

czania i wypłacania wynagrodzeń za godziny ponadwymiarowe i doraźnych zastępstw oraz innych świadczeń wynikających ze stosunku pracy nauczycieli zatrudnionych w szkołach prowadzonych przez gminę Jutrosin.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Niniejsze rozstrzygnięcie nadzorcze może być zaskarżone do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Poznaniu za pośrednictwem Wojewody Wielkopolskiego z powodu niezgodności z prawem w terminie 30 dni od jego doręczenia.

Wojewoda Wielkopolski  
(-) Piotr Florek

## 1990

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-16(8)/2009/227/VI/AgS

z dnia 19 maja 2009 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 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, 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, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 i art. 155 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 oraz 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 20 marca 2009 r., uzupełnionego pismami z 15 kwietnia 2009 r., 5 maja 2009 r., 11 maja 2009 r. oraz 18 maja 2009 r. Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Nowym Tomysłu, posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP) 788-00-07-830, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem” postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres do 30 czerwca 2010 r.,
- 2) zmienić moją decyzję z 24 lipca 2006 r. nr OPO-4210-28(5)/2006/227/V/ED w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy dla ciepła i współczynników korekcyjnych zawartych w tej decyzji, skracając ten okres poprzez zmianę jego końcowej daty z 31 sierpnia 2009 r. na 30 czerwca 2009 r.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z 28 października 1998 r. nr WCC/

310/227/U/OT-5/98/RO wraz ze zmianami oraz na przesłanie i dystrybucję ciepła z 28 października 1998 r. nr PCC/319/227/U/OT - 5/98/RO wraz ze zmianami, 24 marca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie skrócenia okresu obowiązywania taryfy oraz zatwierdzenia nowej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Stosownie do treści art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 24 lipca 2006 r. nr OPO-4210-28(5)/2006/227/V/ED ogłoszona w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego z 17 sierpnia 2006 r. nr 128. Okres obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych ustalony został do 31 sierpnia 2009 r.

Przedsiębiorstwo uzasadniło wnioski w sprawie skrócenia okresu obowiązywania taryfy oraz zatwierdzenia nowej taryfy dla ciepła faktem, iż dotychczas obowiązująca taryfa nie zapewnia pokrycia uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, przede wszystkim ze względu na wzrost kosztów zakupu paliwa i kosztów energii elektrycznej w porównaniu do kosztów, na podstawie których dokonano kalkulacji cen i stawek opłat, co może doprowadzić do zakłócenia właściwego funkcjonowania Przedsiębiorstwa.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia interes społeczny jak i interes strony (dłuższe utrzymanie cen i stawek opłat nie pokrywających kosztów działalności naraża

Przedsiębiorstwo na duże straty), a zmianie decyzji nr OPO-4210-28(5)/2006/227/V/ED nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Jednocześnie zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje 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 m.in. 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 skalkulowane 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).

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej ustalona została zgodnie z §7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przelać 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 Wielkopolskiego.
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 Wielkopolskiego.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
(-) *Irena Gruszka*

#### TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-16(8)/2009/227/VI/AgS z dnia 19 maja 2009 r. Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

#### CZĘŚĆ I

##### Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. ustawa z dnia 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 i 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. sprzedawca - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Nowym Tomyślu, ul. Komunalna 1, 64-300 Nowy Tomyśl,
5. ciepłownia „Chifa”- Aesculap Braun Chifa sp. z o.o. w Nowym Tomyślu, przedsiębiorca dostarczający ciepło do sieci ciepłowniczej na potrzeby sprzedawcy,

6. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
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. 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,
11. zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
12. sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
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. 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 wymogami 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 28 października 1998 r. nr WCC/310/227/U/OT-5/98/RO wraz ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 28 października 1998 r. nr PCC/319/227/U/OT-5/98/RO wraz ze zmianami.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono osiem grup odbiorców:

A1.1	Odbiorcy ciepła zasilani z dwóch źródeł ciepła: ciepłowni „Chifa” i ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą, węzły cieplne grupowe stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A1.2	Odbiorcy ciepła zasilani z dwóch źródeł ciepła: ciepłowni „Chifa” i ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne indywidualne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A1.3	Odbiorcy ciepła zasilani z dwóch źródeł ciepła: ciepłowni „Chifa” i ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne grupowe stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
A2	Odbiorcy ciepła zasilani z dwóch źródeł ciepła: ciepłowni „Chifa” i ciepłowni sprzedawcy, którym ciepło dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez sprzedawcę, do węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych.
BWL	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła, opalonym paliwem stałym, wyposażonym w układ pomiarowo - rozliczeniowy.
BW	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym paliwem stałym, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze w obiekcie oraz w obiektach sąsiednich, wyposażonym w układ pomiarowo - rozliczeniowy.
CG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze w obiekcie, w których się znajdują oraz w obiektach sąsiednich, wyposażonych w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
CGL	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła, opalanych gazem ziemnym, wyposażonych w układy pomiarowo - rozliczeniowe.

