



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.12.2025.EPrz

Warszawa, dnia 12 sierpnia 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 2024 r. poz. 572, ze zm.) oraz na podstawie § 10 ust. 6 i § 10a ust. 1 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.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego –
Gmina Daszyna z siedzibą w Daszynie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 13 marca 2025 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia: 18 kwietnia 2025 r. (bez znaku), 6 maja 2025 r. (bez znaku), 9 czerwca 2025 r. (bez znaku), 25 lipca 2025 r. (bez znaku), 30 lipca 2025 r. (bez znaku), 6 sierpnia 2025 r. (bez znaku), 7 sierpnia 2025 r. (bez znaku), 8 sierpnia 2025 r. (bez znaku) oraz 12 sierpnia 2025 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy,

postanawiam:

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo,
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego** na dzień 31 grudnia 2023 r., ustalając poziom **nadmiernie** odzyskanych przychodów z działalności polegającej na dystrybucji paliw gazowych w kwocie „-78,33 tys. zł”,
- 3) **uwzględnić w kalkulacji Taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego** saldo konta regulacyjnego w kwocie „-78,33 tys. zł”.

UZASADNIENIE

W dniu 13 marca 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *Taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego* na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczony ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra 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.; dalej: „rozporządzenie taryfowe”).

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.

Stosownie do § 10 ust. 6 rozporządzenia taryfowego przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych uwzględnia się saldo konta regulacyjnego dla innych operatorów.

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 2023 r. zostało ustalone dla Przedsiębiorstwa na poziomie „-78,33 tys. zł” (przychody odzyskane w nadmiernym stopniu) i uwzględnione w pełnej wysokości.

Wartość przychodu regulowanego, zatwierdzonego w *Taryfie dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego*, po uwzględnieniu salda konta regulacyjnego wynosi [tajemnica Przedsiębiorstwa – punkt 1. załącznika 1. do decyzji].

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks 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, określenie 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).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). 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 § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne decyzja 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

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Zbigniewa [imię]
Data: 2025.08.12 11:31:17
CEST

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 12 sierpnia 2025 r.nr DRG.DRG-2.4212.12.2025.EPr2

Gmina Daszyna

Daszyna 34a, 99-107 Daszyna

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

**TARYFA
DLA
DYSTRYBUCJI
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

Daszyna, 2025 r.

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	6
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI.....	8
5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH.....	12
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	12
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH USŁUG GAZU	16
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....	17
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	19
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	21
11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ.....	23
12. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH.....	24
13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	24

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Gminę Daszyna, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 126).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

1.2.1. Grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,

1.2.2. stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,

1.2.3. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,

1.2.4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

1.2.5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych Usług dystrybucji Gazu,

1.2.6. 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 1.1. lit. a),

1.2.7. sposób ustalania opłaty za:

- a) przekroczenie Mocy umownej,
- b) nielegalny pobór Gazu,
- c) niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

1.2.8. sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,

1.2.9. stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora,

1.2.10. sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:

- a) na podstawie Umowy krótkoterminowej,
- b) za usługi świadczone na zasadach przerywanych,
- c) w ramach usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

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

1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c).

URZĘDZISZCZENIE
Zastępca Dyrektora
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

- 1.5. Dla wszystkich Grup taryfowych Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 [m³]. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 [kPa], to dla celów rozliczeniowych 1 [m³] Gazu odczytany na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym 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].
- 1.6. 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 4.2.4 lub 4.2.5 odpowiednio (w [kWh/m³]). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 [kWh].

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu Gazu przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie

<https://www.daszyna.4bip.pl/index.php?idg=7&id=40&x=10&a=1#content>

- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, moc umowna lub dobową ilość odbieranego Gazu oraz ciśnienie w Miejscu odbioru Gazu.

- 2.3. **Ciepło spalania** [298,15 K, 101,325 [kPa], V (273,15 [K], 101,325 [kPa])] - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 [m³] Gazu 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 tej samej temperatury 298,15 [K] (25[°C]), jaką miały substraty.

- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.

- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.

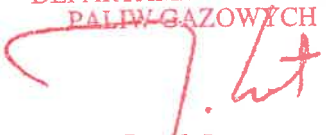
- 2.6. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców dostarczających lub odbierających Gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w Gaz, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat za Usługę dystrybucji oraz warunków ich stosowania.

