



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 31 lipca 2015 r.

Poz. 6771

DECYZJA NR DRE-4210-5(9)/2015/142/XVII/ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 29 lipca 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: PGNiG TERMIKA S.A. z siedzibą w Warszawie zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego w dniu 23 kwietnia 2015 r. (pismo bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, w części dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło na terenie Warszawy (zasilanych z Elektrociepłowni Siekierki oraz Żerań i Ciepłowni Kawęczyn oraz Wola) oraz gmin Pruszków, Piastów i Michałowice (zasilanych z Elektrociepłowni Pruszków), skorygowanego ostatecznie pismem z dnia 24 lipca 2015 r. (znak: MPRA/338/2015),

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 23 kwietnia 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na 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 mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

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 i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródłach posiadających jednostki kogeneracji, zostały ustalone przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 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 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja 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.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła:
Elżbieta Bytniewska



PGNiG TERMIKA SA

Taryfa dla ciepła

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia *29 lipca 2015 r.*

nr *DRE-4210-5(9)/2015/142/XVII/ARy*

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia**

**ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

Elżbieta Bytniewska

Warszawa, 2015 r.

PGNiG TERMIKA SA, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
KRS 0000025667 Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa w W-wie, XIII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 525-000-06-30, REGON 010381709, kapitał zakładowy: 670 324 950 zł (opłacony w całości)
www.termika.pgnig.pl

PGNiG TERMIKA SA
Pełnomocnik Spółki ds. regulacji
Wydział Bynku Energii
Departament Zarządzania Portfelem

Krzysztof Wiśniewski

Spis treści:

1. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
2. Zakres działalności gospodarczej objętej taryfą
3. Taryfa dla ciepła
 - 3.A. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu miasta stołecznego Warszawy
 - 3.B. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu gmin Pruszków, Piastów, Michałowice

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



Elżbieta Bytniewska

1. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późniejszymi zmianami),
- **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **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 (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- **TERMIKA** – PGNiG TERMIKA SA, zwany również **dostawcą** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, dostarczający odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z odbiorcą,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **EC** – elektrociepłownia,
- **C** – ciepłownia,
- **Veolia** – Veolia Energia Warszawa S.A.,
- **odbiorca** – podmiot, który otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła z TERMIKA,
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek,
- **ciepło** – energię cieplną w wodzie lub w parze,
- **nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- **pobór na cele technologiczne** – pobór ciepła z przeznaczeniem na cele gospodarcze, wymagany i zależny od technologicznych warunków procesu produkcyjnego odbiorcy,
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TERMIKA i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła,
- **miejska sieć ciepłownicza** – sieć ciepłowniczą należącą do Veolia zasilaną w ciepło wytwarzane w czterech źródłach ciepła należących do TERMIKA: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn oraz C Wola,
- **tabela regulacyjna** – przedstawioną w formie tabeli lub wykresu zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczone do stosowania urządzenia służące do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których odczyty stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody,

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska

- **zamówiona moc ciepła** - ustaloną przez odbiorcę największą moc ciepłą, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **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,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **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.
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **obiekty** – budowle lub budynki wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **umowa sprzedaży ciepła** – umowę zawartą pomiędzy TERMIKA a odbiorcą,
- **umowa przesyłowa** – umowę o świadczenie usługi przesyłania i dystrybucji ciepła, zawartą pomiędzy odbiorcą a Veolia albo zawartą pomiędzy TERMIKA a Veolia

2. Zakres działalności gospodarczej objętej taryfą

Taryfa obejmuje prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła w elektrociepłowniach: Siekierki, Żerań oraz w ciepłowniach: Kawęczyn, Wola, zasilających sieci ciepłownicze odbiorców z terenu miasta stołecznego Warszawy (część 3.A. taryfy).
- 2) wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła za pomocą sieci ciepłowniczej elektrociepłowni Pruszków, zasilających odbiorców z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice (część 3.B. taryfy).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

3. Taryfa dla odbiorców ciepła

3.A. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu miasta stołecznego Warszawy

