



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA DOLNOŚLĄSKIEGO

Wrocław, dnia 2 grudnia 2015 r.

Poz. 5239

DECYZJA NR OWR-4210-37/2015/141/XIII-A/GM PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 1 grudnia 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 2a, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28 października 2015 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

przedsiębiorcy

Energetyka Sp. z o.o.

z siedzibą w Lubinie

posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 6921010700

**postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła
ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
na okres jednego roku.**

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 2 listopada 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucje oraz obrót ciepłem. Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. W myśl art 47 ust 2a ustawy Prawo energetyczne, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Prezes URE zatwierdza na okres nie dłuższy niż 3 lata, taryfę zawierającą ceny i stawki opłat w wysokości nie wyższej niż ceny i stawki opłat obowiązujące przed jej przedłożeniem Prezesowi URE, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:

- 1) zawarte w taryfie dla ciepła warunki stosowania stawek opłat nie uległy zmianie,
- 2) udokumentowane i opisane we wniosku zmiany zewnętrznych warunków wykonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, której dotyczy taryfa, nie uzasadniają obniżenia cen i stawek opłat zawartych w taryfie,
- 3) dla proponowanego we wniosku okresu obowiązywania taryfy lub dla części tego okresu nie został ustalony współczynnik korekcyjny, o którym mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a. Z przedłożonych przez przedsiębiorstwo dokumentów wynika, że ustalone w taryfie dla ciepła warunki stosowania cen i stawek opłat nie uległy zmianie oraz nie nastąpiła zmiana zewnętrznych warunków wykonywania działalności ciepłowniczej uzasadniających obniżenie cen i stawek opłat zawartych w taryfie, jednocześnie dla proponowanego we wniosku okresu obowiązywania taryfy Prezes URE nie ustalił współczynnika korekcyjnego. Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został przyjęty, zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa. W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 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 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3. Stosownie do art. 31 ust. 4 i art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Dyrektor:
J. Dolata

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł
w dniu 21.10.2015 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4050
- starszy specjalista Grażyna Markiewicz

Otrzymują:

1. Energetyka Sp. z o.o. ul. M. Skłodowskiej-Curie 58 59-301 Lubin
2. Wojewoda Dolnośląski

Załącznik do Decyzji
Nr OWR-4210-37/2015/141/XIII-A/GM
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 1 grudnia 2015 r.

TARYFA DLA CIEPŁA „Energetyki” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

I Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

- ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami),
- rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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),
- rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w *sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** - „Energetyka” sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,
- odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 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,
- źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- przyłącze** - 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,
- 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,
- 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,
- obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 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,
- moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 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 danego 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, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

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

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

II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – koncesja nr WCC/392/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/411/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.

III Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa LP1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice.
Grupa L2	Odbiorcy na terenie gminy i miasta Lubin, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P2	Odbiorcy na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P3	Odbiorcy na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło wytworzone w elektrociepłowniach sprzedawcy: EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy.
Grupa G1w	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej wytworzone w elektrociepłowni sprzedawcy: EC-3 Głogów i zakupione w elektrociepłowni KGHM Polska Miedź S.A.: BGP Głogów.
Grupa G1p	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-3 Głogów.
Grupa LG1w	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.

Grupa LG1p	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio z elektrociepłowni sprzedawcy EC-4 Legnica.
------------	---

IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.

1.1 Dla odbiorców w grupach taryfowych: **LP1, L2, P2 i P3** „Energetyka” sp. z o.o. stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła - wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,
w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**) i taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o. – dla źródeł ciepła **Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	98 291,01
	rata miesięczna	8 190,92
Cena ciepła	zł/GJ	25,00
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,01

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa L2	Grupa P2	Grupa P3
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	39 698,16	35 245,20	46 348,68
	rata miesięczna	3 308,18	2 937,10	3 862,39
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,33	15,07	18,14

Dla odbiorców w grupach taryfowych **LP1, L2, P2 i P3** określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_N = 0,899 \times C_{N1} + 0,101 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,694 \times C_{c1} + 0,306 \times C_{c2}$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

C_N – cena za zamówioną moc cieplną,

C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice,

C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**),

C_C – cena ciepła,

C_{C1} – cena ciepła ustalona dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice,

C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**),

C_n – cena nośnika ciepła,

C_{n1} – cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice,

C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**).

1.2 Dla odbiorców w grupie taryfowej **G1w** „Energetyka” sp. z o.o. stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła - wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła, w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**) i taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o. – w postaci wody gorącej dla źródła ciepła **Elektrociepłowni EC-3 Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	73 526,09
	rata miesięczna	6 127,17
Cena ciepła	zł/GJ	33,50
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,85

Dla odbiorców w grupie taryfowej **G1w** określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$C_N = 0,663 \times C_{N1} + 0,337 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,652 \times C_{C1} + 0,348 \times C_{C2}$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

C_N – cena za zamówioną moc cieplną,

C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów,

C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**)

C_C – cena ciepła,

C_{C1} – cena ciepła w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów,

C_{C2} – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**),

C_n – cena nośnika ciepła,

C_{n1} – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Elektrociepłowni EC-3 Głogów,

C_{n2} – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**).

2. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. (grupy taryfowe: G1p, LG1w i LG1p)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa G1p	Grupa LG1w	Grupa LG1p
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	69 396,48	25 820,04	56 159,40
	rata miesięczna	5 783,04	2 151,67	4 679,95
Cena ciepła	zł/GJ	30,65	32,01	27,27
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,79	14,29	13,60

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)				
mm	25	50	80	100
zł/mb	239,19	308,88	365,96	444,62

V Sposób obliczania opłat

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

Opłata za ciepło - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Opłata za nośnik ciepła - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata zmienna za usługi przesyłowe - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata za przyłączenie - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

VI Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

VII Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Wszyscy odbiorcy będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem, co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.