



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

Gorzów Wielkopolski, dnia 7 sierpnia 2013 r.

Poz. 1804

DECYZJA NR OSZ-4210-30(6)/2013/1249/XI-1330/JC PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 2 sierpnia 2013r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23 maja 2013 r. przedsiębiorstwa energetycznego PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Oddziału Elektrociepłownia Gorzów posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000032334,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 769-050-24-95

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”:

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” w dniu 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL (ze zmianami) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL (ze zmianami), w dniu 24 maja 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa URE pismami z dnia 7 i 28 czerwca 2013 r. do uzupełnienia wniosku oraz złożenia wyjaśnień. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 25 czerwca 2013 r. i 12 lipca 2013 r. W dniu 22 lipca 2013 r., zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, zawiadomiono Przedsiębiorstwo energetyczne o zakończeniu postępowania oraz o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Pismem z dnia 29 lipca 2013 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zrezygnowało z tej możliwości.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1 - 5 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o którym mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast stawki opłat ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla ciepła odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 dnia 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71- 617 Szczecin.

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 na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego
Oddziału Terenowego
Anna Bródka

Załącznik
do Decyzji Nr OSZ-4210-30(6)/2013/1249/XI-1330/JC
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 2 sierpnia 2013r.

**PGE GÓRNICCTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA S. A.
ODDZIAŁ ELEKTROCIĘPŁOWNIA GORZÓW**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 2 sierpnia 2013r.
nr OSZ-4210-30(6)/2013/1249/XI-1330/JC

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
POLNOGOSZCZYNOWEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Anna Bródka
Anna Bródka

TARYFA DLA CIEPŁA

GORZÓW WIELKOPOLSKI 2013 r.

Anna Bródka *[Signature]*

I. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów, działający na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w zakresie:
 - wytwarzania ciepła Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami,
 - przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami,
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059),
 - 2) 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. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. Objaśnienie pojęć użytych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2) **sprzedawca** - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów Wlkp. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach,
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **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,
- 7) **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,

- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 9) **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,
- 10) **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,
- 11) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 12) **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,
- 13) **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 14) **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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,
- 15) **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- 16) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został według następujących kryteriów:

- 1) rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- 2) źródeł ciepła,
- 3) miejsca dostarczania ciepła.

Oznaczenie grup taryfowych:

- A - odbiorcy ciepła zasilani wodą grzewczą ze źródeł zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i Małorolnych 20a,
- B - odbiorcy ciepła zasilani z lokalnych kotłowni gazowych zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ulicach: Warszawskiej 86, Parkowej 1, Sikorskiego 80, Sikorskiego 36, Krótkiej 12, Teatralnej 28, Kostrzyńskiej 4, Głowackiego 4, Borowskiego 31, Małczyńskiej 8, Armii Polskiej 38, Chrobrego 6, Łokietka 28, Roosevelta 15, Szczecińskiej 25, Grottera 5, Wyszyńskiego 22/23, Wyszyńskiego 123, K. Wielkiego 48, i Wałczaka 40, a także w Lipkach Wielkich przy ul. Szosowej 105,
- C - odbiorcy ciepła zasilani z lokalnej kotłowni miałowej zlokalizowanej w Marwicach,

D - odbiorcy ciepła zasilani parą 0,4 MPa i 1,2 MPa ze źródła zlokalizowanego w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6.

Wykaz grup odbiorców

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grupy taryfowej
1	2	3
1.	Grupa odbiorców A1	Odbiorcy zasilani wodą grzewczą ze źródeł zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła są węzły, obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę
2.	Grupa odbiorców A2	Odbiorcy zasilani wodą grzewczą ze źródeł zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła są budynki zasilane z sieci ciepłowniczych, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę
3.	Grupa odbiorców A3	Odbiorcy zasilani wodą grzewczą ze źródeł zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła są sieci ciepłownicze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę
4.	Grupa odbiorców A4	Odbiorcy zasilani wodą grzewczą bezpośrednio ze źródeł zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i Małorolnych 20a, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę
5.	Grupa odbiorców B	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowych, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
6.	Grupa odbiorców C	Odbiorcy zasilani z kotłowni miałowej, stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
7.	Grupa odbiorców D1	Odbiorcy zasilani parą 0,4 MPa bezpośrednio ze źródła zlokalizowanego w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę
8.	Grupa odbiorców D2	Odbiorcy zasilani parą 1,2 MPa bezpośrednio ze źródła zlokalizowanego w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Grupa taryfowa A1 (indywidualne węzły ciepłne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	73 470,48
		rata-zł/MW/m-c	6 122,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	39 611,28
		rata-zł/MW/m-c	3 300,94
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,15

Grupa taryfowa A2 (grupowe węzły ciepłne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	73 470,48
		rata - zł/MW/m-c	6 122,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	47 745,60
		rata-zł/MW/m-c	3 978,80
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,21

Grupa taryfowa A3 (sieci ciepłownicze)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	73 470,48
		rata-zł/MW/m-c	6 122,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,25
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	11 624,04
		rata-zł/MW/m-c	968,67
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,50

Grupa taryfowa A4 (źródła ciepła)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	73 470,48
		rata-zł/MW/m-c	6 122,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,25

Grupa taryfowa B (lokalne kotłownie gazowe)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 862,79
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	67,38

Grupa taryfowa C (lokalna kotłownia miałowa)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	15 181,48
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,98

Grupa taryfowa D1 (para 0,4 MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	103 109,88
		rata-zł/MW/m-c	8 592,49
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,23
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,74

1.8. Grupa taryfowa D2 (para 1,2 MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	103 545,96
		rata-zł/MW/m-c	8 628,83
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,89
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,74

V. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza	Stawki opłat netto
[mm]	[zł/m]
32	139,67
40	144,01
50	151,84

VI. Zasady ustalania opłat

1. Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaj pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłata za przyłączenie do sieci określana jest jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie do sieci, ustalonej w taryfie dla danego przyłącza.


VII. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców,
Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepłastosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VIII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca 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 Lubuskiego.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Elektrociepłownia Gorzów


Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy
Ewa Pulkowska

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Elektrociepłownia Gorzów


Dyrektor Oddziału
Ján Kón