



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 2 grudnia 2015 r.

Poz. 9867

DECYZJA NR DRE-4210-15(8)/2015/265/XIII/ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 30 listopada 2015 r.

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. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. 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 10 sierpnia 2015 r. (znak: 629/2015) oraz ostatecznie skorygowanego w dniu 30 listopada 2015 r., o zatwierdzenie taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

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

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 11 sierpnia 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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 mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie 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).

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy wysłać 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

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 oraz z uwagi na okres obowiązywania obecnie stosowanej taryfy, nie wcześniej niż od 1 stycznia 2016 roku.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła:
Adam Dobrowolski

ENERGA Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.

07-410 Ostrołęka ul. Celna 13

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 listopada 2015

nr DRE-42.10.15(5)/2015/265/XIII/ARY

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Energa
wytwarzanie

Ciepło
Adam Dobrowolski
Ostrołęka

TARYFA DLA CIEPŁA

Wiceprezes Zarządu
Tadeusz Śniadaty

Prezes Zarządu
Zenobia Gudomska

LISTOPAD 2015

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


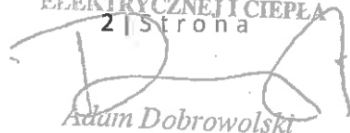
Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Część VII

Zasady wprowadzania zmian stawek opłat.

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Śniadatek

Prezes Zarządu

Zenobia Gadomska
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
2 | Strona

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 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.).
- 2) Rozporządzenie o taryfach -rozporządzenie 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).
- 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

Wiceprezes Zarządu
Tadeusz Sniadaty

Prezes Zarządu
Zenobia Gadomska

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.

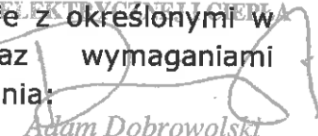
14) Układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

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 wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zastępca Prezesa
DYREKTOR
BIURO MIASTO MIŁOBYL
ELEKTRYCZNEJ I Ciepła



Adam Dobrowolski

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Śniadatek

Prezes Zarządu

Zenobia Gadomska

4 | Strona

- 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.

Wiceprezes Zarządu

Tomasz Śniadatek

Prezes Zarządu

Zenobia Gadomska

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

5 | Strona


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ DOTYCZĄCEJ ZAOPATRZENIA W CIEPŁO

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

- przesyłu 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 przesył i dystrybucję energii cieplnej zakupionej przez Energa Ciepło Ostrołęka w EEO, za pośrednictwem własnych sieci wodnych i parowych.

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Śniadatek

Prezes Zarządu

Zenobia Gadomska

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.

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Sniadaty

Prezes Zarządu

Zenobia Gądomska

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

7 | Strona


Adam Dobrowolski

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	8,65
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	43 082,04
rata za miesiąc	zł / MW	3 590,17

Grupa W1

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,99
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	39 531,24
rata za miesiąc	zł / MW	3 294,27

Wiceprezes Zarządu

 Tadeusz Śniadaty

Prezes Zarządu

 Zenobia Gadomska
 PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

8 | Strona


 Adam Dobrowolski

Grupa W2

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,35
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	29 175,96
rata za miesiąc	zł / MW	2 431,33

Grupa W3

Rodzaj stawki opłat	Jedn. miary	Wysokość stawki opłat bez VAT
a) stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,94
b) stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
za rok	zł / MW	36 394,44
rata za miesiąc	zł / MW	3 032,87


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	199,77
Dn 32	zł/mb	227,42
Dn 50	zł/mb	256,25
Dn 65	zł/mb	315,22

Wiceprezes Zarządu

 Tadeusz Sniadaty

Prezes Zarządu

 Zenobia Gadomska
 PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
 ELEKTROENERGETYKI


 Adam Dobrowolski

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.

Wiceprezes Zarządu

Teresa Sniadate

Prezes Zarządu

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

10 | Strona


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.

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Śniadala

Prezes Zarządu

Zenobia Gadamska

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

11 | Strona


Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN STAWEK OPŁAT

1. Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia, od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.
2. O zmianach stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości stawek opłat, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie przed wprowadzeniem tych zmian.

Wiceprezes Zarządu

Tadeusz Śniadala

Prezes Zarządu

Zenobia Gądońska

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

12 | Strona


Adam Dobrowolski