



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 5 sierpnia 2014 r.

Poz. 3217

DECYZJA NR OSZ-4210-22(11)/2014/244/XV/BK/CK PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 31 lipca 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10 czerwca 2014 r., który wpłynął dnia 11 czerwca 2014 r.,

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. z siedzibą w Stargardzie Szczecińskim

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS):0000117585,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 854-00-11-767,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła do dnia 31 sierpnia 2015 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) w dniu 4 września 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC / 31 / 244 / U / 2 / 98 / BK (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC / 31 / 244 / U / 2 / 98 / BK (ze zm.), w dniu 11 czerwca 2014 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne. W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa URE do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 16 i 26 czerwca 2014 r. oraz 18 lipca 2014 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 23 czerwca 2014 r., oraz 8, 23 i 24 lipca 2014 r. Pismem z dnia 24 lipca 2014 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Pismem, które wpłynęło 24 lipca 2014 r., Przedsiębiorstwo energetyczne poinformowało o rezygnacji z tego uprawnienia.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony do dnia 31 sierpnia 2015 r., zgodnie z wnioskiem strony. Ustalony termin umożliwi obowiązywanie taryfy przez okres co najmniej 12 miesięcy oraz weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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, Dz. U. z 2014 r., poz. 101 ze zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

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 na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego

Anna Bródka

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-22(11)/2014/244/XV/BK/CK
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 31 lipca 2014 r.

TARYFA DLA CIEPŁA
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O.
W STARGARDZIE SZCZECIŃSKIM
STARGARD SZCZECIŃSKI - 2014 R.

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie Szczecińskim działające na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: w dniu 4 września 1998r. na:
 - **wytwarzanie ciepła** Nr WCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.
 - **przesyłanie i dystrybucję ciepła** Nr PCC/31/244/U/2/98/BK ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”(Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291)
 - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

- 1) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie Szczecińskim – 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;
- 3) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 4) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 5) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 6) **przyłącze** – 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;

- 7) **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;
- 8) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 9) **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 poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 10) **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;
- 11) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 12) **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;
- 13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- 14) **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.
- 15) **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,
- 16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1	2	3
1	B 1	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Ciepłej i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejszem dostarczenia ciepła jest układ pomiarowo – rozliczeniowy w węźle cieplnym. Węzeł stanowi własność odbiorcy i jest przez odbiorcę eksploatowany.
2	B 2/1	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Ciepłej i źródła obcego należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejszem dostarczenia ciepła są zawory odcinające indywidualny węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany.
3	B 2/2	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Ciepłej i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o. poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejszem dostarczenia ciepła są zawory odcinające grupowy węzeł cieplny od instalacji odbiorczej. Węzeł cieplny stanowi własność sprzedawcy i jest przez sprzedawcę eksploatowany.
4	B 3	Odbiorcy zasilani z ciepłowni własnej przy ul. Ciepłej i źródła należącego do G-Term Sp. z o.o., poprzez sieć ciepłowniczą, węzły cieplne i instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane. Miejszem dostarczenia ciepła są układy pomiarowo – rozliczeniowe (rozdzielcze) w budynkach.
5	C1	Odbiorcy zasilani w ciepło bezpośrednio z kotłowni opalanych gazem ziemnym w Stargardzie – Osiedle Kluczewo przy ul. Tańskiego 8, 10, 12, 14 i Śniadeckiego 1, 2, 3, 5, 7, 9, 11. Miejszem dostarczania ciepła są instalacje odbiorcze w budynkach. Odbiorcy są rozliczani wg § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**1. Grupa taryfowa B 1**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat
			netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	64 331,41
		rata-zł/MW/m-c	5 360,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20 693,10
		rata- zł/MW/m-c	1 724,43
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,26

2. Grupa taryfowa B 2/1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat
			netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	64 331,41
		rata-zł/MW/m-c	5 360,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	36 870,18
		rata- zł/MW/m-c	3 072,52
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,73

3. Grupa taryfowa B 2/2

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat
			netto
1.	Cena za zamówiona moc cieplną	zł/MW/rok	64 331,41
		rata-zł/MW/m-c	5 360,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	29 010,23
		rata- zł/MW/m-c	2 417,52
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,72

4. Grupa taryfowa B 3

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat
			netto
1.	Cena za zamówiona moc ciepłą	zł/MW/rok	64 331,41
		rata-zł/MW/m-c	5 360,95
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,87
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	38 816,46
		rata- zł/MW/m-c	3 234,71
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,20

5. Grupa taryfowa C 1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	6 372,81
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	63,04

V. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

L.p.	Średnica przyłącza	Do 10 mb przyłącza (zł/1 mb)	Za każdy metr przyłącza o długości ponad 10 m (zł/m)
1.	2xDn 40	185,83	167,25
2.	2xDn 50	219,41	197,47
3.	2xDn 65	258,75	232,88
4.	2xDn 80	280,83	252,75

Zgodnie z art. 7 pkt. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VIII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.