3.A.1. Grupy odbiorców ciepła - podział.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
1.	KW	Odbiorcy wytwarzanego w C Kawęczyn ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
2.	WW	Odbiorcy wytwarzanego w C Wola ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
3.	SW	Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
4.	SP	Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
5.	ŻW	Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną”, przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
		– rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
6.	ŻP	Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
7.	OKW	Odbiorcy końcowi ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego miejską siecią ciepłowniczą. Woda jest pobierana i oddawana do miejskiej sieci ciepłowniczej. Ciepło dostarczane jest na podstawie umowy sprzedaży ciepła oraz umowy przesyłowej lub umowy kompleksowej. Umowa przesyłowa może być zawarta pomiędzy TERMIKA a Veolia (na rzecz realizacji umów kompleksowych TERMIKA z odbiorcami końcowymi) albo pomiędzy odbiorcą końcowym a Veolia Parametry wody dla odbiorcy ustalane są w umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej), służących do ustalenia ilości ciepła odebranego przez odbiorcę końcowego z miejskiej sieci ciepłowniczej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

3.A.2. Rodzaje i wysokość cen dla poszczególnych grup odbiorców.

Grupa Odbiorców	Ceny:				
	za zamówioną moc cieplną		Ciepła	nośnika ciepła	
	roczna	rata miesięczna		woda uzupełniająca	kondensat
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/t
KW	104 731,44	8 727,62	27,86	x	x
WW	68 206,68	5 683,89	64,36	x	x
SW	28 554,36	2 379,53	26,96	7,60	x
SP	49 606,68	4 133,89	32,58	x	6,55
ŻW	30 025,32	2 502,11	26,96	7,22	x
ŻP	99 751,80	8 312,65	13,76	x	6,65
OKW	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.A.2.1 Sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła i cen nośnika ciepła dla grupy OKW

Dla odbiorców z grupy **OKW**, TERMIKA dostarcza ciepło pochodzące z czterech własnych źródeł ciepła, zlokalizowanych na terenie Warszawy: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn i C Wola. Ze względu na pierścieniowy układ miejskiej sieci ciepłowniczej, z której zasilani są odbiorcy grupy OKW i brak możliwości odniesienia odbiorców do poszczególnych źródeł ciepła, rozliczenia z odbiorcami z tej grupy: za zamówioną moc cieplną i za ww. ciepło dostarczane z tych źródeł, zawarte w wodzie sieciowej dokonywane będą w oparciu o ceny wynikające z taryfy Veolia stosowane do rozliczenia sprzedaży ciepła i mocy zamówionej przez Veolia do odbiorców grupy A3.

Cena nośnika ciepła ustalana jest wg następującego algorytmu:

$$CR_{m^3} = C_{m^3 Ec. Siekierki} \times I + C_{m^3 Ec. Żerań} \times K$$

gdzie:

CR_{m^3} - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grupy **OKW**

C_{m^3} (NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA) - cena nośnika ciepła dla danego źródła ciepła TERMIKA wg tabeli 3.A.2.,

I, K - współczynniki liczbowe określające udział cen nośnika ciepła, ustalonych w niniejszej taryfie dla poszczególnych źródeł ciepła TERMIKA, w cenie nośnika

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

W

ciepła ustalonej dla odbiorcy końcowego z grupy OKW, które stosuje się w wysokości równej odpowiednim współczynnikom liczbowym określonym w taryfie dla ciepła Veolia, stosowanej przez Veolia do ustalania cen nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do miejskiej sieci ciepłowniczej, którym Veolia dostarcza ciepło wytwarzane przez TERMIKA.

3.A.2.2. W przypadku umów kompleksowych sprzedaży ciepła zawartych przez TERMIKA z odbiorcami końcowymi, w rozliczeniach z odbiorcami grupy OKW stosuje się oprócz wskazanych wyżej cen z wytwarzania ciepła, odpowiednie stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy dla ciepła stosowanej przez Veolia.

3.A.3. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

3.A.3.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.

