



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Bydgoszcz, dnia 16 lipca 2015 r.

Poz. 2353

DECYZJA Nr OPO-4210-13(7)/2015/250/X/ASZ1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 14 lipca 2015 r.

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 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zmianami)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 21 maja 2015 r., uzupełnionego pismami z 25 czerwca oraz 13 lipca 2015 r.

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, 22 maja 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

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, o których mowa 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 z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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 ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości

lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 21 maja 2015 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Anna Szmatała, starszy specjalista

Otrzymują:

1. Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o.,
ul. Ks. Józefa Schulza 5, 85-315 Bydgoszcz,
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

załącznik
do decyzji nr OPO-4210-13(7)/2015/250/X/ASz1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 14 lipca 2015 r.

Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o. w Bydgoszczy

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 14 lipca 2015 r.
Nr OPO-4210-13(7)/2015/250/X/ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gauszka

Bydgoszcz, 2015 r.

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, Dz. U. z 2013 r. poz. 984, poz. 1238, Dz. U. z 2014 r. poz. 457, poz. 490, poz. 900, poz. 942, poz. 1101, poz. 1662, Dz. U. z 2015 r. poz. 151, poz. 478, poz. 942),
2. **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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - 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. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551),
5. **sprzedawca** - Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Bydgoszczy (KPEC Spółka z o.o.),
6. **PGE ZEC Bydgoszcz S.A.** - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Belchatowie Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1 z siedzibą w Bydgoszczy,
7. **PGE ZEC Bydgoszcz S.A. EC I** – Elektrociepłownia Bydgoszcz I, należąca do PGE ZEC Bydgoszcz,
8. **PGE ZEC Bydgoszcz S.A. EC II** - Elektrociepłownia Bydgoszcz II, należąca do PGE ZEC Bydgoszcz,
9. **odbiorca ciepła** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
10. **odbiorca końcowy ciepła** - odbiorca ciepła dokonujący zakupu energii cieplnej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii cieplnej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji,
11. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
12. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
13. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
14. **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,
15. **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,
16. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
17. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
18. **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:

- 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.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą, związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 29 września 1998 r. nr WCC/113/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 29 września 1998 r. nr PCC/118/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- obrotu ciepłem z 29 września 1998 r. nr OCC/41/250/U/1/98/AP ze zmianami.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy odbiorców:

➤ **ze względu na miejsce wytworzenia i rodzaj nośnika ciepła:**

G-1.1.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy („Błonie” i „Białe Błota”), zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych miałem węgla kamiennego oraz w obcych źródłach ciepła (PGE ZEC Bydgoszcz S.A. EC-I i PGE ZEC Bydgoszcz S.A. EC-II), do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1, będącą własnością sprzedawcy,

G-1.5.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Osowa Góra”), zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 5, będącą własnością sprzedawcy,

G-1.K.g.L.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych gazem ziemnym,

G-1.K.g

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, przy ulicy Okólnej 5, opalanych gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-4.6.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6, będącą własnością sprzedawcy,

G-4.K.g.L

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany gazem ziemnym,

G-5.7.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7, będącą własnością sprzedawcy,

G-5.8.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w miejscowości Stopka, opalany miałem węgla kamiennego, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

G-6.9.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9, będącą własnością sprzedawcy,

G-7.10.

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10, będącą własnością sprzedawcy.

➤ ze względu na miejsce dostarczania ciepła:

Grupa A

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

Grupa B₁

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

Grupa B₂

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

Grupa C

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

Grupa D

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy.

Część IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła i przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców G-1.1, G-1.5, G-4.6, G-5.7, G-6.9, G-7.10

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa odbiorców	cena roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c
	netto	netto
G-1.1.A, G-1.1.B ₀ , G-1.1.B ₁ , G-1.1.C, G-1.1.D	76 884,25	6 407,02
G-1.5.A, G-1.5.B ₀ , G-1.5.B ₁ , G-1.5.C, G-1.5.D	89 191,82	7 432,65
G-4.6.A, G-4.6.B ₀ , G-4.6.B ₁ , G-4.6.D	126 288,62	10 524,05
G-5.7.A, G-5.7.B ₀ , G-5.7.B ₁ , G-5.7.C	113 816,78	9 484,73
G-6.9.A, G-6.9.B ₀ , G-6.9.B ₁ ,	120 797,40	10 066,45
G-7.10.A, G-7.10.B ₀ , G-7.10.B ₁ , G-7.10.C, G-7.10.D	118 994,57	9 916,21

1.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	Cena netto zł / GJ
G-1.1.A, G-1.1.B ₀ , G-1.1.B ₁ , G-1.1.C, G-1.1.D	20,98
G-1.5.A, G-1.5.B ₀ , G-1.5.B ₁ , G-1.5.C, G-1.5.D	25,12
G-4.6.A, G-4.6.B ₀ , G-4.6.B ₁ , G-4.6.D	32,07
G-5.7.A, G-5.7.B ₀ , G-5.7.B ₁ , G-5.7.C	29,13
G-6.9.A, G-6.9.B ₀ , G-6.9.B ₁ ,	30,18
G-7.10.A, G-7.10.B ₀ , G-7.10.B ₁ , G-7.10.C, G-7.10.D	29,63

