



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 13 kwietnia 2021 r.

OKR.4210.50.2020.RF

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

AEC Sp. z o.o.

z siedzibą w Andrychowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 1 grudnia 2020 r. znak: AEC/1041/2020, uzupełnionym pismami z dni: 19 stycznia 2021 r., znak: AEC/60/2021, 17 lutego 2021 r., znak: AEC/178/2021, 22 marca 2021 r., znak: AEC/268/2021 i 7 kwietnia 2021 r., znak: AEC/301/2021, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 2 grudnia 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, obrót ciepłem oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 określonymi 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 Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 z późn. zm.).

Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny zostały ustalone na podstawie przychodu ustalonego w sposób uproszczony na podstawie §13 ww. rozporządzenia.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz.U. z 2020 r. poz. 1575 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz.U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
6. 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 upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
/-/
Urszula Jastrzębska-Noga

Załącznik do Decyzji Prezesa URE

Nr OKR.4210.50.2020.RF

z dnia 13 kwietnia 2021 r.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

AEC Sp. z o.o.

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Obszaru Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Urzednia Jędrzejowska 100a


Prezes Zarządu
Mirosław Nowak

Andrychów, 2021 r.

I. Objąsnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r. poz. 833 ze zmianami),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami),
- 3) **rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** - 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) **przedsiębiorstwo energetyczne** – AEC Sp. z o.o. z siedzibą w Andrychowie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem,
- 5) **zewnętrzny wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo ciepłownicze AECC Sp. z o.o. z siedzibą w Andrychowie, zajmujące się wytwarzaniem ciepła w instalacji zlokalizowanej w Andrychowie przy ul. Krakowskiej 83, od którego przedsiębiorstwo energetyczne kupuje ciepło,
- 6) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 7) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 8) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczenia ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- 9) **moc ciepła** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 10) **zamówiona moc ciepła** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc ciepła, 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 ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 11) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Urszula Jastrzębska-Noga

Prezes Zarządu
Mirosław Nowak

Strona 2 z 7

- 12) **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,
- 13) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 14) **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,
- 15) **nośnik ciepła** – woda lub para dostarczona do napełnienia sieci ciepłowniczej i instalacji odbiorczych oraz uzupełniania ubytków nośnika poza źródłem ciepła,
- 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) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- 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,

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

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

1. **Wytwarzania ciepła** na podstawie koncesji nr WCC/2880/64884/W/OKR/2019/RF udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 30 września 2019 r. znak OKR.4110.14.2019.RF.
2. **Przesyłania i dystrybucji ciepła** na podstawie koncesji nr PCC/1280/64884/W/OKR/2019/RF udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 30 września 2019 r. znak OKR.4110.15.2019.RF.
3. **Obrotu ciepłem** na podstawie koncesji nr OCC/380/64884/W/OKR/2019/RF udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 30 września 2019 r. znak OKR.4110.22.2019.RF.

Rada Prezesa
Południowo-Wschodniego Obszaru Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Urszula Jędrzejewska-Noga

Prezes Zarządu
Mirosław Nowak

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe.

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano w oparciu o zapisy § 10 rozporządzenia taryfowego.

Ustalono następujące grupy taryfowe:

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	DP	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci parowych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2	DW	Odbiorcy pobierający ciepło z sieci wodnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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.

4.1. Ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło oraz nośnik ciepła w grupie taryfowej DW – woda grzewcza

W rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **DW**, dla której sprzedawane ciepło zostało zarówno wytworzone przez przedsiębiorstwo energetyczne jak i zakupione od zewnętrznego wytwórcy ciepła, stosuje się:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w [zł/MW za rok] lub [zł/MW za m-c], określoną według wzoru:

$$C_{MDW} = 0,304 \times C_{Mzakup} + 0,696 \times C_{MAEC}$$

gdzie:

