***Wzór Tekstu taryfy – należy go odpowiednio dostosować do obsługiwanych przez przedsiębiorstwo grup odbiorców
i oferowanych usług.***

***Nazwa przedsiębiorstwa***

**TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI**

**PALIW GAZOWYCH NR….**

*Pieczątka firmowa, podpisy i pieczątki osób uprawnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa
(w przypadku wersji nieopatrzonej podpisami elektronicznymi)*

*Nazwa miejscowości, oznaczenie roku*

Spis treści

[**1.** **POSTANOWIENIA OGÓLNE** 3](#_Toc148102879)

[**2.** **DEFINICJE** 4](#_Toc148102880)

[**3.** **KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH** 6](#_Toc148102881)

[**4.** **ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI** 8](#_Toc148102882)

[**5.** **STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH** 13](#_Toc148102885)

[**6.** **BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW** 13](#_Toc148102886)

[**7.** **BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH USŁUG GAZU** 18](#_Toc148102887)

[**8.** **OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU** 19](#_Toc148102888)

[**9.** **OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY** 20](#_Toc148102889)

[**10.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ** 22](#_Toc148102890)

[**11.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ** 24](#_Toc148102891)

[**12.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH** 25](#_Toc148102892)

[**13.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ** 25](#_Toc148102893)

[**14.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ** 26](#_Toc148102894)

[**15.** **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA** 26](#_Toc148102895)

## **POSTANOWIENIA OGÓLNE**

* 1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – nazwa przedsiębiorstwa z siedzibą w nazwa miejscowości, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”,
	z uwzględnieniem przepisów:
1. ustawyz dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (*wpisać aktualny publikator*),
2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (*wpisać aktualny publikator*),
3. rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (*wpisać aktualny publikator*),
4. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (*wpisać aktualny publikator*),
5. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku gazu (*wpisać aktualny publikator*).
	1. Niniejsza taryfa określa:
		1. Grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
		2. stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,
		3. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
		4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
		5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych Usług dystrybucji Gazu,
		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),
		7. sposób ustalania opłaty za:
6. przekroczenie Mocy umownej,
7. nielegalny pobór Gazu,
8. niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
	* 1. sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
		2. stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora,
		3. sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:
9. na podstawie Umowy krótkoterminowej,
10. za usługi świadczone na zasadach przerywanych,
11. w ramach usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.
	1. 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.
	2. 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).
	3. 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].
	4. 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].

## **DEFINICJE**

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 *(należy wpisać adres strony internetowej OSD na której publikowane są Ceny referencyjne dla wszystkich rodzajów paliw gazowych, dystrybuowanych przez Operatora)*.
2. **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.
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.
4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
5. **Gaz** *(Paliwo gazowe)*– *gaz ziemny …………………… należy wpisać wszystkie rodzaje paliw gazowych dystrybuowane przez Operatora (ewentualnie rozszerzyć definicję, uwzględniając rodzaje Gazu).*
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.
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.
8. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora.
9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
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]).
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.
12. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
13. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
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.
15. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w pkt 12.
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).
17. **Odczyt** – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
18. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego wykonywany raz w roku przez Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych *……….(należy wskazać grupy taryfowe)* będący podstawą kwalifikowania Odbiorców do Grup taryfowych.
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.
20. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
21. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
22. **Rok umowny:**
	* 1. okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00
		dnia 1 października danego roku,
		2. dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącom gazowym.
23. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
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.
25. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa
o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
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.
27. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
28. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
29. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m3]. *(należy wpisać adres strony internetowej OSD na której publikowane są Ciepła spalania)*

## **KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH**

* 1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
	2. Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: *(kryteria należy dostosować do prowadzonej przez przedsiębiorstwo działalności)*:
		1. rodzaj Gazu,
		2. ciśnienie Gazu w Miejscu odbioru Gazu,
		3. Moc umowna [b],
		4. Roczna ilość umowna [a],
		5. Charakterystyka poboru Gazu określona wskaźnikiem nierównomierności poboru,
		6. liczba Odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku umownym,
		7. odbiór Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego,
		8. inne – *należy wpisać*.
	3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.2 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji Gazu:
		1. Dla Odbiorców wysokometanowego gazu ziemnego (grupy E):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grupataryfowa | Moc umowna[b] [kWh/h] | Roczna ilość umowna [a] [m3] | Liczba Odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowychw Roku umownym |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

