



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 7 listopada 2014 r.

Poz. 3625

DECYZJA NR OGD-4210-31(13)/2014/368/XIII/BP PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 7 listopada 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013., poz. 267 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

Komunalnej Energetyki Ciepłej "KOMEK" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Kętrzynie

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

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

Uzasadnienie:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/73/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/80/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia trzynastej taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE” wzywał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też Przedsiębiorstwo uczyniło. Jednocześnie na wniosek Przedsiębiorstwa niniejsze postępowanie administracyjne zostało zawieszone na okres od dnia 5 września 2014 r. do dnia 3 listopada 2014 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, w tym koszty modernizacji i rozwoju oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w tę działalność. Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 tego rozporządzenia. Przedsiębiorstwo zastosowało przepis § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat mają wpływ przede wszystkim koszty paliwa.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji stronie 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 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.
- 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).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.
- 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego. Jednocześnie taryfa nie może obowiązywać wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania dwunastej taryfy opracowanej przez Przedsiębiorstwo, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 listopada 2013 r. nr OGD-4210-41(17)/2013/368/XII/MF.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybełko-Połom

K. o.:

- 1) Komunalna Energetyka Ciepła "KOMEK" Sp. z o.o., ul. Górna 8, 11-400 Kętrzyn
- 2) Wojewoda Warmińsko - Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 4 sierpnia 2014 r. na rachunek:
9510301508000000550024055

Główny specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

Komunalna Energetyka Ciepła „KOMEK”

Spółka z o.o.

11-400 Kętrzyn, ul. Górna 8

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 7 listopada 2014 r.
nr OGD-4210-31(13)/2014/368/XIII/BP

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

2014 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 5

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy. 5

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 6

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat. 7

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat. 7

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 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),
- **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),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Komunalna Energetyka Ciepła „KOMEK” Sp. z o. o., 11-400 Kętrzyn, ul. Górna 8, zwana dalej: *KEC „KOMEK”*;
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **przyłączy** – 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,
- **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,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **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,
- **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,

- **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **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,
- **grupa taryfowa** - grupę 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,
- **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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,
- **warunki obliczeniowe** :
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

1.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

a) źródła ciepła zlokalizowane w Kętrzynie, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miału węgla kamiennego) :

Nr 1 – przy ul. Rynkowej 1,

Nr 2 – przy ul. Mazurskiej 15,

b) źródła ciepła, zlokalizowane w Kętrzynie, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilające zewnętrzne instalacje odbiorcze, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

Nr 7 - przy ul. Limanowskiego 22,

Nr 8 - przy ul. Słowackiego 7a,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

KEC „KOMEK” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- ♦ **wytwarzania ciepła** Nr WCC/73/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., (zmienionej późniejszymi decyzjami),
- ♦ **przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/80/368/U/3/98/ZJ z dnia 21 września 1998 r., (zmienionej późniejszymi decyzjami).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA A.1.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEK”.

GRUPA A.1.2. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEK” i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA A.2.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEK” oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

GRUPA B.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 2, w celu ogrzewania, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEK”.

GRUPA C.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 7, w celu ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEK”.

GRUPA G.1. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 2, w celu ogrzewania, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez KEC „KOMEK”, a ciepło wytwarzane w źródle Nr 8, w celu

podgrzewania wody wodociągowej, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez KEC „KOMEK”.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

l.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1.	A.1.1	73 053,34	6 087,78	24,75	12,04	31 429,63	2 619,14	11,20
2.	A.1.2	73 053,34	6 087,78	24,75	12,04	15 693,86	1 307,82	7,72
3.	A.2.1	73 053,34	6 087,78	24,75	12,04	24 751,88	2 062,66	9,77
4.	B.1	78 669,19	6 555,77	30,75	16,56	19 641,59	1 636,80	8,24
5.	G.1	94 554,77	7 879,56	36,99	16,56	19 641,59	1 636,80	8,24

l.p.	grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
1.	C.1	8 254,96	57,78

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

średnica przyłącza	stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych dł. do 5 mb		stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych dł. ponad 5 mb		opłata dodatkowa za przejście przez jezdnię
stawki za przyłączenia do sieci					
mm	zł/mb		zł/mb		zł/mb
rury pre-izolowane	w wykopie otwartym na terenie nieutwardzonym	w wykopie otwartym na terenie utwardzonym	w wykopie otwartym na terenie nieutwardzonym	w wykopie otwartym na terenie utwardzonym	przekop przez jezdnię
40/110	274,00	281,40	74,00	81,40	147,00
50/125	279,80	287,70	79,80	87,70	147,00
65/140	297,20	306,90	97,20	106,90	172,80
80/160	314,00	325,40	114,00	125,40	192,50

100/200	354,10	369,50	154,10	169,50	256,20
---------	--------	--------	--------	--------	--------

Ustalono w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT zostanie doliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalono w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez KEC „KOMEK” standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

KEC „KOMEK” wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

Prezes Zarządu
Piotr Kołelis