



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Paliwa gazowe

ISSN 1509–8133

Warszawa, dnia 15 grudnia 2025 r.

Nr 96 (3017)

Taryfy dla paliw gazowych

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OSZ.OSZ-2.4212.1.1.2025.BK z dnia 15 grudnia 2025 r.
Taryfa dla Blue Projekt Sp. z o.o. w Krzywopłotach 2

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ.OSZ-2.4212.1.1.2025.BK

DKN 24453

Szczecin, dnia 15 grudnia 2025 r.

DECYZJA

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 2024 r. poz. 266, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691 - t.j.) oraz na podstawie § 10 ust. 6 i § 10a ust. 1 i 3 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, ze zm.) zwanego „rozporządzeniem taryfowym”,

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Blue Projekt Sp. z o.o.**z siedzibą w m. Krzywopłoty, gm. Karlino**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie datowanym 31 października 2025 r. znak: BE/KK/15/10/2025r., uzupełnionego dnia 27 listopada 2025 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę w zakresie obrotu paliwami gazowymi i dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 9*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania;**
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2024 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu w kwocie **139,745 tys. zł;**
- 3) **uwzględnić w kalkulacji Taryfy w zakresie obrotu paliwami gazowymi i dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 9** saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2, w kwocie **139,745 tys. zł.**

UZASADNIENIE

W dniu 31 października 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez to Przedsiębiorstwo *Taryfy w zakresie obrotu paliwami gazowymi i dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 9* na okres od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych 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 tej ustawy.

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 taryfowego.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie, skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, planowanych przez Przedsiębiorstwo do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Stosownie do § 10 ust 6 rozporządzenia taryfowego, ustalając przychody pokrywające koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego.

Sposób obliczenia salda konta dla innych operatorów określony został w § 10a ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Zgodnie z § 10a ust. 4 tego rozporządzenia rozliczanie salda konta regulacyjnego dla innych operatorów dokonuje się w celu zrekompensowania: operatorowi - przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu; podmiotom zamawiającym usługi - przychodów odzyskanych przez operatora w nadmiernym stopniu.

Saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2024 r. zostało ustalone dla Przedsiębiorstwa na poziomie 139,745 tys. zł i uwzględnione w pełnej wysokości.

Mając powyższe na uwadze postanawiam orzec, jak w sentencji.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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 2024 r., poz. 959). 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 następane 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

DYREKTOR

*Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Szczecinie*

Elżbieta Rejmanowska

BLUE PROJEKT®

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 grudnia 2025r.

nr OSZ.OSZ-2.4212.1.1.2025.BK

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Pólmocno-Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z Siedzibą w Szczecinie


Elżbieta Heymanowska

Taryfa w zakresie obrotu paliwami gazowymi
i dla usług dystrybucji paliw gazowych
nr 9

Krzywopłoty, 27.11.2025 r.

Agnieszka
Maria
Buszka

Elektronicznie
podpisany przez
Agnieszka Maria
Buszka
Data: 2025.11.27
21:18:46 +01'00'

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych	6
4. Zasady rozliczania Odbiorców	7
5. Wysokość cen i stawek opłat.....	14
6. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	14
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	15
8. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu.....	16
9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu	18
10. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy	19
11. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci dystrybucyjnej	20
12. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej.....	22
13. Sprzedaż paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych.....	23
14. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych	23
15. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej...23	

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została opracowana i ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Blue Projekt Sp. z o. o. z siedzibą w Krzywopłotach, zwane dalej „Sprzedawcą”, „OSD” lub „Operatorem” i jest stosowana w rozliczeniach:

- a) z odbiorcami paliwa gazowego w gospodarstwie domowym oraz innymi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 ustawy wymienionej w pkt. 1.2 lit. a),
- b) dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”, odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.

Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 2024 poz. 266 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. 2018 poz. 1158 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 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. 2021 poz. 280 z późn. zm.),
- d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549),
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. 2025 poz. 126 z późn. zm.).

1.3. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- e) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych Usług dystrybucji Gazu,
- g) stawki opłat za wstrzymanie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a).
- h) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.
- j) sposób ustalania opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora,
- k) Sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:
 - na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - za usługi świadczone na zasadach przerywanych.

1.4. 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. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 5, z zastrzeżeniem zdania poniżej.

W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliw gazowych, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie paliwa gazowego.

- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 [m³]. Jeżeli pomiar zużycia gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 [kPa], wówczas dla celów rozliczeniowych [1 m³]gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 [m³]w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 [kWh/h].
- 1.7. Rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego Gazu, ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz Współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 4.4.4 i 4.4.5 odpowiednio (w [kWh/m³]). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 [kWh].
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny gazu ziemnego wysokometanowego i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie przez Sprzedawcę cen i stawek niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.
- 1.9. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, wyrażoną w kWh, określoną na podstawie Ciepła spalania chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.10. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11. Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2. Definicje

- 2.1. Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu opublikowana przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie. Ceny referencyjne dla gazu ziemnego wysokometanowego, dystrybuowanego przez Operatora dostępne są na stronie www.blueprojekt.pl.
- 2.2. Ciepło spalania – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty

w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do takiej samej temperatury 298,15K (25°C) jaką miały substraty.

- 2.3. Charakterystyka poboru Gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego Gazu oraz ciśnienie w Miejscu odbioru Gazu.
- 2.4. Doba gazowa - okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5. Gaz (paliwo gazowe) – gaz ziemny wysokometanowy, dystrybuowany przez Operatora.
- 2.6. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców odbierających Gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w Gaz, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat za Usługę dystrybucji oraz warunków ich stosowania..
- 2.7. Instalacja gazowa – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia Gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.8. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.9. Kilowatogodzina [kWh] – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.10. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia paliwa gazowego wyrażonego w jednostkach energii [kWh].
- 2.11. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Operator dostarcza Gaz (Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu) a Odbiorca zobowiązany jest je odebrać.. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRiESD.
- 2.12. Miesiąc gazowy –zdefiniowany w IRiESD okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.13. Moc umowna – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.14. Moc umowna przerywana – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w pkt 12.
- 2.15. Odbiorca – odbiorca paliwa gazowego, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a), który pobiera paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą lub każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania Gazu na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.16. Odczyt – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego
- 2.17. Okres rozliczeniowy – przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe lub świadczenie usługi dystrybucji, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami.

- 2.18. Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy, w tym skroplony gaz ziemny, dostarczany, w tym skroplony gaz ziemny, niezależnie od jego przeznaczenia.
- 2.19. Przyłącze – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.20. Rok umowny:
- okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,
 - dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącóm gazowym.
- 2.21. Roczna ilość umowna – ilość gazu ziemnego wysokometanowego, wyrażona w m³, określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana zgodnie z postanowieniami Taryfy w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 2.22. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.23. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Gazu i rozliczeń za to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.24. Umowa – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.25. Umowa kompleksowa – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji Gazu.
- 2.26. Umowa krótkoterminowa – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.27. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu
- 2.28. Współczynnik konwersji - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³], publikowany na stronie internetowej OSD: www.blueprojekt.pl.

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

- Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
 - Moc umowną [b],
 - Lokalizację i rodzaj źródła zasilania Sieci dystrybucyjnej.
- W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
 - dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy grupy E z sieci, dla których źródłem zasilania są instalacje regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

(LNG), należących do Blue Projekt Sp. z o.o., zlokalizowanych na terenie miejscowości Warta i Tuczno:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna b [kWh/h]
W-3	$110 < b \leq 715$
W-4	$b > 715$

- 3.3.2. dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy grupy E z sieci, dla których źródłem zasilania są sieci przesyłowe gazu ziemnego operatora systemu przesyłowego gazowego, tj. Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., zlokalizowanych na terenie gminy i miasta Chełmża oraz gminy i miasta Opalenica:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna b [kWh/h]
NZ-7	$16\ 500 < b$

- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych symbole grup taryfowych następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 3.5. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4. Zasady rozliczania Odbiorców

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców za dostarczanie paliwa gazowego w ramach umowy kompleksowej

- 4.1.1. Ceny paliw gazowych ustalone w Taryfie stosuje się do rozliczania dostarczonego paliwa gazowego o parametrach jakościowych, które odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2.lit. b).
- 4.1.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie iloczynu wielkości zużycia paliwa gazowego ustalonego w m³ (na podstawie Odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonanego na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.1, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.
- 4.1.2.1. Współczynnik konwersji (Wk) stanowi wartość Ciepła spalania paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego, wyrażoną w kWh/m³, ustalonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.4.4 lub 4.4.5.
- 4.1.2.2. Wartość Ciepła spalania paliwa gazowego, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora na zasadach określonych w IRiESD, z zastrzeżeniem pkt 4.4.5.
- 4.1.2.3. Dane dotyczące wartości Ciepła spalania paliw gazowych są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora
- 4.1.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.