- C_{MDW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW za rok] lub [zł/MW za m-c],
 0,304 - udział zamówionej mocy cieplnej zakupionej od zewnętrznego wytwórcy ciepła w sumie mocy zamówionej przez odbiorców,
 C_{Mzakup} - cena za zamówioną moc cieplną określona w taryfie zewnętrznego wytwórcy ciepła w grupie taryfowej P [zł/MW za rok] lub [zł/MW za m-c],
 0,696 - udział zamówionej mocy cieplnej wytworzonej przez przedsiębiorstwo energetyczne w sumie mocy zamówionej przez odbiorców,

Rada Prezesa
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 Insulek, ul. Koszalińska-Noga

Prezes Zarządu
 Mirosław Nowak

C_{MAEC} - cena za zamówioną moc ciepłą przedsiębiorstwa energetycznego [zł/MW za rok] lub [zł/MW za m-c].

b) cenę ciepła – wyrażoną w [zł/GJ], określoną według wzoru:

$$C_{CDW} = 0,306 \times C_{Czakup} + 0,694 \times C_{CAEC}$$

gdzie:

C_{CDW} - cena ciepła [zł/GJ],

0,306 - udział ilości ciepła zakupionego od zewnętrznego wytwórcy ciepła w sumie ciepła planowanego do sprzedaży,

C_{Czakup} - cena ciepła określona w taryfie zewnętrznego wytwórcy ciepła w grupie taryfowej P [zł/GJ],

0,694 - udział ciepła wytworzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w sumie ciepła planowanego do sprzedaży,

C_{CAEC} - cena ciepła wytworzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne [zł/GJ].

c) cenę za nośnik ciepła – wyrażony w [zł/m³] według ceny przedsiębiorstwa energetycznego

Ceny przedsiębiorstwa energetycznego wynoszą:

L.p.	Rodzaj ceny	Jednostka	Cena/Stawka
1	Cena za zamówioną moc ciepłą Miesięczna rata za zamówioną moc ciepłą	zł/MW za rok zł/MW za m-c	119 885,61 9 990,47
2	Cena ciepła	zł/GJ	30,84
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,57

4.2. Ceny za zamówioną moc ciepłą, ciepło oraz nośnik ciepła w grupie taryfowej DP – para wodna

W rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej DP, dla których ciepło zostało zakupione od zewnętrznego wytwórcy ciepła stosuje się:

a) cenę za zamówioną moc ciepłą – wyrażoną w [zł/MW za rok] lub [zł/MW za m-c],

b) cenę ciepła – wyrażoną w [zł/GJ].

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła zewnętrznego wytwórcy ciepła, którym jest przedsiębiorstwo ciepłownicze AECC Sp. z o.o. w grupie taryfowej P.

Rada Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Urząd w Warszawie - Nowak

Prezes Zarządu
Mirosław Nowak

Strona 5 z 7

c) cenę za nośnik ciepła – wyrażoną w [zł/t], według ceny przedsiębiorstwa energetycznego.

L.p.	Rodzaj ceny	Jednostka	Cena/Stawka
3	Cena nośnika ciepła	zł/t	23,98

4.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe w grupie taryfowej DW – woda grzewcza

L.p.	Rodzaj stawki opłat	Jednostka	Cena / Stawka
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW za rok	35 310,98
	Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW za m-c	2 942,58
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,73

4.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe w grupie taryfowej DP – para wodna

L.p.	Rodzaj stawki opłat	Jednostka	Cena / Stawka
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW za rok	39 647,12
	Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW za m-c	3 303,93
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,84

4.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej przedsiębiorstwa energetycznego stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci:

L.p.	Rodzaj sieci [mm]	Jednostka miary	Stawka netto [zł]
1	ø 32	zł/mb.	183,33
2	ø 40	zł/mb.	199,26
3	ø 50	zł/mb.	240,67
4	ø 65	zł/mb.	267,35
5	ø 80	zł/mb.	290,33
6	ø 100	zł/mb.	318,26
7	ø 125	zł/mb.	379,58

Oплата za przyłączenie do sieci – obliczana jest jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

Prezes Zarządu
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Urząd Jastrzębska-Noga

Prezes Zarządu
Mikołaj Nowak

V. Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

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

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Obszaru Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
i Sieci Energetycznej
Urząd w Warszawie, skrajnośca

Prezes Zarządu,
Mirosław Nowak