* + 1. *inne rodzaje paliw gazowych, jeżeli takie przedsiębiorstwo sprzedaje, w tym dla Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe*

*Tabela*

* 1. Roczna ilość pobieranego Gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do Grup taryfowych *symbole grup taryfowych* określana jest w następujący sposób:
		1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – w [m3] jako różnica pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie
		12 miesięcy przed ww. Odczytem (wyrażona w [m3])

lub – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m3) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż *wpisać liczbę* dni.

* + 1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny, ale nie mniej niż *wpisać liczbę dni* Dób gazowych – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m3) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
		2. w przypadku gdy Gaz był dostarczany krócej niż przez *wpisać liczbę 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 [m3].
		3. jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać Odczytu – ilość ustalona zgodnie z pkt 4.1.9 i wyrażona w [m3].
	1. 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 określną w obowiązującej Umowie.
	2. 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. Odbiorca w Miejscu odbioru Gazu, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w Grupach taryfowych *symbole grup taryfowych* , 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 *symbole grup taryfowych*, 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.

*Pkt opcjonalny w zależności od kryteriów kwalifikacji*

* 1. Odbiorca zakwalifikowany do Grupy taryfowej:
		1. *symbole grup taryfowych* może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy *symbole grup taryfowych*,
		2. *symbole grup taryfowych* może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy *symbole grup taryfowych*,
		3. *symbole grup taryfowych* może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy *symbole grup taryfowych*,
	2. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.8 złożone zostanie najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca, zmiana Grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego Miesiąca gazowego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu bieżącego miesiąca, zmiana Grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku Miesiąca gazowego następującego po kolejnym Miesiącu gazowym.
	3. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana Grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 3.8.

## **ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI**

## **Ogólne zasady rozliczania Odbiorców:**

* + 1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w *wpisać okresy rozliczeniowe dla poszczególnych grup taryfowych* Okresach rozliczeniowych.
		2. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości dystrybuowanego Gazu z uwzględnieniem sezonowości lub Charakterystyki poboru Gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż *wpisać odpowiedni okres.*
		3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2 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.

* + 1. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupach taryfowych *symbol grupy taryfowej* dokonuje się na podstawie:
1. zużycia Gazuw porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 Dób gazowych (rok) do *liczba dni* Dób gazowych poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
2. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę Dób gazowych trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby Dób gazowych w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 Dób gazowych, ale co najmniej przez *liczba dni* Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła wymiana Przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
	* 1. 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.
		2. 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.
		3. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.6, w przypadku:
			1. zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
			2. zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h] – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
		4. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
		5. 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.

* + 1. 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.

* + 1. Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
1. Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
2. w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
3. 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),
4. 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.
	* 1. Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, ze instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
		2. Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11 do każdego Miejsca odbioru wynosi:
5. w Grupach taryfowych *(należy wpisać oznaczenia grup taryfowych do 110 kWh/h)* - …………zł,
6. w pozostałych Grupach taryfowych - ………zł.
	* 1. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu
		z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11 i 4.1.12, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.

## **Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców**

* + 1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
		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.

* + 1. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:
	1. Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych *symbole grup taryfowych* oblicza się według wzoru:

$$O\_{d}=\frac{S\_{zd}\*Q}{100}+S\_{sd}\*k$$

gdzie:

 Od **-** opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu [zł],

Q **-** ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],

Ssd  **-** stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [zł/m-c],

Szd  **-** 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:

Qm3 **-** ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym
w jednostkach objętości [m3],

Wk **-** Współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 4.2.4 lit. a).