- 4.1.4. Jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt 4.4.4 będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania, na stronie internetowej Operatora, danych dotyczących wartości Ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się minimalne wartości Ciepła spalania określone w §38 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b), właściwe dla danego rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę
- 4.1.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są raz na 12 Miesiący gazowych.
- 4.1.6. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego, jak również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen bez uwzględnienia Charakterystyki poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej
- 4.1.6.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń ilości wynikającej z Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia zmiany cen paliwa gazowego, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen paliwa gazowego następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen paliwa gazowego
- 4.1.6.2. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje na zasadach określonych w pkt 4.1.14.
- 4.1.7. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na paliwo gazowe, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwo gazowe w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatora zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 4.1.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur
- 4.1.9. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, do wyliczenia korekty faktur przyjmuje się średniodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliwa gazowego w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 4.1.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.1.9, w przypadku:
- 4.1.10.1. zawyżenia lub zniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem pkt 4.1.10.2;

- 4.1.10.2. zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy
- 4.1.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.1.12. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.1.12.1. opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
- 4.1.12.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.13. Za wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 4.1.14. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje osobiście, telefonicznie, w postaci elektronicznej lub w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.
- 4.1.15. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Paliw gazowych podaje Odbiorcy, wraz z rozliczeniem, następujące informacje:
- 4.1.15.1. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego, określone w [m3],
- 4.1.15.2. zużycie paliw gazowych w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m3],
- 4.1.15.3. wartość współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.1.2.1,
- 4.1.15.4. zużycie paliw gazowych w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
- 4.1.15.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
- 4.1.15.6. ilość pozostałego do zużycia paliwa gazowego lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty - w przypadku odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ rozliczeniowo-pomiarowy,
- 4.1.15.7. porównanie zużycia paliw gazowych przez odbiorcę, w okresie, którego dotyczy rozliczenie, ze zużyciem paliw gazowych w analogicznym okresie w roku poprzednim,
- 4.1.15.8. cenę paliw gazowych, stawki opłat dystrybucyjnych oraz stawkę opłaty abonamentowej aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę paliw gazowych do Odbiorcy,
- 4.1.15.9. miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycie paliw gazowych przez Odbiorców, oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej,
- 4.1.15.10. grupę taryfową.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie umowy kompleksowej

4.2.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej:

4.2.1.1. ceny paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy, oraz

4.2.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

4.2.2. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrane paliwo gazowe obliczonej na podstawie pkt 4.2.3 oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

4.2.3. Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q / 100 + S_a * k$$

gdzie:

O – opłata za pobrany gaz [zł],

C – cena gazu [gr/kWh],

Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh]:

$$Q = Q_{m3} * W_k$$

gdzie:

Q – ilość energii zawartej w gazie [kWh],

Q_{m3} – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m^3],

W_k – współczynnik konwersji [kWh/m^3], o którym mowa w pkt 4.1.2.1.

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

4.2.4. Każdy Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 5.1. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.

4.2.5. Opłata abonamentowa ustalana jest dla Okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.6. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat

właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą Sprzedawcy, a także zgodnie z taryfami Operatorów, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

- 4.2.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora lub w IRiESD, w tym opłatami dystrybucyjnymi.
- 4.2.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego odczytu, niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy Operatora.

4.3. **Ogólne zasady rozliczania odbiorów za świadczenie usługi dystrybucji**

- 4.3.1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 4.3.2. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za dystrybucję Gazu pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby Dób gazowych obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby Dób gazowych przed i po zmianie stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanej przed zmianą zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu zarejestrowanej po zmianie zmiennych stawek opłat.
- 4.3.3. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dystrybucję Gazu, Operator po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur
- 4.3.4. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.3.3 w przypadku:
 - a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
 - b) zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h] – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.3.5. Jeżeli przy rozliczeniach, wynikających powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane Usługi dystrybucji, wówczas:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.3.6. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję Gazu przyjmuje się:

- a) ilość dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę Dób gazowych w okresie, którego dotyczy korekta,
 - c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie
- 4.3.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym Przyłączu, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
 - b) opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej określonej w Umowie
- 4.3.8. Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- a) w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
 - b) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany Gaz lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1lit. a),
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę Gazu co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dystrybucji Gazu i nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.3.9. Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 4.3.10. Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.3.8 do każdego Miejsca odbioru wynosi 250,00 zł.
- 4.3.11. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.3.8 i 4.3.9, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie
- 4.4. Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu**
- 4.4.1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.4.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
 - b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.
- 4.4.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- Od - opłata za Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Ssd - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh/h] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- Szd - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh],
- M - Moc umowna [kWh/h],
- T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość energii dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q [kWh] dla grupy symbole grup taryfowych, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^I (Q_{m_n^3} * W_k)$$

gdzie:

- $Q_{m_n^3}$ - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m³],
- W_k - Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.4.4 lub 4.4.5.
- I - liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

- 4.4.4. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 4.4.3 ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5,
- 4.4.5. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym, na zasadach określonych w IRiESD, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia
- 4.4.6. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.4.7. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowny w Umowie lub Umowie kompleksowej.
- 4.4.8. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego Przyłącza
- 4.4.9. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.4.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną Usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.4.11. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Operatora jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.4.12. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.11 było następstwem:

- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.

5. Wysokość cen i stawek opłat

5.1. Ceny i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczone na cele opałowe	
	gr/kWh	gr/kWh	zł/m-c
W-3	27,195	27,585	140,00
W-4	27,195	27,585	370,00

5.2. Stawki opłat dystrybucyjnych

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stała	zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-3	0,85	5,93
W-4	0,74	5,93
NZ-7	0,35	1,20

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

6.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę 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 Sprzedawcy,
 - d) wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
 - e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

6.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1 nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 6.3. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1, 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.
- 6.4. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 6.1, w terminie 30 dni od dnia jej otrzymania.
- 6.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 6.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 6.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt 6.1 obciążony 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.
- 6.7. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

- 7.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę 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, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	143,11
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	143,11
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	477,03
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu 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	143,11
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, 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	715,55

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	238,53
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	143,11
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 lub pomiarów	28,62
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	28,62
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	28,62
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	477,03
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę 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 niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	35,78
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11

7.2. Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt 7.1 jest wystąpienie przez Odbiorcę do Sprzedawcy z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

8. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu

8.1. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego	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 gazu obliczana według wzoru:

$$\mathbf{BNP} = \mathbf{OUT} * 2 * \frac{\mathbf{CRG}}{100} * \frac{\mathbf{X}_{\mathbf{Sjw}} - \mathbf{X}_{\mathbf{SjNmax}}}{\mathbf{X}_{\mathbf{SjNmax}}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP** – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w miejscu odbioru [zł],
- OUT** – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG** – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- X_{SjNmax}** – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
- X_{Sjw}** – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu w miejscu odbioru.

8.2. 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 -5,0° C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT** – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT** – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG** – cena referencyjna gazu [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].

8.3. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która wynosi $HSN_{mingr} - 9,444$ [kWh/m³] Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$\mathbf{BNC} = \mathbf{OUT} * 2 * \frac{\mathbf{CRG}}{100} * \left(1 - \frac{\mathbf{H}_{\mathbf{zw}}}{\mathbf{HSN}_{\mathbf{min}}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

8.4. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, 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 obliczana według wzoru:

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

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

9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie 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.
- 9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 9.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się 1100 kWh za każdy 1 kW zainstalowanej mocy.
- 9.4. Ryczałtowa ilość gazu, o której mowa w pkt 9.3, jest wielkością maksymalną. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gazu z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 9.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu 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 60,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
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	120,00 zł

3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	240,00 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 300,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	960,00 zł

10. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy

10.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu w Miejscu odbioru Gazu:	
	- grupy W-3 i W-4	99,99 zł
	- grupa NZ-7	179,81 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	- grupy W-3 i W-4	175,45 zł
	- grupa NZ-7	293,17 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	- kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy W-3 i W-4	99,99 zł
	- grupa NZ-7	179,81 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	- kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	

	*jeśli Układ pomiarowo-rozliczeniowy wymaga demontażu, dodatkowo pobiera się opłatę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy W-3 i W-4	99,99 zł
	- grupa NZ-7	179,81 zł
5	Założenie plomby Operatora na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- grupy W-3 i W-4	139,84 zł
	- grupa NZ-7	171,47 zł
6	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego - cena nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy W-3 i W-4	99,99 zł
	- grupa NZ-7	179,81 zł
7	Badanie jakości dostarczanego Gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.
8	Dodatkowy Odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego, ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	- grupy W-3 i W-4	38,45 zł
	- grupa NZ-7	52,62 zł

- 10.2. 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 5,00 zł.
- 10.3. 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 25,00 zł za dojazd do Odbiorcy.
- 10.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 10.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Sprzedawcy 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.
- 10.6. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

11. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

- 11.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, 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 Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:
- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 11.2. Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 11.11, 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.
- 11.3. 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.
- 11.4. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy 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]. |
- 11.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 11.6. 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.
- 11.7. 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.
- 11.8. 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 Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.
- 11.9. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 11.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 11.10. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

11.11. 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)
B	O_R	S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$B \leq 10$	3 588,70	128,25
$10 < B \leq 25$	$3\,475,50 + 84,50 * (B - 10)$	159,96
$25 < B \leq 65$	$4\,783,80 + 71,50 * (B - 25)$	186,73
$65 < B \leq 300$	$7\,704,30 + 55,30 * (B - 65)$	215,80
$300 < B \leq 600$	$20\,724,10 + 38,90 * (B - 300)$	254,66
$600 < B \leq 1\,000$	$32\,417,70 + 28,70 * (B - 600)$	303,15
$B > 1\,000$	$43\,212,60 + 19,20 * (B - 1\,000)$	378,20

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

12.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Blue Projekt Sp. z o.o. może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 [kWh/h], Umowę krótkoterminową na okres:

12.1.1. Doby gazowej lub jej wielokrotności, pod warunkiem, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,

12.1.2. Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,

12.1.3. kwartału lub jego wielokrotności.

12.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.

12.3. Odbiorcy pobierający Gaz z Sieci dystrybucyjnej składają wnioski o zawarcie Umów krótkoterminowych nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia dostarczania Gazu.

12.4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej do Grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.3.

12.5. Opłatę za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie Umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.4.3, przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 5.2 i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Usługa dystrybucji paliw gazowych	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej		
	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Wartość współczynnika korygującego	1,95	1,25	1,10

Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1 opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w tabeli zawartej w pkt 12.5.

12.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt 12 do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

13. Sprzedaż paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych

Dostarczanie paliwa gazowego w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie Umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej warunki i zasady jej realizacji, z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

14. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych

- 14.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór Gazu następuje z Mocą umowną powyżej 110 [kWh/h].
- 14.2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Blue Projekt Sp. z o.o. świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 14.3. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Blue Projekt Sp. z o.o. ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 14.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.4.3, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 5.2i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

D – współczynnik korygujący

t – liczba godzin w okresie rozliczeniowym, h

t₀ – liczba godzin ograniczenia mocy umownej w okresie rozliczeniowym, h

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

- 14.5. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych ograniczeń, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej ponad moc umowną niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej w pkt 5.2. Na potrzeby obliczenia przedmiotowej opłaty przyjmuje się, że liczba godzin w okresie rozliczeniowym jest równa liczbie godzin w miesiącu gazowym.

15. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej

- 15.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Blue Projekt Sp. z o.o. Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h, nowego lub istniejącego dla którego wydano nowe warunki przyłączenia w związku z udokumentowaną wymianą lub podłączeniem nowych urządzeń gazowych Odbiorcy.
- 15.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usług dystrybucji jest zawierana na okres wnioskowany przez Odbiorcę, jednak nie dłuższy niż 3 miesiące i kończy się ostatniego dnia Miesiąca gazowego. Następstwem Umowy rozruchowej jest Umowa na okres co najmniej 12 miesięcy, przy czym do okresu trwania Umowy zalicza się okres Umowy rozruchowej.
- 15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.3 na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie niższej niż 711 kWh/h.

-
- 15.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.4.3, przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym Miesiącu gazowym, jednak nie wyższej niż Moc przyłączeniowa i nie niższej niż 711 kWh/h.
 - 15.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Blue Projekt Sp. z o.o., Odbiorca jest obciążany opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 4.4.11 i 4.4.12.
 - 15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej, najpóźniej do 7 dnia przed końcem okresu rozruchu technologicznego, do rozliczeń Usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach Roku gazowego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż 711 kWh/h. Określana przez Odbiorcę Moc umowna może być niższa od mocy zarejestrowanej w okresie rozruchu technologicznego, ale nie może być niższa od wyżej określonej wielkości minimalnej. Moc umowna także nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej, określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowego.
 - 15.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 15 do rozliczeń Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
 - 15.8. W przypadku, gdy w okresie 12 miesięcy od daty zawarcia umowy rozruchowej nie nastąpi rozpoczęcie poboru paliwa gazowego, konieczne jest złożenie nowego wniosku do Blue Projekt Sp. z o.o. o świadczenie Usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej.