



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

---

Warszawa, dnia 30 sierpnia 2017 r.

Poz. 7118

### **DECYZJA NR DRE.WRC.4210.13.11.2017.247.XII.ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 30 sierpnia 2017 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 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:  
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 18 maja 2017 r. (pismo z dnia 17 marca 2017 r., znak: GF-3521-1/2017r.), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ostatecznie uzupełnionego w dniu 28 sierpnia 2017 r.,

**zatwierdzam**

**taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 marca 2019 r.**

#### **Uzasadnienie**

W dniu 18 maja 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła 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). Termin obowiązywania taryfy ustalono do 31 marca 2019 r. w celu umożliwienia oceny jej funkcjonowania w pełnym roku kalendarzowym.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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  
Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej  
i Ciepła:  
*Adam Dobrowolski*

# Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o.

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

**z dnia** 30 sierpnia 2017 r.

**nr** DRE.HRC.4210.13.11.2017.244.XII.ABy

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**



Adam D. Brzozowski

# TARYFA DLA CIEPŁA

**GŁÓWNY KSIĘGOWY  
PROKURENT**  
mgr Irena Jurkowska

Z-ca Prezesa Zarządu  
Krzysztof Łyżwiński

Ciechanów, 2017 r.

## TARYFA DLA CIEPŁA

## CZĘŚĆ 1

## Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 roku 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 przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Spółka z o.o. ul Tysiąclecia 18.
5. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
6. **Sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
8. **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.
9. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
11. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
12. **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.
13. **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.
14. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego dla strefy klimatycznej miasta Ciechanowa.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna dla zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, 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.
18. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
19. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
20. **Podmiot przyłączony** – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej, po spełnieniu warunków przyłączenia i na podstawie zawartej umowy przyłączenia ze Sprzedawcą

## CZĘŚĆ 2

## Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez Sprzedawcę

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Ciechanowie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła koncesja nr WCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r zmieniona decyzją nr WCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r;
- przesyłanie i dystrybucję ciepła koncesja nr PCC/34/247/1/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., zmieniona decyzjami: nr PCC/34A/247/U/1/99 z dnia 12 kwietnia 1999r. oraz nr PCC/34-ZTO/247/W/OWA/207/BH z dnia 10 września 2007r.
- obrót ciepłem koncesja nr OCC/348/247/W/OWA/2010/JW z dnia 20 grudnia 2010r.

## CZĘŚĆ 3

## Grupy odbiorców ciepła

Tworzy się trzy grupy odbiorców ciepła wg rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów oraz miejsca dostarczania:

- grupa A** – odbiorcy ciepła przyłączeni do sieci ciepłowniczej wodnej,
- grupa B** – odbiorcy ciepła przyłączeni do lokalnych źródeł ciepła,
- grupa C** – odbiorca ciepła przyłączony do sieci ciepłowniczej parowej,

Wykaz grup odbiorców ciepła wg miejsca dostarczenia ciepła i wskazania właściciela węzłów cieplnych, sieci ciepłowniczej oraz instalacji odbiorczej za węzłem.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
A	B	C
1	A-1	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych grupowych, a węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
2	A-2	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych, a węzły cieplne są własnością i są eksploatowane przez sprzedawcę ciepła, natomiast instalacje odbiorcze obiektów są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
3	A-3	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z węzłów cieplnych indywidualnych lub grupowych, a węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze są własnością i w eksploatacji odbiorcy ciepła.
4	B	Odbiorcy zaliczeni do tej grupy są zasilani w ciepło z lokalnych źródeł ciepła. Lokalne źródła ciepła są własnością i w eksploatacji sprzedawcy ciepła.
5	C	Odbiorca zaliczony do tej grupy jest zasilany w parę wodną, eksploatuje przyłącze i węzeł cieplny, które są jego własnością.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

## CZEŚĆ 4

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

#### Ceny i stawki opłat - netto.

##### 4.1. Grupa A

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	3 751,47	3 751,47	3 751,47
	- roczna	zł/MW rok	45 017,64	45 017,64	45 017,64
2.	Cena ciepła	zł/GJ	30,90	30,90	30,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	17,78	17,78	17,78
4.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	2 671,47	2 532,53	1 116,07
	- roczna	zł/MW rok	32 057,64	30 390,36	13 392,84
5.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	14,21	13,85	8,22

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.1.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 1,000 \times C_{MWCC} + 0,000 \times C_{MWD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{MWCC}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

$C_{MWD}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
P. u. z. o. o.  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*

## 4.1.1.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,872 \times C_{GJCC} + 0,128 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJCC}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

$C_{GJD}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,872 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,128 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

## 4.1.1.3. cena nośnika:

$$C_n = 1,000 \times C_{nCC} + 0,000 \times C_{nD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_n$  – cena nośnika ciepła [zł/m<sup>3</sup>],

$C_{nCC}$  – cena nośnika ciepła [zł/m<sup>3</sup>] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.,

$C_{nD}$  – cena nośnika ciepła [zł/m<sup>3</sup>] wytwarzanego w Sofidel Poland Sp. z o.o. zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

1,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

0,000 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości dostarczonego nośnika do sieci ciepłowniczej.

4.1.2. W przypadku zmiany przez Sofidel Poland Sp. z o.o. ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz nośnika ciepła – odbiorcy z grup taryfowych A-1, A-2 i A-3 zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

## 4.2. Grupa B

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	8 982,56
	- roczna	zł/MW/rok	107 790,72
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	51,02

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.3. Grupa C**

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 709,08
	- roczna	zł/MW rok	56 508,96
2.	Cena ciepła	zł/GJ	29,02
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	17,78

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.**

- 4.4.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.4.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	186,00
2.	Dn 32	234,78
3.	Dn 40	195,16
4.	Dn 50	281,10
5.	Dn 65	293,00

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*

*[Signature]*



## CZĘŚĆ 5

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

#### 5.1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców wyszczególnionych w części 3.

Zakres świadczonych usług:

- wytwarzanie ciepła
- przesyłanie ciepła do określonych w umowie miejsc jego dostawy i rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Dla wszystkich grup odbiorców Sprzedawca wykonuje na odrębne zlecenie Odbiorcy usługi dodatkowe w zakresie:

- dodatkowego przerwania i wznowienia dostarczania ciepła,
- sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- napełnienia i uzupełnienia nośnikiem ciepła przyłączy i instalacji odbiorczych,
- obsługi i konserwacji węzła cieplnego odbiorcy.

#### 5.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach.

#### 5.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Jeżeli w umowie nie określono inaczej, to w przypadku zgłoszenia reklamacji, skargi lub zażalenia przez odbiorcę stosowane będą postanowienia § 26 rozporządzenia o przyłączeniach.

#### 5.4. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania i obliczania należności zgodny z § 38 rozporządzenia o taryfach.

#### 5.5. Zasady udzielania bonifikaty za niedotrzymanie przez strony warunków umowy.

W stosunku do odbiorców z wszystkich grup stosuje się zasady udzielania bonifikat zgodnie z § 40, 44 i 45 rozporządzenia o taryfach.

#### 5.6. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

W przypadku nielegalnego poboru ciepła stosuje się zasady zgodne z § 46 rozporządzenia o taryfach.

## CZĘŚĆ 6

### Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie, jak też o zmianach tych cen i stawek opłat w tym również o ich wysokości, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem do rozliczeń. 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

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

*Adam Dobrowolski*