

Od niniejszego rozstrzygnięcia nadzorczego przysługuje skarga do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Pozna-

niu – za pośrednictwem Wojewody Wielkopolskiego - w terminie 30 dni od daty jego doręczenia.

Wz. Wojewody Wielkopolskiego  
Wicewojewoda Wielkopolski  
(-) Przemysław Pacia

## 2412

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-40(5)/2009/293/VI/JP

z dnia 3 lipca 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 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 29 maja 2009 r., uzupełnionego pismem z 29 czerwca 2009 r., Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej we Wrześni S.A. z siedzibą we Wrześni, posiadającego numer identyfikacji podatkowej: (NIP) 789-000-17-28, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem” postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 sierpnia 2010 r.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z 16 września 1998 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/55/293/U/2/98/KW ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/58/293/U/2/98/KW ze zmianami, 29 maja 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 koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania,

przesyłania i dystrybucji ciepła 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 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).

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej skalkulowane zostały 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 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
  3. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.
  4. 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.
  5. 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

Załącznik  
do decyzji Nr OPO-4210-40(5)/2009/293/VI/JP  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z 3 lipca 2009 r.

## TARYFA DLA CIEPŁA

### CZĘŚĆ 1

#### Objaśnienia 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, 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),
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 we Wrześni Spółka Akcyjna, ul. Piastów 17a, 62-300 Września,
5. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
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. 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,
9. 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,
10. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
11. 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,
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. grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia

są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania

15. sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,

16. warunki obliczeniowe:

- obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których dostarczane jest ciepło,
- normatywna temperatura ciepłej wody,

17. 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:

- 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,

18. nielegalne pobieranie ciepła – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## CZĘŚĆ 2

### 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 - nr WCC/55/293/U/2/98/KW z 16 września 1998 r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - nr PCC/58/293/U/2/98/KW z 16 września 1998 r. ze zmianami.

## CZĘŚĆ 3

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono 16 grup odbiorców:

C22/SW1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych należących do odbiorców;
C22/SW1/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy;
C22/SW1/WG/NP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do sprzedawcy;
K2/SW2/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym na osiedlu Władysława Łokietka w Miłostawiu, poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy;
K1/SW3/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Fromborskiej 17 we Wrześni, poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy;
K4	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Rynek 4 we Wrześni, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;
K3/SW4	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Bugaju, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę;
K8/SW5	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Sokotowie przy ul. Sportowej 8, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę;
K9/SW6	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Pyzdrach przy ul. Nowoogrodowej 1, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę;
K10/SW7	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Bieganowie, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę;
K11	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
K11/SW8	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę;
(K5, K6, K18)	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Wrocławskiej 32, ul. Daszyńskiego 4 i ul. Przemysłowej 9 we Wrześni, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;
K7	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Grzybowie 32, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

(K12, K13)	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Chwalibogowo 19 i 38, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;
(K14, K15, K16, K17)	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Grabowie Królewskim 19A, 20, 21, 22, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

#### CZĘŚĆ 4

##### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: C22/SW1, C22/SW1/WI, C22/SW1/WG/NP, K2/SW2/WI, K1/SW3/WI:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców					
			C22/SW1	C22/SW1/WI	C22/SW1/WG/NP	K2/SW2/WI	K1/SW3/WI	
1	Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	netto	58.286,31			90.863,51	71.904,04
			brutto	71.109,30			110.853,48	87.722,93
	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	4.857,19			7.571,96	5.992,00
			brutto	5.925,77			9.237,79	7.310,24
2	Cena ciepła	zł/GJ	netto	24,24			37,32	47,93
			brutto	29,57			45,53	58,47
3	Cena nośnika ciepła	zł/m3	netto	11,14			13,91	19,10
			brutto	13,59			16,97	23,30
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW/rok	netto	10.392,51	16.107,27	18.156,50	19.387,19	11.030,30
			brutto	12.678,86	19.650,87	22.150,93	23.652,37	13.456,97
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	866,04	1.342,27	1.513,04	1.615,60	919,19
			brutto	1.056,57	1.637,57	1.845,91	1.971,03	1.121,41
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	8,92	7,47	9,19	8,61	10,51
			brutto	10,88	9,11	11,21	10,50	12,82

4.2. Stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: K3/SW4, K8/SW5, K9/SW6, K10/SW7, K11, K11/SW8:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców						
			K3/SW4	K8/SW5	K9/SW6	K10/SW7	K11	K11/SW8	
1	Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	netto	107.133,03	87.596,15	143.820,00	89.130,43	113.108,11	113.108,11
			brutto	130.702,30	106.867,30	175.460,40	108.739,12	137.991,89	137.991,89
	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	8.927,75	7.299,68	11.985,00	7.427,54	9.425,68	9.425,68
			brutto	10.891,86	8.905,61	14.621,70	9.061,60	11.499,33	11.499,33
2	Cena ciepła	zł/GJ	netto	39,29	35,02	37,94	36,75	34,58	34,58
			brutto	47,93	42,72	46,29	44,84	42,19	42,19
3	Cena nośnika ciepła	zł/m3	netto	13,92	13,49	13,47	13,49	13,18	13,18
			brutto	16,98	16,46	16,43	16,46	16,08	16,08
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW/rok	netto	10.114,68	2.082,05	10.500,00	7.074,28		10.850,00
			brutto	12.339,91	2.540,10	12.810,00	8.630,62		13.237,00
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	842,89	173,50	875,00	589,52		904,17
			brutto	1.028,33	211,67	1.067,50	719,21		1.103,09
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	4,00	6,93	2,85	3,61		4,05
			brutto	4,88	8,45	3,48	4,40		4,94

4.3. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: K4; (K5, K6, K18); K7; (K12, K13); (K14, K15, K16, K17):

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców					
			K4	(K5,K6,K18)	K7	(K12,K13)	(K14, K15, K16, K17)	
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	6.162,31	7.484,89	9.200,00	9.311,32	8.091,91
			brutto	7.518,02	9.131,57	11.224,00	11.359,81	9.872,13
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	50,08	42,14	41,82	40,95	40,83
			brutto	61,10	51,41	51,02	49,96	49,81

Przedstawione w pkt 4.1, 4.2, 4.3 ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

4.4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza (mm)	Stawka opłaty netto (zł/mb)
40	180,00
50	208,57

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

## CZĘŚĆ 5

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części 4 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11-12 oraz §18, 19, 20 i 21 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z §7 ust. 8 i §24 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ 6

### 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 7

### Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

7.1. 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.

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

## 2413

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-35(7)/2009/1287/X/ED

z dnia 8 lipca 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 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 25 maja 2009 r. L.dz. EC/KF/812/2009 uzupełnionego pismami z 8 czerwca 2009 r. L.dz. EC/KF/879/2009, z 24 czerwca 2009 r. L.dz. EC/KF/935/2009 oraz z 6 lipca 2009 r. L. dz. EC/KF/972/2009 ENERGGA Elektrociepłownia Kalisz Spółka Akcyjna z siedzibą w Kaliszu, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 618-123-34-19 zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres do 31 sierpnia 2010 r.