* 1. Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych *symbole grup taryfowych* 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:

$$Q=\sum\_{n=1}^{i}\left(Q\_{m\_{n}^{3}}\*W\_{k}\right)$$

gdzie:

$Q\_{m\_{n}^{3}}$ – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m3],

Wk – Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4 lit. b lub pkt 4.2.5,

I – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

* 1. Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy (*symbole grup taryfowych*) oblicza się według wzoru:

$$O\_{d}=\frac{S\_{zd}\*Q}{100}$$

gdzie:

Od – opłata za Usługę dystrybucji [zł],

Szd – 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),

* + 1. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:
1. 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,
2. 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,
3. 4.2.3 lit. c) ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu.
	* 1. 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.
		2. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
		3. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowny w Umowie lub Umowie kompleksowej.
		4. 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.
		5. 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.
		6. 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).
		7. 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.
		8. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.11 było następstwem:
4. awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
5. prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
6. 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.

## **STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH**

5.1. Stawki opłat dystrybucyjnych

|  |  |
| --- | --- |
| **Grupa** **taryfowa** | **Stawki opłat za Usługę dystrybucji** |
| **stała** | **zmienna** |
| **zł/m-c** | **gr/(kWh/h) za h** | **gr/kWh** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

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

5.2. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia
30 czerwca 2024 r. (zgodnie z art. 3 ust. 7a ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. e) Taryfy) do rozliczeń z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej
w pkt 1.1 lit. a)

|  |  |
| --- | --- |
| **Grupa** **taryfowa** | **Stawki opłat za Usługę dystrybucji** |
| **stała** | **zmienna** |
| **zł/m-c** | **gr/(kWh/h) za h** | **gr/kWh** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

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

## **BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZUI ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

**6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu (*przykładowo*).**

* + 1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Wielkość charakteryzująca jakość Gazu** | **Jedn. miary** | **Najwyższa dopuszczalna wartość XSJNmax** |
| zawartość siarkowodoru\*) | [mg/m3] | 7,0 |
| zawartość par rtęci\*) | [µg/m3] | 30,0 |
| zawartość siarki całkowitej\*) | [mg/m3] | 40,0 |
| zawartość siarki merkaptanowej | [mg/m3] | 16,0 |

\*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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



gdzie:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 [zł/kWh] *(Cena Referencyjna Gazu powinna być podana w jednostkach w jakich jest publikowana na stronie OSD, bez zaokrągleń)*, |
| XSJNmax | – | najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli, |
| XSJW | – | rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w Miejscu odbioru. |

* + 1. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru Gazu, zgodnie z poniższymi wymaganiami:
			1. w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) dla 5,5 [MPa] wynosi 276,85 [K] (+3,7 [ºC] ),
			2. w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) dla 5,5 [MPa] wynosi 268,15 [K] (-5 [ºC] ).

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



gdzie:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| BNT | – | bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł], |
| OUT | – | pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh], |
| CRG | – | Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh], |
| XSTNmax | – | najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K], |
| XSTW | – | rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K]. |

* + 1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz (grupa E), bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSNmingr), określonej w pkt 6.1.6, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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], |
| Hzw | – |  Ciepło spalania Gazu [kWh/m3], |
| HSNmingr  | – | minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m3]) |

* + 1. Jeżeli Operator, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy Gaz w Miejscu odbioru o wartości Ciepła spalania HZW niższej niż HSNmin (w przypadku Gazu z grupy E, wyższej lub równej aniżeli HSNmingr), określonej w pkt 6.1.5, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:



gdzie:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| BNC | – | bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania [zł], |
| OUT | – | pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh], |
| CRG | – | Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh], |
| Hzw | – | Ciepło spalania Gazu [kWh/m3], |
| HSNmin  | – | minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m3], |

* + 1. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu:
			1. dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: HSNmin = 10,555 [kWh/m3] (38,0 [MJ/m3]),
			2. dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw: HSNmin = 8,333 [kWh/m3] (30,0 [MJ/m3]),
			3. dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls: HSNmin = 7,222 [kWh/m3](26,0 [MJ/m3]),
			4. *w razie potrzeby należy podać wartości dla gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lm i Ln (zgodnie z §38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b*
		2. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż:
			1. HSNmingr = 9,444 [kWh/m3] ( 34,0 [MJ/m3]) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
			2. HSNmingr = 8,333 [kWh/m3] (30,0 [MJ/m3]) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,
			3. HSNmingr = 7,222 [kWh/m3] (26,0 [MJ/m3]) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls,
			4. *w razie potrzeby należy podać wartości dla gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lm i Ln (zgodnie z §38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b*
		3. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.

