



Warszawa, dnia 6 listopada 2020 r.

PREZES**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.18.5.2020.265.XVII.ARy

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 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 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o. o**z siedzibą w Ostrołęce,**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 czerwca 2020 r., znak: L.dz. 341/2019, ostatecznie uzupełnionego w dniu 4 listopada 2020 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 marca 2022 r.

UZASADNIENIE

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

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej 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 mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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).

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono do 31 marca 2022 r., zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust.2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, a także w celu umożliwienia oceny jej funkcjonowania w pełnym roku kalendarzowym (2021).

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 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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 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 w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

ENERGA Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

07-410 Ostrołęka ul. Celna 13

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 6. listopada 2020 r.

nr DRE.H.P.C.42.10.18.5.2020.265.XVII ABY



Energa
wytwarzanie

**Ciepło
Ostrołęka**

PRZES
RZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

Prezes Zarządu

Ted :

PAŹDZIERNIK 2020

SPIS TREŚCI:

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Część II

Zakres działalności gospodarczej dotyczącej zaopatrzenia w ciepło.

Część III

Grupy odbiorców.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość bazowych stawek opłat.

4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup odbiorców.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Część V

Zasady ustalania bazowych stawek opłat.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Prezesa Urzędu
6 listopada 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1) Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz.U. z 2020 r., poz. 833 z późn. zm.).

2) Rozporządzenie o taryfach -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, poz. 718).

3) Rozporządzenie o systemach ciepłowniczych -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).

4) Energa Ciepło Ostrołęka - Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o. przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłem i dystrybucją ciepła.

5) EEO - Energa Elektrownie Ostrołęka S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła.

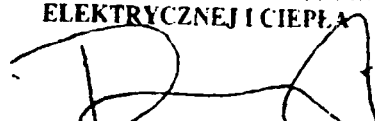
6) Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z Energa Ciepło Ostrołęka.

7) Odbiorca końcowy – odbiorca, który otrzymuje lub pobiera ciepło na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się ciepła zakupionego w celu jego odsprzedaży, przesyłania lub dystrybucji.

8) Sieć ciepłownicza -połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłu i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych.

9) Przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

Prez. Urzędu
Energetyki
Sniadała

3 | Strona

grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

10) 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.

11) Grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

12) 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.

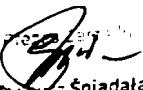
13) Zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.

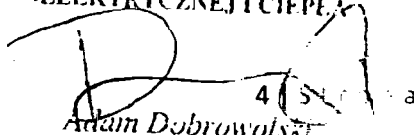
14) Układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

15) Obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

16) Moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

17) 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 z wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia

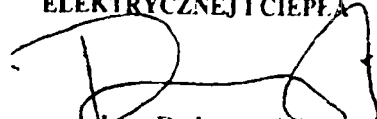

Tadeusz Sniadala


Adam Dobrowolski

- 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.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

Prezes
Tarcza



CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ DOTYCZĄCEJ ZAOPATRZENIA W CIEPŁO

Działalność gospodarcza dotycząca zaopatrzenia w ciepło prowadzona jest przez Energa Ciepło Ostrołęka w zakresie:

- przesyłania i dystrybucji ciepła , w oparciu o koncesję z dnia 29 stycznia 2008 r. Nr PCC/1145/265/W/OWA/2008/ML z późniejszymi zmianami.
- obrotu ciepłem, w oparciu o koncesję z dnia 29 stycznia 2008 r. Nr OCC/337/265/W/OWA/2008/ML z późniejszymi zmianami.

Działalność gospodarcza obejmuje przesyłanie i dystrybucję energii cieplnej zakupionej przez Energa Ciepło Ostrołęka w EEO, za pośrednictwem własnych sieci wodnych i parowych.



6 listopada 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ III

GRUPY ODBIORCÓW

GRUPA i CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW

P Odbiorcy energii cieplnej zawartej w parze wytwarzanej w EEO. Sieci przesyłowe stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców i są przez odbiorców eksploatowane. Układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane są na przyłączach do węzłów cieplnych.

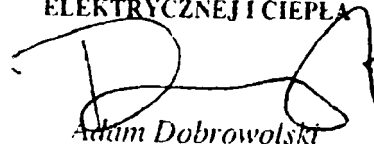
W 1 Odbiorcy energii cieplnej zawartej w wodzie gorącej wytwarzanej w EEO. Sieci przesyłowe stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Węzły cieplne, z którymi są połączone instalacje obsługujące jeden obiekt, stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane są na przyłączach do węzłów cieplnych.

W 2 Odbiorcy energii cieplnej zawartej w wodzie gorącej wytwarzanej w EEO. Sieci przesyłowe stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców i są przez odbiorców eksploatowane. Układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane są na przyłączach do węzłów cieplnych.

W 3 Odbiorcy energii cieplnej zawartej w wodzie gorącej wytwarzanej w EEO. Sieci przesyłowe stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Zewnętrzne instalacje odbiorcze oraz grupowe węzły cieplne stanowią własność Energa Ciepło Ostrołęka i są przez Energa Ciepło Ostrołęka eksploatowane. Układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane są na przyłączach zewnętrznych instalacji odbiorczych, w obiektach odbiorców.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

Przez
Tao



CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ

BAZOWYCH STAWEK OPŁAT

4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe .

Grupa P

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,21
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	64 943,04
rata za miesiąc	zł / MW	5 411,92

Grupa W1

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,61
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	38 756,28
rata za miesiąc	zł / MW	3 229,69

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Tabela 4.1.1

Grupa W2

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,49
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	29 145,96
rata za miesiąc	zł / MW	2 428,83

Grupa W3

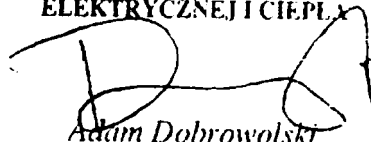
Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,87
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	38 332,56
rata za miesiąc	zł / MW	3 194,38

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej wykonane w technologii preizolowanej.

Średnica przyłącza	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
Dn 25	zł/mb	344,55
Dn 32	zł/mb	397,56
Dn 40	zł/mb	432,66
Dn 50	zł/mb	463,00
Dn 65	zł/mb	522,93

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

Przewodzący
Tomasz Kłopot

4.3. Do stawek opłat za ciepło wymienionych w punkcie 4.1 oraz stawek opłat za przyłączenie do sieci wymienionych w punkcie 4.2, doliczany będzie podatek VAT według stawek wynikających z obowiązujących w danym momencie przepisów.

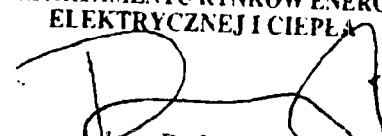
CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA BAZOWYCH STAWEK OPŁAT

Wysokość bazowych stawek opłat przedstawionych w części IV została określona zgodnie z zasadami zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia o taryfach.

Przewodniczący

Tadeusz Chmaja

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Energa Ciepło Ostrołęka prowadząc działalność gospodarczą w zakresie przesyłu i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, oprócz opłat za usługi przesyłowe obliczanych na podstawie stawek opłat wynikających z niniejszej taryfy, będzie stosował w rozliczeniach z odbiorcami opłaty za zamówioną moc cieplną, pobrane ciepło oraz nośnik ciepła, według cen ustalonych w zatwierdzonej taryfie EEO, na zasadach określonych w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach.

2. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

3. W zakresie dotyczącym postępowania reklamacyjnego stosuje się standardy określone w § 26 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

4. W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat w wysokości bez VAT.

PIECZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski



Urząd Regulacji Energetyki