



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 24 września 2015 r.

Poz. 4787

DECYZJA NR OKR-4210-2(15)/2015/1339/IX/RF/JPII PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 22 września 2015 roku

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Elektrociepłowni Andrychów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Andrychowie

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

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłownia Andrychów Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Andrychowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 stycznia 2015 r. znak L.dz.48/01/2015, uzupełnionego pismami z dnia: 16 lutego 2015 r. znak L.dz.184/02/2015, 20 lutego 2015 r. znak L.dz.204/02/2015, 11 maja 2015 r. znak L.dz.894/05/2015, 23 czerwca 2015 r. znak L.dz.977/06/2015, 26 sierpnia 2015 r. znak L.dz.1055/08/2015, 02 września 2015 r. bez znaku oraz 07 września 2015 r. znak L.dz.1092/09/2015, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 20 stycznia 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie, obrót oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje jej okres obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo 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 dla ciepła ceny zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, natomiast stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaną skierowane do ogłoszenia w Dziennikach Urzędowych Województwa Małopolskiego, Śląskiego i Dolnośląskiego.

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
Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Załącznik

do Decyzji Nr OKR-4210-2(15)/2015/1339/IX/RF/JPi1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 22 września 2015 roku

**TARYFA
DLA CIEPŁA
ELEKTROCIĘPŁOWNI ANDRYCHÓW
SPÓŁKA Z O.O.**

Andrychów, 2015 r.

I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie:

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
- 2) **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 (Dziennik Ustaw z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- 3) **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dziennik Ustaw z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- 4) **rozporządzenie w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1039).
- 5) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Elektrociepłownia Andrychów Spółka z o.o. z siedzibą w Andrychowie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem,
- 6) **wytwórca ciepła** – BD Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu i Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. z siedzibą we Wrocławiu, lub inne przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
- 7) **dystrybutor ciepła** – Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, lub inne przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła,
- 8) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 9) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 10) **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,
- 11) **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 wymogami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury cieplnej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 12) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- 13) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 14) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 15) **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,
- 16) **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,
- 17) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 18) **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 19) **grupa taryfowa** - grupa 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,

- 20) **Tauron Ciepło Sp. z o.o.** – Tauron Ciepło Sp. z o.o. w Katowicach, Źródło ciepła Elektrociepłownia Bielsko-Biała II północ w Czechowicach-Dziedzicach,
- 21) **PIM** – Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Spółka z o.o. z siedzibą w Czechowicach Dziedzicach.
- 22) **Wskaźnik nierównomiernego rozbioru mocy** – współczynnik określający jednoczesność wykorzystania przez odbiorców mocy zamówionej. Jest on związany ze zróżnicowaną charakterystyką poszczególnych odbiorców zamówionej mocy cieplnej.

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, w zakresie:

1. Wytwarzania ciepła we własnym źródle ciepła na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki WCC/94/1339/U/OT-2/98/HM z dnia 25.09.1998 r. (z późn. zm.).
2. Przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki PCC/95/1339/U/OT-2/98/HM z dnia 25.09.1998 r. (z późn. zm.).
3. Obrotu ciepłem na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki OCC/353/1339/W/OKR/2012/JP z dnia 27.08.2012 r. (z późn. zm.).

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe.

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

Ustalono następujące grupy taryfowe:

Lp	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1.	DP	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci parowej o parametrach: temperatura 220°C, ciśnienie 0,35 MPa, będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. Węzły cieplne w obiektach są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane. Sieć jest zlokalizowana na terenie miasta Andrychów.
2.	DW	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci wodn o temperaturach 130/70°C, będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. Węzły cieplne w obiektach są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane. Sieć jest zlokalizowana na terenie miasta Andrychów.
3.	DW-S	Odbiorcy przemysłowi pobierający ciepło z sieci wodnej o temperaturach 130/70°C, będącej własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. Rozbór ciepła wynosi powyżej 10 000 GJ z 1 MW mocy zamówionej rocznie.
4.	DWC	Odbiorcy pobierający ciepło z wymiennikowni woda (wysokie parametry) – woda (niskie parametry) będącej własnością i eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne siecią wodną o temperaturach 90/70°C, będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne. Sieć jest zlokalizowana na terenie miasta Czechowice-Dziedzice.
5.	OC1	Odbiorcy końcowi, którym ciepło w postaci gorącej wody dostarczane jest ze źródeł ciepła BD Sp. z o.o. i Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Ustalone w taryfie stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe uwzględniają koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

