

INFORMACJA
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
o decyzji Nr OPO-4210-12(11)/2009/5074/III/ED
z dnia 30 czerwca 2009 r.

Informuje się, iż w dniu 30 czerwca 2009 r. została wydana decyzja zatwierdzająca taryfę dla ciepła, ustaloną przez Krajową Spółkę Cukrową Spółkę Akcyjną z siedzibą w Toruniu o następującej treści:

DECYZJA
Nr OPO-4210-12(11)/2009/5074/III/ED

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217; z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905; z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071; z 2001 r. Nr 49, poz. 509; z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387; z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660; z 2004 r. Nr 162, poz. 1692; z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539) po rozpatrzeniu wniosku z 27 lutego 2009 r. znak: CEN / DTP / TS / 2610 / 20 / 09 uzupełnionego pismami: z 19 marca 2009 r. znak: CEN / DTP / TS / 2610 / 22 / 09, z 21 maja 2009 r. znak: CEN / DTP / TS / 2610 / 24 / 09, z 18 czerwca 2009 r. znak: CEN / DTP / TS / 2610 / 28 / 09 oraz z 25 czerwca 2009 r. znak: CEN / DTP / TS / 2610 / 29 / 09 Krajowej Spółki Cukrowej Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 956-10-40-510, zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem” postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne X_r , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła - w wysokości 0,5%,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła - w wysokości 0,0%;
- 3) ustalić okres obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w pkt 1 i 2 - do 31 sierpnia 2011 r.

UZASADNIENIE

Pismem z 6 marca 2009 r. Nr OPO-4210-12(1)/2009/5074/III/KS Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał Przedsiębiorstwo do ustalenia taryfy dla ciepła oraz przedłożenia tej taryfy do zatwierdzenia w terminie do 31 marca 2009 r.

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z 29 czerwca 2004 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/1116/5074/W/OPO/2004/AJ wraz ze zmianą oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/1092/5074/W/OPO/2004/AJ wraz ze zmianą, 9 marca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem 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.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a i b ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę

efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych oraz ustalanie okresu obowiązywania taryfy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”. Ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczych, ponieważ Przedsiębiorstwo w okresie stosowania taryfy nie planuje przyłączania nowych odbiorców i nie przewiduje rozbudowy sieci ciepłowniczych. Przedsiębiorstwo dostarcza ciepło do obiektów, które posiadają już przyłącza do sieci ciepłowniczych.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w pkt 2 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania tego Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne X_r , Przedsiębiorstwo stosuje zgodnie z § 26 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem 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 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.

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

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, 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, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W POZNANIU**

Irena Gruszka

Załącznik do INFORMACJA
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
o decyzji Nr OPO-4210-12(11)/2009/5074/III/ED
z dnia 30 czerwca 2009 r.(poz. 1328)

**TARYFA DLA CIEPŁA
Krajowa Spółka Cukrowa Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu
Toruń, 2009 r.**

**CZĘŚĆ I
Objaśnienie pojęć i skrótów**

- 1) Ustawa - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217; z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905; z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586);
- 2) rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- 4) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 5) „KSC” - sprzedawca - Krajowa Spółka Cukrowa Spółka Akcyjna, 87-100 Toruń ul. Kraszewskiego 40;
- 6) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 7) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 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) 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;
- 11) przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 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) 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

„KSC” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja Nr WCC / 1116 / 5074 / W / OPO / 2004 / AJ z 29 czerwca 2004 r. wraz ze zmianą z 17 maja 2005 r. Nr WCC / 1116A / 5074 / W / OPO / 2005 / AJ,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja Nr PCC / 1092 / 5074 / W / OPO / 2004 / AJ z 29 czerwca 2004 r. wraz ze zmianą z 17 maja 2005 r. Nr PCC / 1092A / 5074 / W / OPO / 2005 / AJ.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono 13 grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka odbiorców w grupach
1.	Nowy Staw S1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Malbork” zlokalizowanym w Nowym Stawie, opalany miałem węgla kamiennego, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,
2.	Klemensów S2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Woźuczyn” zlokalizowanym w Szczepieszynie, opalany miałem węgla kamiennego, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,
3.	Werbkowiec	odbiorcy ciepła dostarczanego bezpośrednio ze źródła „KSC” Oddział „Cukrownia Werbkowice” w Werbkowicach, opalany miałem węgla kamiennego,
4.	Werbkowiec S3 WG NP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Werbkowice” w Werbkowicach, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 3, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane i należące do „KSC”,
5.	Woźuczyn	odbiorcy ciepła dostarczanego bezpośrednio ze źródła „KSC” Oddział „Cukrownia Woźuczyn” w Woźuczynie - Cukrowni 1, opalany miałem węgla kamiennego,
6.	Lublin	odbiorcy ciepła dostarczanego bezpośrednio ze źródła „KSC” Oddział „Cukrownia Lublin” w Lublinie, opalany gazem ziemnym,
7.	Krasnystaw S6	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Krasnystaw” w Siennicy Nadolnej, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 6,
8.	Rejowiec S5	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Rejowiec” w Rejowcu, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 5,
9.	Janikowo S7	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Janikowo” w Janikowie, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 7,
10.	Tuczno S8	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Nakło” zlokalizowanym w Tucznie, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 8,
11.	Żnin S9	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Żnin” w Żninie, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 9,

