

Przedstawione w punkcie 1, 2 i 3 ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

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

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 §11-13, 18, 19 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 w 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 rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzenia zmiany 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.

2414

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OPO-4210-43(7)/2009/1317/VIII/ASz

z dnia 14 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 8 czerwca 2009 r. uzupełnionego

pismami z 17 czerwca i 13 lipca 2009 r. „GEOTERMIA-CZARNKÓW” sp. z o.o. z siedzibą w Czarnkowie posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP) 763-14-99-314, 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.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła nr WCC/859/1317/W/3/2000/RW z 27 lipca 2000 r. wraz ze zmianami oraz na przesyłanie i

dystribucję ciepła nr PCC/915/1317/W/3/2000/RW z 27 lipca 2000 r., ze zmianami, 9 czerwca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia nowej 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 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).

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej ustalone 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. 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, 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 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

CZĘŚĆ I

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),

- Załącznik
Do decyzji Prezesa URE
Nr OPO-4210-43(7)/2009/1317/VIII/ASz
z dnia 3 lipca 2009 r.
TARYFA DLA CIEPŁA
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. sprzedawca – „GEOTERMIA – CZARNKÓW” sp. z o.o., 64-700 Czarnków, ul. Przemysłowa 2a,
6. wytwórca – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła,
7. „Steico” S.A. – ul. Przemysłowa 2 w Czarnkowie, wytwórca ciepła, od którego sprzedawca kupuje ciepło,
8. źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. lokalne źródło ciepła- zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
10. sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
11. 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,
12. grupowy węzeł cieplny- węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
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. 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,
15. obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
16. 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,

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:

- 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 odbiorców w ciepło na podstawie udzielonych koncesji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/859/1317/W/3/2000/RW z 27 lipca 2000 r. wraz ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/915/1317/W/3/2000/RW z 27 lipca 2000 r., ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców ciepła na grupy

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono 9 grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	K1/S1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym na os. Parkowym i zakupionego w „Steico”, dostarczanego siecią ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowaną, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców i eksploatowanych przez odbiorców.
2.	K1/S1/I	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym na os. Parkowym i zakupionego w „Steico”, dostarczanego siecią ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowaną, do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością odbiorców, a eksploatowanych przez sprzedawcę.
3.	K1/S1/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym na os. Parkowym i zakupionego w „Steico”, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowaną, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze będące własnością sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane.
4.	K1/S1/G	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym na os. Parkowym i zakupionego w „Steico”, dostarczanego siecią ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowaną, do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę.
5.	K3	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Czarnkowie, na os. Słonecznym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
6.	K4	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Rybaki 30.
7.	K5	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Chodzieskiej.
8.	K6	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Staromiejskiej 11-15.
9.	K9	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Czarnkowie przy ulicy Kościuszki – Liceum Ogólnokształcące.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat dla grup odbiorców: K1/S1, K1/S1/I, K1/S1/NP, K1/S1/G

1.1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą

grupa odbiorców	roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/miesiąc	
	netto	brutto	netto	brutto
K1/S1 K1/S1/I K1/S1/NP K1/S1/G	80.315,25	97.984,61	6.692,94	8.165,39

1.2. Cena ciepła

grupa odbiorców	zł/GJ	
	netto	brutto
K1/S1, K1/S1/I K1/S1/NP, K1/S1/G	28,22	34,43

1.3. Cena nośnika ciepła

grupa odbiorców	zł/m ³	
	netto	brutto
K1/S1, K1/S1/I K1/S1/NP, K1/S1/G	11,72	14,30

W rozliczeniach z odbiorcami grup K1/S1, K1/S1/I, K1/S1/NP, K1/S1/G sprzedawca będzie stosował średnią cenę ciepła ustaloną jako średnioważoną cenę wynikającą z niniejszej taryfy oraz ceny zakupu „Steico” zgodnie z podanym niżej wzorem:

$$C_{cs} = 0,9734 \times C_{co} + 0,0266 \times C_{cw}$$

Gdzie:

- C_{cs} - średnioważona cena ciepła

- C_{co} - Cena ciepła ze źródła ciepła sprzedawcy określona w punkcie 1.2.

- C_{cw} - Cena ciepła zakupionego w „Steico”

Cena nośnika ciepła i cena za zamówioną moc ciepłą stosowane będą w rozliczeniach według taryfy sprzedawcy.

1.4. Stawki opłat za usługę przesyłową

Grupa odbiorców	stawka opłaty stałej				stawka opłaty zmiennej	
	Roczna zł/MW/rok		rata miesięczna zł/MW/m-c		zł/GJ	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
K1/S1	18.718,74	22.836,86	1.559,90	1.903,08	7,15	8,72
K1/S1/I	19.997,36	24.396,78	1.666,45	2.033,07	6,96	8,49
K1/S1/NP	19.260,91	23.498,31	1.605,08	1.958,20	8,73	10,65
K1/S1/G	21.462,00	26.183,64	1.788,50	2.181,97	9,02	11,00

2. Stawki opłat dla grup odbiorców: K3, K4, K6, K5, K9

rodzaje stawek opłat	jednostka miary		grupa odbiorców				
			K3	K4	K6	K5	K9
stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	netto	11.195,65	6.924,21	9.026,95	12.485,19	7.811,45
		brutto	13.658,69	8.447,54	11.012,88	15.231,93	9.529,97
stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	37,79	31,10	50,91	40,65	33,65
		brutto	46,10	37,94	62,11	49,59	41,05

W przedstawionych w części IV pkt 1 – 3 cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
100	216,48
65	166,67
32	125,00

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 niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w §11, 12, 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 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 Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. W przypadku zmiany cen przez „Steico” S.A. sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie w terminie 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.