Szczecin, dnia 14 września 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OSZ.4212.1.8.2023.580.II.JC

DECYZJA

Działając na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police" S.A.

z siedzibą w Policach

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 28 czerwca 2023 r. (znak: GD/32/2023), data wpływu do Urzędu 5 lipca 2023 r., uzupełnionego pismem, które wpłynęło w 1 września 2023 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji paliw gazowych,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 2 dla usług dystrybucji paliwa gazowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 5 lipca 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na obrót oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 2 dla usług dystrybucji paliwa gazowego*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami

rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r., poz. 280).

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie, skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia, w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze 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 oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r., poz. 1550/).
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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} 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. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 złotych (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 2023 r., poz. 1144 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".

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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Radca
/-/
Małgorzata Górecka-Wszytko

GRUPA AZOTY

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 września 2023 r.
nr OS.4212.1.8.2023.580.II.MC
Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
RADCA
Małgorzata Górecka-Wszytko

Taryfa nr 2

dla usług dystrybucji paliwa gazowego

Police, 2023 r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne 3
2. Definicje 4
3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych 5
4. Zasady rozliczania Odbiorców 6
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 9
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców. 10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego. 11
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego 13
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu. 14
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci GA ZCHP 15

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą" została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Grupę Azoty Zakłady Chemiczne Police S.A. z siedzibą w Policach, zwane dalej GA ZCHP i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliwa gazowego - gazu ziemnego wysokometanowego - Odbiorcom przyłączonym do sieci GA ZCHP

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm.),
d) jednolity tekst ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz.1542).

1.3. Taryfa zawiera:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",
c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego,
d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
e) sposób ustalania opłaty za:
   – przekroczenie mocy umownej,
   – nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
   – niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,
g) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
i) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, i stosowana jest w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3. Jeżeli pomiar zużycia gazu ziemnego wysokometanowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla

celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu ziemnego wysokometanowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.6. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub 1 m^3/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu ziemnego wysokometanowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu ziemnego wysokometanowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.

1.8. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.9. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).

2. Definicje.

2.1. Cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego – średnioważona cena zakupu gazu ziemnego wysokometanowego opublikowana przez GA ZCHP na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie,

2.2. Charakterystyka poboru gazu ziemnego wysokometanowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego gazu ziemnego wysokometanowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie (c), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego,

2.3. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej GA ZCHP, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

2.4. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez GA ZCHP,

2.5. Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie ziemnym wysokometanowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD,

2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3] – ilość suchego gazu ziemnego wysokometanowego zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C],

2.7. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego GA ZCHP obowiązane jest zapewnić dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego, a Odbiorca je odebrać,

2.8. Miesiąc umowny – okres od godziny 6^{00} pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6^{00} pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego

urządzenia rejestrującego godzinowy pobór gazu ziemnego wysokometanowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu,

2.9. Moc umowna – maksymalna ilość gazu ziemnego wysokometanowego, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie,

2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz ziemny wysokometanowy na podstawie umowy zawartej z GA ZCHP,

2.11. Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez GA ZCHP,

2.12. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony mu gaz ziemny wysokometanowy,

2.13. Roczna ilość umowna – ilość gazu ziemnego wysokometanowego określona w umowie, jaką GA ZCHP zobowiązane jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu ziemnego wysokometanowego, albo odpowiednio – ilość, jaką GA ZCHP dostarczyło w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie,

2.14. Rok umowny (gazowy) – okres od godziny 6^{00} dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6^{00} dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych,

2.15. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne GA ZCHP,

2.16. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu ziemnego wysokometanowego,

2.17. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego lub umowa o przyłączenie.

2.18. Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.

3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej ,

3.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b (kWh/h)
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa	
G-1	38000 < b <= 150000

3.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

4. Zasady rozliczania Odbiorców.

4.1. Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1 GA ZCHP dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.1.2 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ziemnego wysokometanowego stanowi iloczyn średniodobowego poboru ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego, GA ZCHP uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.1.3 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za świadczoną usługę dystrybucji, GA ZCHP, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.4 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.3, w przypadku:
a) zawyżenia należności– obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
b) zaniżenia należności– obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.1.5 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od GA ZCHP, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz ziemny wysokometanowy przyjmuje się:

a) ilość gazu ziemnego wysokometanowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru

c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.6 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,

b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.7 GA ZCHP może wstrzymać dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego do Odbiorcy, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,

c) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

4.1.8 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.7, GA ZCHP bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu ziemnego wysokometanowego wynosi:

a) dla Odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 200 zł.

