Gdańsk, dnia 18 października 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT"
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Dobrzewinie,

zwanego w dalszej części decyzji *„Przedsiębiorstwem",*

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718, z późn.zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Ustce Lędowie, zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z tekstem taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

6. 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 dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

ZAKŁAD INNOWACYJNY TECHNIK ENERGETYCZNYCH „PROMAT" Spółka z o.o.
84-208 Dobrzewino, ul. Wejherowska 5C

TARYFA
DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 18.10.2022 r.
nr DEC/4210.25.2022.18889.IX.KHA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Gdańsku
Bogdan Prejsner

2022 r.

Spis treści

Strona

Część I Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie 2

Część II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło 4

Część III Podział odbiorców na grupy taryfowe 4

Część IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat 6

Część V Warunki stosowania cen i stawek opłat 9

Część VI Zasady wprowadzania cen i stawek opłat 10

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385).
- **Rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718).
- **Rozporządzenie przyłączeniowe** - 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).
- **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są 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 obiekcie.
- **Przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych „PROMAT" Spółka z o.o., zwana dalej *„PROMAT"*.
- **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła

2

dostarczanego do instalacji odbiorczych.

- **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- **Kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- **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** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
- **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- **Warunki obliczeniowe:**

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

- **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 jest niezbędną dla 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.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

1) „Miła 22" - źródło ciepła zlokalizowane w Debrznie przy ul. Miłej 22, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania biomasy (zrębki) oraz węgla kamiennego;

2) „Elektrociepłownia" - źródło ciepła zlokalizowane w Ustce Lędowie, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;

3) „Bydgoszcz" - źródło ciepła, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Szubińskiej, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego;

4) „Bydgoszcz11" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Smukalskiej i Fabrycznej.

5) „Grudziądz" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu:

- w Grudziądzu przy ulicy Czwartaków 3:

  kotłownia Nr 1;
  kotłownia Nr 2;
  kotłownia Nr 5;
  kotłownia Nr 8;
  kotłownia Nr 11;
  kotłownia Nr 14;
  kotłownia Nr 17;
- w miejscowości Gardeja Jamy kotłownia Nr 2;

7) „Regny" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu oraz węgla kamiennego, zlokalizowane w Regnach i oznaczone jako źródła ciepła nr 76, 85, 110.

8) „Leźnica" - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu oraz węgla kamiennego, zlokalizowane w Leźnicy Wielkiej i oznaczone jako źródła ciepła nr 61, 50, 120.

9) „Gałkówek" - źródło ciepła, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego, zlokalizowane w Gałkówku Małym, oznaczone jako źródło ciepła nr 15.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„PROMAT" prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonej koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – Nr WCC/2887/18889/W/OGD/2020/KG z dnia 27 marca 2020 r., zmienionej późniejszymi decyzjami
- przesyłania i dystrybucji ciepła – Nr PCC/1297/18889/W/OGD/2021/KSm1 z dnia 26 marca 2021 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.
- wytwarzania energii elektrycznej – Nr WEE/3207/18889/W/OGD/2015/CWo z dnia 5 stycznia 2015 r., zmienionej późniejszymi decyzjami

4

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Grupa G1 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez „PROMAT" oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

Grupa G2 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT".

Grupa G4 Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT" (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Królewskiej 8).

Grupa G7 Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22" dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalacją odbiorczą za tym węzłem grupowym, stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT" (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Wojska Polskiego 2).

Grupa UW1 Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w „Elektrociepłowni" dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT".

Grupa B - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionym źródle ciepła „Bydgoszcz" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

Grupa B11 - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Bydgoszcz11" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa Gr woda - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci gorącej wody, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa Gr para - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary, wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Grudziądz" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa SinRL woda - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w postaci gorącej wody w dzierżawionych źródłach ciepła „Regny" i „Leźnica" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

Grupa SinGR para - Odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w postaci pary w dzierżawionych źródłach ciepła „Gałkówek" i „Regny" dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Wysokość cen i stawek opłat

Grupa odbiorców G1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	70.745,26
		rata miesięczna		5.895,44
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	32,74
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	22,48

Grupa odbiorców G2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	114.988,66
		rata miesięczna		9.582,39
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	33,58
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	22,48

Grupa odbiorców G4

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	98.709,48
		rata miesięczna		8.225,79
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	34,50
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	22,48

6

Grupa odbiorców G7

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	397.766,61
		rata miesięczna		33.147,22
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,09
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	128.344,77
		rata miesięczna		10.695,40
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	68,57
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	22,48

Grupa odbiorców UW1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	223.929,83
		rata miesięczna		18.660,82
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	177,44
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	64.915,82
		rata miesięczna		5.409,65
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	30,52
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m³]	37,29

Grupa odbiorców B

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	13.318,29
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	207,61

Grupa odbiorców B11

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	25.001,05
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	188,90

Grupa odbiorców Gr woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	113.415,22
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	226,93

Grupa odbiorców Gr para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	115.539,47
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	255,56

7

Grupa odbiorców SinGR para

Lp.	*Stawki opłat*	*Jednostka*	*Netto*
1	*Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną*	*[zł/MW]*	*37.146,39*
2	*Stawka opłaty za ciepło*	*[zł/GJ]*	*157,66*

Grupa odbiorców SinRL woda

Lp.	*Stawki opłat*	*Jednostka*	*Netto*
1	*Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną*	*[zł/MW]*	*78.839,10*
2	*Stawka opłaty za ciepło*	*[zł/GJ]*	*147,37*

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

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zestawienie stawek opłat za budowę przyłącza do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Do 10 mb	Powyżej 10 mb
			Netto	Netto
1	Przyłącze DN 32	[zł/m]	304,90	94,08
2	Przyłącze DN 40	[zł/m]	309,38	96,54
3	Przyłącze DN 50	[zł/m]	334,37	108,13
4	Przyłącze DN 65	[zł/m]	360,18	118,85

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2 W przypadkach:

a) niedotrzymania przez *„PROMAT"* standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,

c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

8

d) nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

6.1 *„PROMAT"* wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyczki – Ciepło.