- 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 Operatora i opublikowana na jego stronie internetowej.

https://www.daszyna.4bip.pl/index.php?job=wiad&idg=5&id=26&x=5&y=&n_id=336

- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – jednostka oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 [m³] przy ciśnieniu 101,325 [kPa] i temperaturze 273,15 [K] (0[°C]).
- 2.11. **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Operator dostarcza Gaz Odbiorcy. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIESD.
- 2.12. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.13. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.14. **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.
- 2.15. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w pkt 12.
- 2.16. **Odbiorca** – 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).
- 2.17. **Odczyt** – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.18. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego wykonywany raz w roku przez Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych będący podstawą kwalifikowania Odbiorców do Grup taryfowych.

W1
W2
W3
W4
W5
W6
W7

- 2.19. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi Odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usługi dystrybucji.
- 2.20. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
- 2.21. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.22. **Rok umowny:**

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacék Loret

- a) okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,
- b) dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącům gazowym.

2.23. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.

2.24. **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.

2.25. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.

2.26. **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.

2.27. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.

2.28. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.

2.29. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³].

<https://www.daszyna.4bip.pl/index.php?idg=7&id=40&x=10&a=1#content>

3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- 3.2. Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
 - 3.2.1. Moc umowna [b],
 - 3.2.2. Roczna ilość umowna [a],
 - 3.2.3. odbiór gazu z użyciem przedpłatowego układu pomiarowego.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.2 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji Gazu:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego [a]	Liczba Odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Roku umownym
	[kWh/h]	[m ³ /rok]	[ilość]
W1	b ≤ 110	a ≤ 300	12
W2	b ≤ 110	300 < a ≤ 1200	12
W3	b ≤ 110	1200 < a ≤ 8000	12
W4	b ≤ 110	a > 8000	12
W5	110 < b ≤ 710	-	12

PREZES
ZARZĄDZAJĄCY
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

W6	$710 < b \leq 6580$	-	12
W7	$b > 6580$	-	12
Przedpłatowy układ pomiarowy (c)			
W0	$b \leq 110$	-	-

- 3.4. Roczna ilość pobieranego Gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do Grup taryfowych od W1 do W7 określana jest w następujący sposób:

3.4.1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – w $[m^3]$ jako różnica pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem (wyrażona w $[m^3]$)

lub – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m^3) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 350 dni.

3.4.2. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny, ale nie mniej niż 240 dni Dób gazowych – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m^3) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,

3.4.3. w przypadku gdy Gaz był dostarczany krócej niż przez 240 dni Dób gazowych, przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego, w przypadku nowego Miejsca odbioru Gazu, lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Gazu wyrażony w jednostkach objętości $[m^3]$.

3.4.4. jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać Odczytu – ilość ustalona zgodnie z pkt 4.1.7 i wyrażona w $[m^3]$.

- 3.5. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych od W1 do W7 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.

- 3.6. 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.

- 3.7. Odbiorca w Miejscu odbioru Gazu, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w Grupach taryfowych od W1 do W4, w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych została przekroczona Moc umowna 110 $[kWh/h]$, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w Grupie taryfowej od W5 do W7, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczania opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 $[kWh/h]$. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń Moc umowna w wysokości 111 $[kWh/h]$. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 4.2.11.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacék Lorek

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców:

- 4.1.1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w 1 miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 4.1.2. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, 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.
- 4.1.3. 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.
- 4.1.4. 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.
- 4.1.5. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.4, 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.
- 4.1.6. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.2.
- 4.1.7. 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 wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
DYRKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacék Loret

- 4.1.8. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości 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.
- 4.1.9. Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- a) Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - b) w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
 - c) 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 1.1. lit. a),
 - d) 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 ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.10. Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 4.1.11. Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.9 do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- a) w Grupach taryfowych od W1 do W4 - 199,79 zł,
 - b) w pozostałych Grupach taryfowych - 359,61 zł.
- 4.1.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.9 i 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.
- 4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców**
- 4.2.1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
 - b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.
- 4.2.3. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:
- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych od W1 do W4 oblicza się według wzoru:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [zł/m-c],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh],
- k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q_{m^3} - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3],
- W_k - Współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 4.2.4 lit. a) lub pkt 4.2.5

- b) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych od W5 do W7 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh/h] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- S_{zd} - 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], oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_{m^3} - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m^3],
- W_k - Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4 lit. b lub pkt 4.2.5,
- I - liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

- c) Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w lit. a), przy czym zastosowanie ma Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4 lit. c) lub pkt 4.2.5,

4.2.4. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:

- a) 4.2.3 lit. a) – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości Ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
b) 4.2.3 lit. b) ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5,
c) 4.2.3 lit. c) ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu.

4.2.5. 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.

