł/GJ]
	netto
<b>KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG</b>	32,56

2.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	[zł/m <sup>3</sup> ]
	netto
<b>KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG</b>	12,84

**DYREKTOR**

Bożystaw Zurański

#### 2.4. Stawki opłat netto za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
	netto	netto	netto
<b>KM - SW</b>	5 492,37	457,70	2,43
<b>KM - SW/WI</b>	12 742,70	1 061,89	4,84
<b>KM - SW/WG</b>	11 035,15	919,60	4,43

#### 2.5. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej dla średnicy DN 50 [zł/m]
netto
198,75

2.6. 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 podatkowego.

### CZĘŚĆ V

#### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11,12 i § 19 - 22 rozporządzenia taryfowego.

### CZĘŚĆ VI

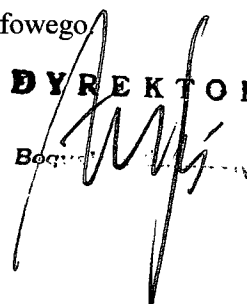
#### Warunki stosowania cen i stawek opłat

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,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

**DYREKTOR**

Bo: .....



## **CZĘŚĆ 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.

**DYREKTOR**  
*Bożystaw Zurowski*  
**Bożystaw Zurowski**