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej GA ZCHP za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T)/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego [kWh]
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

Ilość gazu Q oblicza się wg wzoru

$$Q = Qm^3 * Wk$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q – ilość gazu [kWh];
- Qm^3 – ilość gazu w jednostkach objętości [m^3];

Wk – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m^3 gazu i liczby 3,6 [kWh/m^3].

4.2.3 W przypadku Odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez GA ZCHP dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

4.2.4 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z GA ZCHP zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu ziemnego wysokometanowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok gazowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 czerwca danego roku, może wystąpić do GA ZCHP o zmianę mocy umownej na kolejny rok gazowy. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.

4.2.7 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2.8 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu ziemnego wysokometanowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.

4.2.9 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

4.2.10 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody GA ZCHP, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.11 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u Odbiorcy na skutek:

a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,

b) prac prowadzonych przez GA ZCHP w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,

c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.2.12 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmienne
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-1	0,369	0,137

5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

5.1. W przypadku wprowadzenia przez GA ZCHP ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,

b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,

c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci GA ZCHP,

d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,

e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt. 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3. W przypadku ograniczenia przez GA ZCHP mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.4. GA ZCHP jest zobowiązane do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

5.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez GA ZCHP z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru

maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

5.7. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez GA ZCHP o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.8. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

6.1. Za niedotrzymanie przez GA ZCHP standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	126,92
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	423,08
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	126,92
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy innych niż określeni w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu ziemnego wysokometanowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	634,62
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	211,54
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	126,92
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli	25,38

	lub pomiarów	
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego GA ZCHP jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego GA ZCHP jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	423,08
12.	Za niewydanie przez GA ZCHP po zakończeniu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa gazowego, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego lub demontażu układu pomiarowego	31,73

6.2. Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez Odbiorcę do GA ZCHP z pisemnym wnioskiem. GA ZCHP udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego.

7.1. Jeżeli GA ZCHP w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gaz ziemny wysokometanowy	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m^3	7,0
zawartość par rtęci*)	$\mu g/m^3$	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m^3	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m^3	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego [zł],

OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],

CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego wysokometanowego, określona w tabeli,

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru.

7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7°C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0{,}1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu ziemnego wysokometanowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru [K].

7.3. Jeżeli GA ZCHP w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od HSN_{mingr}, określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi HSN_{mingr} – 34,0 MJ/m^3 (9,444 kWh/m^3) Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m^3],

HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wysokometanowego wynosi 38,0 MJ/m^3 (10,556 kWh/m^3).

7.4. Jeżeli GA ZCHP w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy gaz ziemny wysokometanowy o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m^3],
HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
wysokometanowego E – 38,0 MJ/m^3 (10,556 kWh/m^3).

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego.

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego uważa się pobieranie tego gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego, o którym mowa w pkt 8.1, GA ZCHP obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 * Q_{NPG} * CRG$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego [w zł],

CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników w ilości 1000 kWh za każdy 1 kW zainstalowanej mocy.

W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od GA ZCHP, powyższą ilość ryczałtową należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt. 8.4.

8.4. Ryczałtowe ilości gazu ziemnego wysokometanowego, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. GA ZCHP przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu ziemnego wysokometanowego przez danego Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz ziemny wysokometanowy, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę układu pomiarowego	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 107,21 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb GA ZCHP
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	145,42 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb GA ZCHP na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	319,35 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 107,21 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb GA ZCHP
5.	Odcięcie dopływu gazu ziemnego wysokometanowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1162,95 zł

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police" S.A. ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego u Odbiorcy	178,69 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	248,83 zł

3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 107,21zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomby GA ZCHP na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę	145,42 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 107,21 zł
7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie

9.2. W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 25 zł.

9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20 zł za dojazd do Odbiorcy.

9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością GA ZCHP oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.

9.6. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu ziemnego wysokometanowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez GA ZCHP parametrów jakościowych tego gazu.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci GA ZCHP.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ GA ZCHP nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia jednak podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci GA ZCHP wystąpi niezwłocznie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Dyspozytor Zakładu ds. Gazu
Dział Głównego Dyspozytora
Marcin Karlewski

Wiceprezes Zarządu
Stanisław Kostrubiec

Prezes Zarządu
Dyrektor Generalny
Mariusz [illegible]