



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Gdańsk, dnia 13 stycznia 2025 r.

OGD.4212.1.2024.23550.VII.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne” oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

PSSE Media Operator sp. z o.o.
z siedzibą w Gdańsku

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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, z późn. zm.).

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 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 2024 r., poz. 959, z późn. zm.)]. 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. Przed upływem 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 wraz z treścią taryfy 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

PSSE Media Operator Sp. z o.o.

80-873 Gdańsk

ul. Na Ostrowiu 15/20

TARYFA

dla

gazu ziemnego wysokometanowego

CZŁONEK ZARZĄDU

Zbigniew Madzelewski

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13. 01. 2025 r.

nr. OGD.4212.1.2024.23550.VII.WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bartłomiej Pdejzner

Gdańsk 2024 r.

Spis treści

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje.....	4
3.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	5
4.	Zasady rozliczania odbiorców.....	6
4.1	Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.....	6
4.2.	Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego.....	8
5.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	10
6.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
7.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego.....	12
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego.....	14
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	16
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci operatora.....	18
11.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej.....	19



1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne PSSE Media Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, zwane dalej „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „paliwem gazowym”, odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266, z późn. zm.),
 - 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.),
 - 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.),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1542).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średnich ciśnień,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
 - stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

- 1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego 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 $1 \text{ m}^3/\text{h}$. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h .
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh . Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, 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 paliwa gazowego 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 Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego paliwa gazowego (a), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.2 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Operatora, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora.
- 2.4 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.

- 2.5 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.6 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.7 Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ 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 paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.8 Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.9 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z Operatorem.
- 2.10 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Operatora.
- 2.11 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.
- 2.12 Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Operator zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego.
- 2.13 Rok umowny – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.14 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.15 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 paliwa gazowego.
- 2.16 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- a) mocy umownej (b),
- 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]	Kwalifikacja odbiorców
W-1	b > 110	Odbiorcy korzystający z usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych przez Operatora, przyłączonych do jego sieci gazowej
W-2	b > 110	Odbiorca korzystający z usług dystrybucji paliwa gazowego świadczonych przez Operatora, przyłączony do wydzielonej sieci gazowej Operatora, do której paliwo gazowe dostarczane jest przez Polską Spółkę Gazownictwa.

- 3.3 Kwalifikacja odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.
- 3.4 Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4 Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz 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 co miesiąc kalendarzowy.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.




- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, nazwa przedsiębiorstwa uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt b,
 - b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.9 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
 - c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.10 Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,



Taryfa PSSE Media Operator Sp. z o.o.

7



c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.11 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi 305,23 zł.

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

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

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h 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 paliwa gazowego [kWh];
 - S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h];
 - M – moc umowna [kWh/h];
 - T – liczba godzin w okresie rozliczeni
- Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q m^3_n * W_k)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
- $Q m^3_n$ – ilość paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w [m³];
- W_k – współczynnik konwersji, który stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³].

4.2.3 W przypadku odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.2 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 stycznia danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. 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 Za zgodą Operatora, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.2.8 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.
- 4.2.9 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 paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.11 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.12 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - 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.



4.2.13 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmienne
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-1	1,195	7,371
W-2	0,074	1,613

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

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

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
 - wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- 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 Operatora 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 Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt. 5.3
- 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 Operatora 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 Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez Operatora 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 paliwa gazowego, przerywanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	126,92
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	423,08
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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
5.	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
6.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	126,92
7.	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 lub pomiarów	25,38
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
9.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego	423,08

	uprzednio układu pomiarowego	
11.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	31,73

6.2 Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli pkt. 6.1.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/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 paliwa gazowego 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 paliwa gazowego w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru.

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ ($276,85\text{ K}$) przy ciśnieniu $5,5\text{ MPa}$,
 - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C ($268,15\text{ K}$) przy ciśnieniu $5,5\text{ MPa}$.
- odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od $\text{HSN}_{\text{mingr}}$, określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $\text{HSN}_{\text{mingr}} - 9,444\text{ [kWh/m}^3\text{]}$ odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$\text{BNC} = \text{OUT} * 2 * \frac{\text{CRG}}{100} * \left(1 - \frac{H_{\text{ZW}}}{\text{HSN}_{\text{min}}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
- H_{ZW} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru $[\text{kWh/m}^3]$,
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla paliwa gazowego wynosi $38,0\text{ MJ/m}^3$ ($10,555\text{ kWh/m}^3$).




7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe 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:

7.5

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
wysokometanowego E - 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³)

7.6 Operator udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

8.1 Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw 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 paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [kWh]
$c \leq 10$	2 200
$10 < c \leq 20$	9 900
$20 < c \leq 50$	38 500
$50 < c \leq 100$	165 000

- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	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 167,58 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
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	159,67 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	350,65 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 167,58 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb
5	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1276,92 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1 Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w miejscu odbioru	167,58
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	273,22
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 167,58
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 plomb Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	159,80
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego:	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 167,58 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla grupy taryfowej	49,04 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym opłata wynosi 11,76 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 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 8,06 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 32,50 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 Operatora 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 paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Operatora, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Operatora, z podziałem na podgrupy:




- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
- podgrupa II – pozostałe podmioty.

b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora ustala się opłatę dla podmiotów:

a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.12, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,

b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3 Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4 Opłatę za przyłączenie do sieci Operatora dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],

S_P - stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],

L_P - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

10.5 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operator może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.

10.6 Za wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.

10.7 Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.8 Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy.

Koszt ich zakupu i montażu ponosi Operator. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Operatora..

- 10.9 Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.11 W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata ryczałtowa, o której mowa w pkt. 10.12 ulega obniżeniu o 50%. Obniżona opłata za przyłącze dotyczy nieczynnych przyłączy, na których dotychczas nie było poboru paliwa gazowego.
- 10.12 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O _R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S _P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	3417,80	122,14
10 < b ≤ 25	3310,00 + 80,50 × (b - 10)	152,34
25 < b ≤ 65	4556,00 + 68,10 × (b - 25)	177,84
65 < b ≤ 300	7337,40 + 52,70 × (b - 65)	205,52
300 < b ≤ 600	19737,20 + 37,00 × (b - 300)	242,53
600 < b ≤ 1 000	30874,00 + 27,30 × (b - 600)	288,71
b > 1 000	41154,90 + 18,30 × (b - 1000)	360,19

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.2 taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.2.13 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.
- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:
- a) 1,7 – dla umów zawieranych na kwartał;

b) 2,2 - dla umów zawieranych na okres miesiąca.

Dla umów krótkoterminowych zawieranych na okres inny niż określony w pkt a i b opłatę stałą ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w pkt a i b.

- 11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