## CZĘŚĆ IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: A1.1, A1.2, A1.3, A2

- a) Do wyliczenia cen za zamówioną moc cieplną dla odbiorców przyłączonych do wspólnej sieci, stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{m\acute{s}} = 0,176 \times C_{m\acute{c}1} + 0,824 \times C_{m\acute{c}2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{mś}$  - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW),

$C_{mc1}$  - cena za zamówioną moc cieplną według aktualnej taryfy ciepłowni „Chifa” (zł/MW),

$C_{mc2}$  - cena za zamówioną moc cieplną sprzedawcy (zł/MW).

b) Do wyliczenia cen ciepła dla odbiorców przyłączonych do wspólnej sieci, stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cs} = 0,182 \times C_{cc1} + 0,818 \times C_{cc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cs}$  - średnioważona cena ciepła (zł/GJ),

$C_{cc1}$  - cena ciepła według aktualnej taryfy ciepłowni „Chifa” (zł/GJ),

$C_{cc2}$  - cena ciepła sprzedawcy (zł/GJ).

c) Do wyliczenia cen nośnika ciepła dla odbiorców przyłączonych do wspólnej sieci, stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę nośnika ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{ns} = 0,118 \times C_{nc1} + 0,882 \times C_{nc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{ns}$  - średnioważona cena nośnika ciepła (zł/m<sup>3</sup>),

$C_{nc1}$  - cena nośnika ciepła według aktualnej taryfy ciepłowni „Chifa” (zł/m<sup>3</sup>),

$C_{nc2}$  - cena nośnika ciepła sprzedawcy (zł/m<sup>3</sup>).

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			A1.1	A1.2	A.1.3	A.2	
1.	Cena za zamówioną moc cieplną $C_{mc2}$	roczna zł/MW/rok	netto				64.971,72
			brutto				79.265,50
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto				5.414,31
			brutto				6.605,46
2.	Cena ciepła $C_{cc2}$	zł/GJ	netto				42,60
			brutto				51,97
3.	Cena nośnika ciepła $C_{nc2}$	zł/m <sup>3</sup>	netto				18,01
			brutto				21,97
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	15.429,14	17.470,44	17.265,75	6.116,89
			brutto	18.823,55	21.313,94	21.064,22	7.462,61
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	1.285,76	1.455,87	1.438,81	509,74
			brutto	1.568,63	1.776,16	1.755,35	621,88
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	9,35	14,67	9,92	3,81
			brutto	11,41	17,90	12,10	4,65

Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców BWL, BW, CG, CGL.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			BWL	BW	CG	CGL	
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	6.194,30	7.771,99	5.694,56	6.122,91
			brutto	7.557,05	9.481,83	6.947,36	7.469,95
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	44,19	37,09	44,60	49,41
			brutto	53,91	45,25	54,41	60,28

Przedstawione w punktach 1 - 2 ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza (mm)	Stawka opłaty netto (zł/mb)
Dn 65	196,33
Dn 50	176,70
Dn 40	145,88

Stawka opłaty brutto będzie naliczana zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

## 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 §18-21 rozporządzenia taryfowego. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z §7 ust. 8 i §24 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 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 Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez ciepłownię „Chifa” sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.

1991

## DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-33(2)/2009/227/VI/AgS

z dnia 28 maja 2009 r.

Na podstawie art. 155 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539), w związku z art. 30 ust. 1 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, 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, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586)

po rozpatrzeniu wniosku z 27 maja 2009 r., Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Nowym Tomysłu, posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP): 788-00-07-830, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zmienić moją decyzję z 19 maja 2009 r. nr OPO-4210-16(8)/2009/227/VI/AgS poprzez zmianę zapisu punktu 2. Z obecnego:

„2) zmienić moją decyzję z 24 lipca 2006 r. nr OPO-4210-28(5)/2006/227/V/ED w zakresie ustalonego w niej okresu