4.1. Grupa taryfowa DP

Lp.	Rodzaj ceny / stawki	Jednostka	Cena/Stawka
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok zł/MW/m-c	106 373,05 8 864,42
2.	Cena ciepła	zł /GJ	24,72
3.	Cena nośnika ciepła	zł / t	20,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	32 971,18 2 747,60
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł /GJ	14,48

4.2. Grupa taryfowa DW

Lp.	Rodzaj ceny/ stawki opłat	Jednostka	Cena / Stawka
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł/MW/m-c	106 373,05 8 864,42
2.	Cena ciepła	zł /GJ	24,72
3.	Cena nośnika ciepła	zł / t	20,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	28 224,23 2 352,02
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł /GJ	10,43

4.3. Grupa taryfowa DW-S

Lp.	Rodzaj ceny/ stawki opłat	Jednostka	Cena / Stawka
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł/MW/m-c	42 145,00 3 512,08
2.	Cena ciepła	zł /GJ	9,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł / t	20,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	28 224,23 2 352,02
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł /GJ	10,43

4.4. Grupa taryfowa DWC

Lp.	Rodzaj stawek opłat	Jednostka	Stawka
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł /MW/rok zł/MW/m-c	13 496,68 1 124,68
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł /GJ	7,42

4.5. Grupa taryfowa OC1

Dla odbiorców grupy taryfowej **OC1** przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

Lp.	Rodzaj stawek opłat	Jednostka	Stawka
1.	Stawki opłat za obsługę odbiorców grupy OC1	zł/MW/rok zł/MW/m-c	144,00 12,00

4.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje w okresie obowiązywania proponowanej taryfy przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli znajdzie taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzenie stosownej zmiany taryfy w tym zakresie.

V. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła ustalone zostały zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

1. Zgodnie z § 8 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych **DWC** i **OC1** dla których jest sprzedawane ciepło zakupione od wytwórców ciepła, w okresie obowiązywania taryfy, wg podanych poniżej zasad.

1.1. Dla odbiorców grupy taryfowej **DWC** przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w zł/MW/rok lub MW/m-c,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w zł/GJ,
- c) cenę nośnika ciepła dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w zł/m³ nośnika,

w wysokości określonej w taryfie ciepła Tauron Ciepło Sp. z o.o. dla grupy taryfowej BP.w,

a także

- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w zł/MWrok lub zł/MW/m-c,
- e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w zł/GJ,

w wysokości określonej w taryfie PIM dla grupy taryfowej E2,

oraz stawki opłat za usługi przesyłowe w wysokości określonej przez Elektrociepłownię Andrychów Spółka z o.o. w niniejszej taryfie.

1.2. Dla odbiorców grupy taryfowej **OC1** przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w zł/MW/rok lub MW/m-c,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w zł/GJ,

Cenę za **zamówioną moc cieplną** dla odbiorców grupy taryfowej **OC1** określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{MW} = (0,75 \times M1 + 0,25 \times M2) \times 0,60$$

gdzie:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

M1 – cena zakupu zamówionej mocy cieplnej z BD Sp. z o.o. [zł/MW],

M2 – cena zakupu zamówionej mocy cieplnej z ZEW Kogeneracja S.A. [zł/MW],

- 0,75 – wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej w BD Sp. z o.o. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,
0,25 - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej w ZEW Kogeneracja S.A. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,
0,60 - wskaźnik nierównomiernego rozbioru mocy – współczynnik określający jednoczesność wykorzystania przez odbiorców mocy zamówionej.

5
Cenę za **ciepło** dla odbiorców grupy taryfowej **OC1** określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{GJ} = 0,75 \times C1 + 0,25 \times C2$$

gdzie:

C_{GJ} – cena za ciepło [zł/GJ],

C1 – cena zakupu ciepła z BD Sp. z o.o. [zł/GJ],

C2 – cena zakupu ciepła z ZEW Kogeneracja S.A. [zł/GJ],

0,75 – wskaźnik udziału ciepła z BD Sp. z o.o. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,

0,25 - wskaźnik udziału ciepła z ZEW Kogeneracja S.A. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy.

oraz stawki opłat za obsługę odbiorców w wysokości określonej przez Elektrociepłownię Andrychów Spółka z o.o. w niniejszej taryfie.

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 zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach :
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła ,
 - uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego lub stwierdzenia nieprawidłowości jego wskazań,
 - udzielenia bonifikat i naliczenia upustów przysługujących odbiorcy,
 - stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

VII. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed planowanym ich wprowadzeniem.
2. Nowe ceny i stawki opłat mogą obowiązywać nie wcześniej, niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania taryfy w Dziennikach Urzędowych Województwa Małopolskiego, Śląskiego i Dolnośląskiego.