12.	Sokołów S10	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Łapy” zlokalizowanym w Sokołowie Podlaskim, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 10,
13.	Gryfice S11	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle „KSC” Oddział „Cukrownia Gryfice” w Gryficach, opalany miałem węgla kamiennego, dostarczanego poprzez sieć nr 11.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: Nowy Staw S1, Klemensów S2

grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną		stawka opłaty za ciepło	
	zł/MW/m-c		zł/GJ	
	netto	brutto	netto	brutto
Nowy Staw S1	7 503,34	9 154,07	22,51	27,46
Klemensów S2	11 129,69	13 578,22	25,34	30,91

2. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: Werbkowice, Woźuczyn, Lublin.

2. 1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/m-c	
	netto	brutto	netto	brutto
Werbkowice	46 447,08	56 665,44	3 870,59	4 722,12
Woźuczyn	82 271,61	100 371,36	6 855,97	8 364,28
Lublin	220 106,70	268 530,17	18 342,23	22 377,52

2. 2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł/GJ	
	netto	brutto
Werbkowice	15,34	18,71
Woźuczyn	23,89	29,15
Lublin	51,83	63,23

2. 3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	zł/m ³	
	netto	brutto
Werbkowice	5,80	7,08
Woźuczyn	5,80	7,08
Lublin	6,17	7,53

3. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: Werbkowice S3 WG NP, Krasnystaw S6, Rejowiec S5, Janikowo S7, Tuczno S8, Żnin S9, Sokołów S10, Gryfice S11.

3. 1. Cena za zamówioną moc cieplną

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/m-c	
	netto	brutto	netto	brutto
Werkowice S3 WG NP	46 447,08	56 665,44	3 870,59	4 722,12
Krasnystaw S6	47 968,28	58 521,30	3 997,36	4 876,78
Rejowiec S5	44 696,10	54 529,24	3 724,68	4 544,10
Janikowo S7	44 790,42	54 644,31	3 732,54	4 553,69
Tuczno S8	29 647,76	36 170,27	2 470,65	3 014,19
Żnin S9	81 831,15	99 834,00	6 819,26	8 319,50
Sokołów S10	102 074,26	124 530,60	8 506,19	10 377,55
Gryfice S11	88 142,63	107 534,01	7 345,22	8 961,17

3. 2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł/GJ	
	netto	brutto
Werkowice S3 WG NP	15,34	18,71
Krasnystaw S6	18,55	22,63
Rejowiec S5	22,69	27,68
Janikowo S7	17,99	21,95
Tuczno S8	17,13	20,90
Żnin S9	24,18	29,50
Sokołów S10	28,37	34,61
Gryfice S11	25,35	30,93

3. 3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	zł/m ³	
	netto	brutto
Werkowice S3 WG NP	5,80	7,08
Krasnystaw S6	5,13	6,26
Rejowiec S5	5,06	6,17
Janikowo S7	5,80	7,08

Tuczno S8	5,80	7,08
Żnin S9	1,93	2,35
Sokołów S10	1,02	1,24
Gryfice S11	3,80	4,64

3. 4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej				stawka opłaty zmiennej zł/GJ	
	roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/m-c			
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Werbkowice S3 WG NP	4 034,41	4 921,98	336,20	410,16	1,24	1,51
Krasnystaw S6	4 266,88	5 205,59	355,57	433,79	1,86	2,27
Rejowiec S5	12 714,51	15 511,70	1 059,54	1292,64	4,07	4,97
Janikowo S7	7 340,73	8 955,69	611,73	746,31	1,64	2,00
Tuczno S8	1 053,85	1 285,70	87,82	107,14	0,30	0,37
Żnin S9	3 318,34	4 048,37	276,53	337,37	1,00	1,22
Sokołów S10	3 324,20	4 055,52	277,02	337,96	0,95	1,16
Gryfice S11	6 956,70	8 487,17	579,73	707,27	2,15	2,62

W podanych powyżej cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12 oraz w § 18, 19, 20 i 21 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 umowie kompleksowej,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian 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, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego.

2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

3. Sprzedawca może dostosowywać ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej zgodnie z § 26 rozporządzenia taryfowego.

4. O dokonywanych zmianach cen i stawek opłat odbiorcy będą informowani w formie pisemnej co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.