4.2.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowny w Umowie lub Umowie kompleksowej.

4.2.8. 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.

4.2.9. 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.

4.2.10. 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).

4.2.11. 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.

4.2.12. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.11 było następstwem:

PREZES
KONFERENCJI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 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. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W0	-	-	7,368
W1	5,660	-	6,663
W2	16,160	-	4,155
W3	58,490	-	3,597
W4	307,020	-	3,579
W5	-	0,907	2,550
W6	-	0,860	2,363
W7	-	0,647	1,652

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

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.

- 6.1.1. Jeżeli Operator w Miejsce odbioru dostarczy Gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość Gazu	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

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zapewnienie
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW-GAZOWYCH
Jacek Loret

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych Gazu obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNP	-	bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu w Miejsu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w Miejsu odbioru ilość Gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
X_{SJNmax}	-	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
X_{SJW}	-	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w Miejsu odbioru.

6.1.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejsu odbioru Gazu, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 276,85 [K] (+3,7 [°C]),
- w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 268,15 [K] (-5 [°C]).

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

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

gdzie:

BNT	-	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejsu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w Miejsu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
X_{STNmax}	-	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
X_{STW}	-	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejsu odbioru [K].

6.1.3. Jeżeli Operator w Miejsu odbioru dostarczy Gaz (grupa E), bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{min}), określonej w pkt 6.1.6,

PREZES
URZĘDZ
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek

$$BNC = OUT * 2 * CRG * \left(1 - \frac{Hzw}{HSNmingr}\right)$$

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
H _{zw}	-	Ciepło spalania Gazu [kWh/m ³],
HSN _{mingr}	-	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m ³])

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

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania [zł],
OUT	-	pobrana w Miejsu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
H _{zw}	-	Ciepło spalania Gazu [kWh/m ³],
HSN _{min}	-	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m ³],

6.1.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.

30 dni od dnia ustania zdarzeń
wych Gazu.
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
J. Lore

6.1.8. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego Gazu, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości Gazu Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

6.2. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

6.2.1. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty:

Wyszczególnienie		Bonifikata [zł]
a)	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, <u>przerwanego z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej</u>	163,63
b)	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Gazu	163,63
c)	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	545,45
d)	za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, 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 <u> bądź za pomocą innego środka telekomunikacji</u>	163,33
e)	za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określani w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, 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 <u> bądź za pomocą innego środka telekomunikacji</u>	818,17
f)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	272,72
g)	za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	163,63
h)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagającej przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	32,73
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	32,73

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	545,45
l)	za niewydanie przez Operator wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego Gazu lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	40,91
m)	za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63

6.2.2. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.

6.2.3. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą.

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH USŁUG GAZU

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

7.1.1. awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,

7.1.2. zagrożenia pożarem lub pożaru,

7.1.3. prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,

7.1.4. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub Instalacji gazowych,

7.1.5. wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

7.1.6. prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Gazu,

opłata za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 7.1 w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1.3-7.1.6 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora ciśnienia dostarczonego Gazu poniżej wielkości gwarantowanych przez Operatora, określonych w Umowie Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia.

7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.4 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej.

URZĘD REGULATORA ENERGETYKI
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek

- 7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, o których mowa w pkt 7.1.3-7.1.6, obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną lub dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.7. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 8.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:

8.1.1 bez zawartej Umowy,

8.1.2 z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

8.1.3 poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór Gazu [zł],

CRG – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru Gazu [zł/kWh],

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

- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- 8.3.1. w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 [kW]:

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

- 8.3.2. w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 [kW], przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 165\,000 + 2\,200 \times (c - 100)$$

gdzie:

PREZES
INSTYTUTU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek

- Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu [kWh],
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Gazu, o którym mowa w pkt 8.1.1 i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 8.1.2 lub 8.1.3, Operator za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.4 lub 4.2.5 odpowiednio.
- 8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Gazu ustala się następujące opłaty:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowego dla Grup taryfowych o mocy:	
1.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 105,2 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 190,28 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
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:	
2.1	do 110 kWh/h włącznie	139,23 zł
2.2	powyżej 110 kWh/h	189,36 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	386,73 zł
4.	Poddanie Układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę	

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DOKŁADNIK
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

	plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 105,20 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 170,16 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1 392,25 zł

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

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Opłaty lub sposób ustalania opłat za usługi wykonywane przez Operatora na dodatkowe zlecenie Odbiorców:

