PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Szczecin, dnia 29 sierpnia 2022 r.

OSZ.4210.1.12.8.2022.580.XIV.BK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police" Spółka Akcyjna

z siedzibą w Policach

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 8 czerwca 2022 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 20 czerwca 2022 r., uzupełnionego pismami w dniach 1 i 12 sierpnia 2022 r. w sprawie zatwierdzenia XIV taryfy dla ciepła,

postanawiam:

zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 20 czerwca 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia XIV taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest 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 i 45 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 ze zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny ciepła zostały skalkulowane przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam 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 – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres: Północno - Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 zł (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 następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Szczecinie
/ - /
Elżbieta Rejmanowska

GRUPA AZOTY ZAKŁADY CHEMICZNE „POLICE" S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 29 sierpnia 2022 r.
nr DG.4210.1.12.8.2022.530.XIV.BK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Rejmanowska

XIV TARYFA
DLA CIEPŁA

I. INFORMACJE OGÓLNE

Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Grupę Azoty Zakłady Chemiczne „Police" S.A. działające na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 8 grudnia 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/690/580/U/OT-8/98/JC ze zm.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/717/580/U/OT-8/98/JC ze zm.,
- obrót ciepłem Nr OCC/199/580/U/OT-8/98/JC ze zm.

1. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 t.j), zwanej dalej „ustawą",

b) ustawy o efektywności energetycznej – ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2021 r. poz. 2166 t.j.),

c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. 2020 r. poz. 718 ze zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

d) 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 przyłączeniowym".

2. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają :

1. **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą;
2. **sprzedawca** – Grupa Azoty Zakłady Chemiczne "Police" S.A., będące przedsiębiorstwem energetycznym, zajmującym 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

Kierownik Biura Biuro Ekonomiczno-Handlowe mgr inż. Zbigniew Pogorzelski 05 SIE. 2022

Dyrektor Centrum Energetyki Jacek Różycki

Wiceprezes Zarządu

energetycznego;

3. **źródło ciepła -** połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
4. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
5. **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;
6. **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;
7. **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
8. **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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
9. **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;
10. **przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej poprzez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców;
11. **warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczone ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody;
12. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

Kierownik Biura Biuro Ekonomiczno-Handlowe mgr inż. Zbigniew Pogorzelski
Dyrektor Centrum Energetyki Jacek Różycki
Wiceprezes Zarządu Stanisław
Wiceprezes Zarządu Michał

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Lp	Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
1	A	Odbiorcy zasilani z sieci ciepłowniczej sprzedawcy, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o ciśnieniu 0,8 MPa. Źródłem ciepła jest elektrociepłownia sprzedawcy. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza do obiektów odbiorców.
2	A1	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej sprzedawcy, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o ciśnieniu 0,8 MPa, dla których sprzedawca świadczy usługę przesyłania ciepła w parze powierzonego do przesłania. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza do obiektów odbiorców.
3	B	Odbiorcy zasilani z sieci ciepłowniczej sprzedawcy, w której nośnikiem ciepła jest woda. Źródłem ciepła jest elektrociepłownia sprzedawcy. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza do obiektów odbiorców.
4	C	Odbiorca zasilany z kotłowni firmy POLCHAR Sp. z o.o. i elektrociepłowni sprzedawcy, dla którego nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła jest przyłącze magistrali ciepłowniczej odbiorcy do kotłowni sprzedawcy.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat dla ciepła wytworzonego w elektrociepłowni sprzedawcy

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	34 233,54 2 852,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,38
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	33,02

2. Grupa odbiorców A – cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła w wysokości ustalonej w elektrociepłowni sprzedawcy

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	34 233,54 2 852,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,38
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	33,02
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe -rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	6 711,24 559,27
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,40

Kierownik Biura Biuro Ekonomiczno-Handlowe mgr inż. Zbigniew Pogorzelski 08 SIE. 2022

Dyrektor Centrum Energetyki Jacek Różycki

Wiceprezes Zarządu Stanisław Kostrubiec

Wiceprezes Zarządu

3. Grupa odbiorców A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe -rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	6 711,24 559,27
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,69

4. Grupa odbiorców B - cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła w wysokości ustalonej w elektrociepłowni sprzedawcy

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
l.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	34 233,54 2 852,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,38
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	33,02
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe -rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	5 402,64 450,22
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,73

5. Grupa odbiorców C

Odbiorca grupy C jest zasilany z kotłowni firmy POLCHAR Sp. z o.o. i elektrociepłowni sprzedawcy. Cena za zamówioną moc cieplna i cena nośnika ciepła stosowane są w wysokości ustalonej w elektrociepłowni sprzedawcy; cena ciepła stosowana przez sprzedawcę dla tej grupy odbiorców uzależniona jest od cen stosowanych przez firmę POLCHAR Sp. z o.o..

Do wyliczenia ceny ciepła stosuje się następujący algorytm:

Cena ciepła: $C_{jc}=0,3697*C_{jc}^{ES}+0,6303*C_{jc}^{POLCHAR}$

Gdzie:

C_{jc} cena ciepła,

0,3697 współczynnik wyrażający udział sprzedawcy w pokryciu ciepła pobranego przez odbiorców,

0,6303 współczynnik wyrażający udział POLCHAR Sp. z o.o. w pokryciu ciepła pobranego przez odbiorców,

C_{jc}^{ES} cena ciepła wytworzonego w elektrociepłowni sprzedawcy,

$C_{jc}^{POLCHAR}$ cena ciepła ustalona przez POLCHAR sp. z o.o.

Ceny stosowane w rozliczeniach z odbiorcą grupy C:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miar	Ceny i stawki opłat netto
l.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/rok zł/MW/m-c	34 233,54 2 852,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	27,63

Biuro Ekonomiczno-Handlowe
mgr inż. Zbigniew Pogorzelski
05 SIE. 2022
Dyrektor
Centrum Energetyki
Jacek Różycki
Wiceprezes Zarządu
Stanisław Kostrubiec
Wiceprezes Zarządu

3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	33,02

6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Rodzaj przyłącza	Wysokość stawek opłat netto zł/m
Przyłącze o średnicy DN 32	156,23
Przyłącze o średnicy DN 40	161,53
Przyłącze o średnicy DN 50	168,08

V. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczania z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę określone są w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu 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 ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Wiceprezes Zarządu
Stanisław Kostkubiec

Wiceprezes Zarządu
Michał Siewierski

Kierownik Biura
Biuro Ekonomiczno-Handlowe
mgr inż. Zbigniew Pogorzelski
SIE. 2022

Dyrektor
Centrum Energetyki
Jacek Różycki