



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 30 lipca 2015 r.

Poz. 2993

DECYZJA NR OSZ-4210-18(10)/2015/244/XVI/APO1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 27 lipca 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz 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

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie Szczecińskim,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 czerwca 2015 r. (znak: PEC / FF / 1829 / 2015), uzupełnionego pismami z dnia 9 lipca 2015 r. (znak: PEC / FF / 2016 / 2015) z dnia 20 lipca 2015 r. (znak: PEC / FF / 2227 / 2015) oraz z dnia 22 i 23 lipca 2015 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia XVI taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 sierpnia 2016 r.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 10 czerwca 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem strony, tj. do dnia 31 sierpnia 2016 r. Ustalony termin umożliwi stosowanie taryfy przez okres co najmniej 12 miesięcy oraz weryfikację kosztów stanowiących podstawę kalkulacji taryfy, w tym weryfikację zasad i kosztów zakupu ciepła geotermalnego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub 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, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

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 Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Szczecinie

Anna Bródka

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-18(10)/2015/244/XVI/APo1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 27 lipca 2015 r.

TARYFA DLA CIEPŁA
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z O.O. W STARGARDZIE SZCZECIŃSKIM
STARGARD SZCZECIŃSKI - 2015 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. Miejscem 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. Miejscem 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. Miejscem 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. Miejscem 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. Miejscem 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	60 572,13
		rata-zł/MW/m-c	5 047,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20 526,61
		rata- zł/MW/m-c	1 710,55
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,93

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	60 572,13
		rata-zł/MW/m-c	5 047,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	37 703,62
		rata- zł/MW/m-c	3 141,97
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,79

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	60 572,13
		rata-zł/MW/m-c	5 047,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	31 076,17
		rata- zł/MW/m-c	2 589,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,21

4. Grupa taryfowa B 3

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat
			netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	60 572,13
		rata-zł/MW/m-c	5 047,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,26
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	44,99
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	39 069,29
		rata- zł/MW/m-c	3 255,77
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,34

5. Grupa taryfowa C 1

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	6 939,13
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	64,03

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.