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu w Miejscu odbioru Gazu:	
	- grupy od W1 do W4	92,81 zł
	- grupy od W5 do W7	170,16 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	- grupy od W1 do W4	139,23 zł
	- grupy od W5 do W7	170,16 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 Operatora w wysokości:	
	- grupy od W1 do W4	105,20 zł
	- grupy od W5 do W7	109,28 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek

5	Założenie plomby Operatora na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- grupy od W1 do W4	139,23 zł
	- grupy od W5 do W7	170,16 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 Operatora w wysokości:	
	- grupy od W1 do W4	105,20 zł
	- grupy od W5 do W7	190,28 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 od W1 do W4	38,68 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym opłata wynosi 12,37 zł
	- grupy od W5 do W7	38,68 zł
9.	Instalowanie Przedpłatowego Układu pomiarowego	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Przedpłatowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 92,81 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, w kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,39 zł.

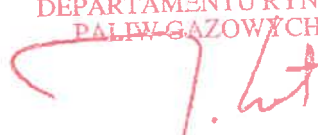
- 9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego tylko w przypadku, gdy w ich wyniku nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu tego układu.
- 9.3. Operator pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości Gazu tylko w przypadku, gdy Gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b).
- 9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

- 9.5. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 9.1 każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,21 zł za dojazd do Odbiorcy.
- 9.6. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.
- 9.7. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek Odbiorcy innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. a), pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h]. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Operatora.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Operatora, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b) zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- 10.1.1. grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Operatora, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 10.1.2, z podziałem na podgrupy:
- a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h],
- b) podgrupa II – pozostałe podmioty;
- 10.1.2. grupa C – podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu, jego wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania Gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego Gazu.
- 10.2. Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora ustala się opłatę dla podmiotów:
- 10.2.1. 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 odcinków sieci,
- 10.2.2. grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów Przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia Gazu o przepustowości nie większej niż 10 [m³/h], oraz Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.5. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.
- 10.6. Opłatę za przyłączenie do sieci Operatora dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

- O_P - opłata za przyłączenie [zł],
 O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 [m] w [zł],
 S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr Przyłącza powyżej 15 [m] w [zł/m],
 L_P - długość Przyłącza powyżej 15 [m] wyznaczona z dokładnością do 1 [m].

- 10.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operatora może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa Umowa o przyłączenie.
- 10.8. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości:
- 10.8.1 $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej B,
- 10.8.2 rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 10.9. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 10.10. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia Gazu i Układu pomiarowo-rozliczeniowego w istniejącym Przyłączy, w celu uruchomienia odbioru Gazu przez Odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy Przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.
- 10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za Przyłącze do 15 [m]	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 [m]
b	O_R	S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 932,00	78,50
$10 < b \leq 25$	$2\,517,70 + 44,00 \times (b-10)$	90,80
$25 < b \leq 65$	$3\,852,40 + 37,20 \times (b-25)$	105,90
$65 < b \leq 300$	$4\,582,10 + 32,70 \times (b-65)$	116,80

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT). **PREZES**
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Operatora może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 [kWh/h], Umowę krótkoterminową na okres:
- 11.1.1. Doby gazowej lub jej wielokrotności,
 - 11.1.2. Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
 - 11.1.3. kwartału lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.
- 11.3. 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.
- 11.4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej do Grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.
- 11.5. Opłatę za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie Umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2.3, przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 5 i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej		
	dobowej	miesięcznej	kwartalnej
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,1	
Kwiecień	2,2	1,9	1,0
Maj	1,7	1,4	
Czerwiec	1,4	1,2	
Lipiec	1,4	1,2	1,0
Sierpień	1,4	1,2	
Wrzesień	1,7	1,4	
Październik	2,4	2,1	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny niż określony w pkt 11.1 opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w tabeli zawartej w pkt 11.5.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek
Jacek Lorek

12. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 12.1. 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].
- 12.2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.3. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 12.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 5 i 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 przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

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

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 13.1. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, polegające na umownym transporcie Gazu z miejsca jego wydobycia lub wytwarzania lub z instalacji skroplonego gazu ziemnego, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, do punktu wyjścia do sieci przesyłowej Gmina Daszyna.
- 13.2. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, polegające na umownym transporcie Gazu z miejsca jego wydobycia lub wytwarzania lub z instalacji skroplonego gazu ziemnego, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, do punktu wyjścia do sieci przesyłowej Gmina Daszyna.
- 13.3. Opłatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn ilości Gazu objętego tą usługą, współczynnika korekcyjnego równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucji Gazu w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji Gazu
E
[gr/kWh]
6,09

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret