



Gdańsk, dnia 30 marca 2023 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.106.2022.18889.IX.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 z późn. zm), zwanej dalej „*Kpa*”, 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 „*ustawa – Prawo energetyczne*” oraz w związku z § 28 ust. 1 oraz § 47a ust. 1 pkt 2 i 47b 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.), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*”,

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 zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*”) z dnia 18 października 2022 r., nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA,

zatwierdzam

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści części I pkt. B, części III i części IV pkt. 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 18 października 2022 r., nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA, Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 3 listopada 2022 r.

Pismem z dnia 25 listopada 2022 r., uzupełnionym pismem z dnia 23 stycznia 2023 r. oraz pismem z dnia 20 i 29 marca 2023 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła ze względu na przejście do eksploatacji źródeł ciepła zlokalizowanych w miejscowości Siemirowice i Strzecz oraz utworzenie nowej grupy odbiorców, którym ciepło dostarczane jest z tych źródeł ciepła. Powyższy fakt został stosownie przez Przedsiębiorstwo potwierdzony. Ponadto Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło związku z doliczeniem do ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego (grupa odbiorców UW1).

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku cen ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

Określone w taryfie ceny ciepła oraz ceny za zamówioną moc cieplną z źródła ciepła wyposażonego w jednostkę kogeneracji, zlokalizowanego w Ustce Lądowej zostały ustalone metodą uproszczoną, na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z § 47a ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego „*W przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w § 13 ust. 1, w taryfie albo jej zmianie, zatwierdzanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 31 marca 2023 r., przedsiębiorstwo energetyczne może doliczyć do ceny ciepła oznaczonej symbolem C_c , ustalonej zgodnie z § 13, kwotę w wysokości do 30 zł/GJ – w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi, z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej, o której mowa w § 13 ust. 2 i 3*”.

Natomiast stosownie do postanowień § 47b rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne stosujące uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, o którym mowa w § 13 ust. 1, do dnia 15 marca 2023 r., może wystąpić z wnioskiem o zmianę taryfy przed upływem okresu jej stosowania, jeżeli zmiana dotyczy doliczenia do ceny ciepła kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1.

Biorąc pod uwagę powyższe, ceny stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w okresie od dnia wprowadzenia zmiany taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r. ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo z uwzględnieniem doliczenia kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego. Ponadto, ze względu na powyższe, Przedsiębiorstwo dokonało ponownej kalkulacji planowanych kosztów strat ciepła i stawek opłat za usługi przesyłowe.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W związku z powyższym Prezes URE uznał, iż nastąpiła istotna zmiana warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej. Zaistniały zatem przesłanki do zmiany brzmienia treści części I pkt. B, części III i części IV pkt. 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Prezes URE zważył przy tym, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na prowadzoną przez Przedsiębiorstwo koncesjonowaną działalność gospodarczą.

Z uwagi na powyższe, orzeczono 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 doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zmianie taryfy wraz z treścią zmiany taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy 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

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia.....30 marca 2023v.....

nr.....ODG.4210.106.2022.18889.1X.07.....

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


Urząd Regulacji Energetyki
Północny Ośrodek Energetyczny
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

2023 r.

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych PROMAT Sp. z o.o. stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA z dnia 18 października 2022 r. wprowadza się następujące zmiany:

- część I pkt. B otrzymuje brzmienie:

„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 Lądowej, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;
- 3) „Siemirowice” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:
 - ◆ w Siemirowicach, oznaczonych jako źródła ciepła nr 54, 55, 57, 78, 103, 205, 202, 228
 - ◆ w Strzeczcu, oznaczonego jako źródło ciepła nr 10.
- 4) „Bydgoszcz” - źródło ciepła, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Szubińskiej, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego;
- 5) „Bydgoszcz11” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Smukalskiej i Fabrycznej.
- 6) „Grudziądz” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania koksu:
 - ◆ w Grudziądzu przy ulicy Czwartaków 3:
 - kołownia Nr 1;
 - kołownia Nr 2;
 - kołownia Nr 5;
 - kołownia Nr 8;
 - kołownia Nr 11;
 - kołownia Nr 14;
 - kołownia Nr 17;
 - ◆ w miejscowości Gardeja Jamy kołownia 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) „Gałkówka” - źródło ciepła, w którym wytworzone ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego, zlokalizowane w Gałkówku Małym, oznaczone jako źródło ciepła nr 15.”

- część III otrzymuje brzmienie:

„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 S** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Siemirowice” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- 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 pkt. 4. 1. otrzymuje brzmienie:

4.1 Wysokość cen i stawek opłat

Grupa odbiorców G1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	[zł/MW]	381.281,58
		rata miesięczna		31.773,47
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,72
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	69.883,78
		rata miesięczna		5.823,65
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	32,35
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,23

Grupa odbiorców G2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	[zł/MW]	381.281,58
		rata miesięczna		31.773,47
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,72
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	112.019,34
		rata miesięczna		9.334,95
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	32,74
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,23

Grupa odbiorców G4

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	[zł/MW]	381.281,58
		rata miesięczna		31.773,47
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,72
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	96.364,02
		rata miesięczna		8.030,34
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	33,70
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,23

Grupa odbiorców G7

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	[zł/MW]	381.281,58
		rata miesięczna		31.773,47
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	108,72
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	126.332,02
		rata miesięczna		10.527,67
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	67,50
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	22,23

Grupa odbiorców S

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	[zł/MW]	28.893,83
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	175,58

Grupa odbiorców B

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	11.710,30
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	209,06

Grupa odbiorców B11

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	21.834,13
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	190,12

Grupa odbiorców Gr woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	107.066,78
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	232,56

Grupa odbiorców Gr para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	108.476,53
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	260,47

Grupa odbiorców SinGR para

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	35.649,96
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	157,84

Grupa odbiorców SinRL woda

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	75.771,00
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	147,74

Grupa odbiorców UW1

Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy UW1 w okresie od dnia wprowadzenia zmiany taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r.

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	251.913,97
	roczna		20.992,83
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	179,69
	rata miesięczna		76.609,61
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	6.384,13
	roczna		35,89
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	37,13
	rata miesięczna		
5	Cena nośnika ciepła	[zł/m ³]	

Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy UW1 w okresie od dnia 1 maja 2023 r.

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	roczna	[zł/MW]	250.929,63
		rata miesięczna		20.910,80
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	172,01
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	63.322,80
		rata miesięczna		5.276,90
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	29,79
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m ³]	37,13

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


 KIEROWNIK
 EKSPLOATACJI STACJI WODNOCIEPŁOWNICZYCH
 Andrzej Fiedorowicz