1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	Cena netto zł / m ³
G-1.1.A, G-1.1.B _k , G-1.1.B _o , G-1.1.C, G-1.1.D	10,89
G-1.5.A, G-1.5.B _k , G-1.5.B _o , G-1.5.C, G-1.5.D	12,37
G-4.6.A, G-4.6.B _k , G-4.6.B _o , G-4.6.D	14,83
G-5.7.A, G-5.7.B _k , G-5.7.B _o , G-5.7.C	13,32
G-6.9.A, G-6.9.B _k , G-6.9.B _o	17,42
G-7.10.A, G-7.10.B _k , G-7.10.B _o , G-7.10.C, G-7.10.D	17,64

1.4. Średnioważone ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grupy G-1.1

W rozliczeniach z odbiorcami grup G-1.1.A, G-1.1.B_k, G-1.1.B_o, G-1.1.C, G-1.1.D stosowane będą średnioważone ceny ustalone według algorytmu:

➤ **średnioważona cena za zamówioną moc cieplną, obliczona według wzoru:**

$$C_{ms} = (C_{mc1} \times 0,1111 + C_{mc2} \times 0,0814 + C_{mc3} \times 0,8075)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- C_{mc1} - cena za zamówioną moc cieplną ze źródeł sprzedawcy, zasilających sieć nr 1,
- C_{mc2} - cena za zamówioną moc cieplną wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC I,
- C_{mc3} - cena za zamówioną moc cieplną wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC II,

➤ **średnioważona cena ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0,0560 + C_{cc2} \times 0,0807 + C_{cc3} \times 0,8632)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła,
- C_{cc1} - cena ciepła ze źródeł sprzedawcy, zasilających sieć nr 1,
- C_{cc2} - cena ciepła wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC I,
- C_{cc3} - cena ciepła wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC II,

➤ **średnioważona cena nośnika ciepła, obliczona według wzoru:**

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0,0113 + C_{nc2} \times 0,9887)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} - średnioważona cena nośnika ciepła,
- C_{nc1} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC I,
- C_{nc2} - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE ZEC Bydgoszcz S.A. – PGE EC II.

1.5. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa odbiorców	Stawka netto opłaty stałej		Stawka netto opłaty zmiennej ^a zł /GJ
	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c	
G-1.1 - A	32 260,33	2 688,36	13,11
G-1.1 - B _k	45 569,19	3 797,43	13,40
G-1.1 - B _o	42 183,53	3 515,29	13,05
G-1.1 - C	43 830,67	3 652,56	13,43
G-1.1 - D	51 051,75	4 254,31	14,04
G-1.5 - A	29 992,80	2 499,40	13,14
G-1.5 - B _k	43 057,95	3 588,16	11,55
G-1.5 - B _o	31 883,68	2 656,97	22,55
G-1.5 - C	50 895,93	4 241,33	14,21
G-1.5 - D	56 917,87	4 743,16	15,24
G-4.6 - A	31 057,62	2 588,14	14,99
G-4.6 - B _k	64 437,16	5 369,76	15,96
G-4.6 - B _o	55 689,55	4 640,80	14,29
G-4.6 - D	56 350,68	4 695,89	15,10
G-5.7 - A	34 714,22	2 892,85	14,15
G-5.7 - B _k	41 394,79	3 449,57	16,08
G-5.7 - B _o	44 309,69	3 692,47	16,04
G-5.7 - C	46 339,90	3 861,66	15,02
G-6.9 - A	35 845,72	2 987,14	12,70
G-6.9 - B _k	42 857,51	3 571,46	16,42
G-6.9 - B _o	43 410,03	3 617,50	16,12
G-7.10 - A	27 537,03	2 294,75	9,43
G-7.10 - B _k	38 391,96	3 199,33	12,36
G-7.10 - B _o	36 409,16	3 034,10	12,45
G-7.10 - C	29 407,39	2 450,62	11,94
G-7.10 - D	33 726,81	2 810,57	13,42

* Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 12, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców G-1.K.g.L., G-1.K.g, G-5.8, G-4.K.g.L.**2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą**

Grupa odbiorców	stawka opłaty netto zł / MW / m-c
G-1.K.g.L.	10 876,02
G-1.K.g	3 772,40
G-5.8.	18 108,98
G-4.K.g.L.	5 106,79

2.2. Stawka opłaty za ciepło

Grupa odbiorców	stawka opłaty netto* zł / GJ
G-1.K.g.L.	49,59
G-1.K.g	58,99
G-5.8.	59,50
G-4.K.g.L.	68,54

* Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 12, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
32	230,54
40	232,72
50	233,57
65	235,31
80	241,43
125	306,22

Do przedstawionych w części IV pkt. 1 - 3 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust.8 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez PGE ZEC Bydgoszcz sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen.

Prezes Zarządu

Marek Kuczyński

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Borowski