



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 14 września 2012 r.

Poz. 6350

DECYZJA

PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO-4210-22(18)/2012/291/X/BG

z dnia 10 września 2012 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku strony z dnia 31 maja 2012r. przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą: Energetyka Ciepła Miasta Skarżysko-Kamienna Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, ul. 11 Listopada 7, zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającym:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze Przedsiębiorców (KRS): 0000044466,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6630002274,

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), na wniosek strony: Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW z dnia 25 września 1998r. (z późn. zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW z dnia 25 września 1998r. (z późn. zm.), w dniu 4 czerwca 2012r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44- 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach oraz ustalanie okresu obowiązywania taryf i wysokości uzasadnionego zwrotu z kapitału, o którym mowa w art. 45 ust. 1 pkt 1.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania stawek opłat zawartych w tej taryfie.

Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność ciepłowniczą. Oceny kosztów dokonano przez porównanie kosztów jednostkowych planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy z kosztami jednostkowymi poniesionymi przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2011 w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 9,71%. Wzrost opłat jest spowodowany spadkiem wielkości mocy zamówionej przez odbiorców ciepła i związanej z tym obniżeniem planowanej sprzedaży ciepła oraz wzrostem kosztów paliwa technologicznego i kosztów wykonania niezbędnych remontów urządzeń i instalacji ciepłowniczych zapewniających ich prawidłową eksploatację i bezpieczeństwo dostaw ciepła dla odbiorców.

Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju cen i stawek opłat stosowanych w taryfach innych przedsiębiorstw energetycznych wykorzystujących w procesie wytwarzania i przesyłania ciepła to samo paliwo i podobną technologię.

Ustalony, zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, 12 miesięczny okres obowiązywania taryfy, nie powoduje konieczności ustalania współczynników korekcyjnych X_n , o których mowa w § 27 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz.U. Nr 43, poz. 296 z późn. zm.).
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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Żeromskiego 94c, 90-550 Łódź.
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 Świętokrzyskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo 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 Świętokrzyskiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego, w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.
5. Strona ma prawo wglądu w akta sprawy, sporządzania z nich notatek, kopii lub odpisów. Prawo to przysługuje również po zakończeniu postępowania (art. 73 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi:
Tadeusz Polak

Załącznik do Decyzji
Nr OŁO-4210-22(18)/2012/291/X/BG
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 10 września 2012r.

ENERGETYKA CIEPLNA
MIASTA SKARŻYSKO-KAMIENNA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ I

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne lub przedsiębiorstwo** – Energetyka Ciepła miasta Skarżysko-Kamienna Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku- Kamiennej.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych.
4. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
5. **Węzeł ciepły** – 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.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
8. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła.
9. **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.
10. **Zamówiona moc cieplna** – usta lona przez odbiorcę największa moc cieplna jaka w danym obiekcie wystąpi w warunków 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.
11. **Grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu oraz na przesyłaniu i dystrybucji ciepła, zgodnie z koncesjami z dnia 25 września 1998r., udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/101/291/U/3/98/RW (z późn. zm.),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/102/291/U/3/98/RW (z późn. zm.).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców wg grup dokonano wg zasad określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego w zależności od źródła ciepła i od miejsca dostarczania ciepła oraz uwzględniając zróżnicowanie uzasadnionych kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo.

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
Opis grup taryfowych w Skarżysku-Kamienniej		
1	SA	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła, zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
2	SB	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
3	SC	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
4	SE	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowych źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku – Kamienniej, przy ul. 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
Opis grup taryfowych w Grójcu		
5	GA	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
6	GB	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Sportowej 3, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo.
Opis grup taryfowych w Starachowicach		
7	G11	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców.
8	G12	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez niego eksploatowanych.
9	T11	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj”- budynek B, zlokalizowanych w Starachowicach, przy ul. Bugaj 45, jest przesyłane siecią technologiczną do węzłów cieplnych odbiorców

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

Opis grup taryfowych w Drzewicy		
10	DR1	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60. Miejszem dostarczenia ciepła jest kółnik zaworu odcinającego za licznikiem ciepła zainstalowanym w kotłowni.
11	DR1/A	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Miejszem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością odbiorcy.
12	DR1/C	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Miejszem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
13	DR1/D	Odbiorcy, dla których ciepło wytwarzane w węglowym źródle ciepła, zlokalizowanym w Drzewicy przy ul. Braci Kobyłańskich 60 jest przesyłane poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejszem dostarczenia ciepła są grupowe węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez przedsiębiorstwo. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy są eksploatowane przez sprzedawcę.
Opis grup taryfowych w Sokółce		
14	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich. Układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się w budynku kotłowni.
15	P1	Odbiorcy zasilani z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, do których ciepło dostarczane jest dla celów grzewczych poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Rozliczanie następuje na granicy własności sieci określonej w umowie sprzedaży ciepła zawartej z odbiorcą.
16	P2	Odbiorcy zasilani z kotłowni zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, do których ciepło dostarczane jest dla celów technologicznych poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo. Rozliczanie następuje na granicy własności sieci określonej w umowie sprzedaży ciepła zawartej z odbiorcą.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
 ul. Żeromskiego 94 C
 90-550 Łódź

4.1.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: SA, SB, SC, SE

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 910,23
	zł/MW/rok	70 922,81
Cena ciepła	zł/GJ	33,79
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,43

4.1.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
SA	1 313,33	8,35
	15 759,94	
SB	2 997,12	13,56
	35 965,39	
SC	2 675,25	14,35
	32 102,98	
SE	3 874,06	16,87
	46 488,70	

4.2.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców GA, GB

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 886,12
	zł/MW/rok	82 633,38
Cena ciepła	zł/GJ	30,29
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,04

4.2.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	Netto zł/GJ
	zł/MW/rok	
GA	2 192,32	8,62
	26 307,81	
GB	4 095,40	18,10
	49 144,74	

4.3.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: G11, G12, T11

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 000,91
	zł/MW/rok	60 010,93
Cena ciepła	zł/GJ	33,49
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,29

4.3.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
G11	2 377,99	13,12
	28 535,84	
G12	3 993,29	17,39
	47 919,46	
T11	3 045,30	14,14
	36 543,56	

4.4.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: DR1, DR1/A, DR1/C, DR1/D

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 940,45
	zł/MW/rok	95 285,34
Cena ciepła	zł/GJ	40,10
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,62

4.4.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
DR1/A	2 523,20	19,01
	30 278,35	
DR1/C	3 800,37	20,49
	45 604,44	
DR1/D	4 035,94	13,13
	48 431,25	

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

4.5.1. W zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: B, P1, P2

	Jednostka miary	Cena
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 475,61
	zł/MW/rok	77 707,32
Cena ciepła	zł/GJ	28,08
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,16

4.5.2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła:

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe	
	Stawki opłat stałych	Stawki opłat zmiennych
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	zł/MW/rok	
P1	599,68	2,86
	7 196,17	
P2	1 404,97	5,96
	16 859,61	

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto. Do cen netto dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu			
		Ø32	Ø40	Ø50	Ø100
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	187,50	190,00	208,23	250,00

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. Ceny i stawki opłat dla odbiorców odbierających ciepło poprzez sieć ciepłowniczą ze źródeł zlokalizowanych w Skarżysku-Kamiennej przy ulicy 11 Listopada 7 i ul. Niepodległości 100 oraz w zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 w Ciepłowni „Bugaj” i Ciepłowni „Bugaj” -budynek B wyposażonej w kotły gazowe i silnik gazowy wytwarzający ciepło w kogeneracji (por. §8 pkt 1 rozporządzenia taryfowego), zostały ustalone na podstawie sumy kosztów wytwarzania ciepła zaplanowanych w źródłach ciepła zasilających tę sieć oraz zaplanowanej sprzedaży ciepła i mocy cieplnej z tych źródeł przy zastosowaniu ekonomicznego rozdziału obciążeń między te źródła.

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 zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
Ponadto w przypadkach:
 - a) niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - d) nielegalnego poboru ciepła
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła będą naliczane zgodnie z obowiązującymi w taryfie cenami i stawkami opłat z uwzględnieniem obowiązującego w tym zakresie prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o wprowadzeniu do obliczeń nowych cen i stawek opłat, co najmniej na 14 dni przed datą ich wprowadzenia.

Dyrektor Zarządu:
Grzegorz Reluga
Z-ca Dyrektora Zarządu:
Jarosław Borowiec