Ceny ustalone w niniejszej taryfie odpowiadają następującemu zakresowi usług:

3.A.3.1.1. Zakres usług świadczonych dla odbiorców ciepła dostarczanego w postaci wody sieciowej (tj. dla odbiorców z grup KW, WW, SW, ŻW):

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- podgrzanie nośnika i dostosowanie natężenia przepływu do wymaganej temperatury wynikającej z „tabeli regulacyjnej” przyjętej w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika ciepła na pokrycie strat w sieci odbiorcy na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

3.A.3.1.2. Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła w postaci gorącej wody o stałej temperaturze i pary zużywanej do celów technologicznych (tj. dla odbiorców z grup SP, ŻP):

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika na pokrycie strat w sieci odbiorczej następuje na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie sprzedaży; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

3.A.3.1.3. Zakres usług świadczonych dla odbiorców końcowych ciepła sprzedawanego w postaci wody sieciowej (tj. dla odbiorców z grupy OKW):

- sprzedaż ciepła w miejscu dostarczania ciepła określonym w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej),
- fakturowanie usług przesyłowych gwarantowanych w umowie kompleksowej, świadczonych przez Veolia

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

Elżbieta Bytniewska

3.A.3.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.A.3.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA lub Veolia standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

3.A.3.4. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat

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.

3.B. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice

3.B.1. Grupy odbiorców ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
1.	PrW ₁	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
2.	PrW ₂	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych, które są w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
3.	PrW ₃	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów grupowych będących wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi

		w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskaźników układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych na wejściach do budynków.
4.	PrW	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego bezpośrednio ze źródła siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskaźników układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w źródle ciepła.

3.B.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

a) wytwarzanie ciepła

Grupa Odbiorców	Ceny:				
	za zamówioną moc cieplą		ciepła	nośnika ciepła	
	roczna	rata miesięczna		woda uzupełniająca	kondensat
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/t
PrW ₁	48 720,12	4 060,01	33,95	4,95	x
PrW ₂	48 720,12	4 060,01	33,95	4,95	x
PrW ₃	48 720,12	4 060,01	33,95	4,95	x
PrW	48 720,12	4 060,01	33,95	4,95	x

b) przesyłanie i dystrybucja ciepła

Grupa Odbiorców	Stawki opłat: za usługi przesyłowe		
	roczna stawka opłaty stałej	rata miesięczna stawki opłaty stałej	stawka opłaty zmiennej
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
PrW ₁	27 609,72	2 300,81	9,19
PrW ₂	29 335,32	2 444,61	9,21
PrW ₃	41 374,08	3 447,84	11,15

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

3.B.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci	Jedn. miary	Stawka opłaty bez VAT
– sieć ciepłownicza do DN 100 mm	zł/mb przyłącza	296,25
– sieć ciepłownicza do DN 80 mm		278,75
– sieć ciepłownicza do DN 65 mm		242,50
– sieć ciepłownicza do DN 50 mm		233,75
– sieć ciepłownicza do DN 40 mm		227,50
– sieć ciepłownicza do DN 32 mm		217,50

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.B.4. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**3.B.4.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.****3.B.4.1.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła dostarczanego w wodzie sieciowej (tj. dla odbiorców z grup PrW₁, PrW₂ i PrW₃):**

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonej w umowie,
- podgrzanie nośnika oraz regulacja natężenia przepływu zgodnie z „tabelą regulacyjną” określoną w umowie sprzedaży,
- wtłaczanie nośnika ciepła do sieci ciepłowniczej w celu stabilizacji ciśnienia,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności rurociągów przesyłowych, układów pomiarowo-rozliczeniowych, armatury odcinającej oraz urządzeń ustalających natężenie przepływu,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności węzłów cieplnych indywidualnych, grupowych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych, eksploatowanych przez EC Pruszków,
- sprzedaż nośnika ciepła do napełniania instalacji wewnętrznych odbiorcy.

3.B.4.1.2. Zakres świadczonych usług dla odbiorcy ciepła w grupie PrW:

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonego w umowie sprzedaży ciepła nośnikiem ciepła zamówionym przez odbiorcę,
- utrzymywanie parametrów jakościowych nośnika określonych w umowie sprzedaży ciepła.

3.B.4.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi

PREZES
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

11

Byłemu
Elżbieta Bytniewska

odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.B.4.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

3.B.4.4. Sposób wprowadzenia zmian i stawek opłat

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.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia**

**ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**



Elżbieta Bytniewska