6.2. 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.

**6.3.** **Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.**

6.3.1. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty *(należy wpisać zgodnie z § 41 ust. 1 rozporządzenia taryfowego – pkt 1.1. lit. c) Taryfy)*:

|  |  |
| --- | --- |
| **Wyszczególnienie** | **Bonifikata****[zł]** |
| a) | za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwanego z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej |  |
| b) | za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłóceniaw dostarczaniu Gazu |  |
| c) | za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiław Sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu |  |
| 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 bądź za pomocą innego środka telekomunikacji |  |
| e) | za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określeni w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem,o terminach i czasie trwania planowanych przerww 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 bądź za pomocą innego środka telekomunikacji |  |
| f) | za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynnościw sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci |  |
| g) | za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie |  |
| 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 |  |
|  i) |  za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki |  |
|  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 |  |
|  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 |  |
|  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  |  |
| m) | za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza |  |

6.4. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.3.

6.5. 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.

## **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.

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.

## **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:

**ONPG = 3** × **QNPG** × **CRG**

gdzie:

ONPG– opłata za nielegalny pobór Gazu [zł],

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

QNPG – 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] | **QNPG**[kWh] |
| c ≤ 10 [kW] | 2 200 |
| 10 [kW] < c ≤ 20 [kW] | 9 900 |
| 20 [kW] < c ≤ 50 [kW] | 38 500 |
| 50 [kW] < c ≤ 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:

**QNPG = 165 000 + 2 200 × (c – 100)**

gdzie:

QNPG – 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 (można przedstawić w formie tabeli):

8.6.1. wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego: opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty ………. *zł* rekompensującej koszty związane z jego montażem,

8.6.2. założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi ……….. *zł*,

8.6.3. sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi ……… *zł*,

8.6.4. poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji lub wzorcowaniu z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją, w wysokości wynikające z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości ……… *zł*,

8.6.5. odcięcie dopływu Gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi …………*zł*.

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

## **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 *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| 2 | Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego: |
| - grupy *symbole grup taryfowych* |  |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..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 Operatoraw wysokości: |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| - grupy *symbole grup* | …………………..zł |
| 4 | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego- kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowana 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 Operatora w wysokości: |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| 5 | Założenie plomby Operatora na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji: |
| - grupy  | …………………..zł  |
| - grupy  | …………………..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 *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| - grupy *symbole grup taryfowych* | …………………..zł |
| 7 | Badanie jakości dostarczanego Gazu | Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej. |
| 8 | Dodatkowy Odczyt niewynikającyz harmonogramu odczytowego | …………………..złW przypadku gdy dodatkowy Odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego opłata wynosi …………………..zł. |
| 9 | Zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego na wniosek Odbiorcy, zgodnie z pkt 9.7 | …………………..zł |

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

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

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 …………………..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.

## **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 przyłączu 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:

**OP = OR + SP × LP**

gdzie:

OP - opłata za przyłączenie [zł],

OR - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia
o długości do 15 [m] w [zł],

SP - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr Przyłącza powyżej 15 [m] w [zł/m],

LP  - 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:

1. ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej B,
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 Przyłączu, 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 ryczałtowaza Przyłącze do 15 [m]** | **Stawka opłatyza każdy metr powyżej 15 [m]** |
| **b** | **OR** | **SP** |
| **[m3/h]** | **[zł]** | **[zł/m]** |
| b ≤ 10  |  |  |
| 10< b ≤ 25 |  |  |
| 25< b ≤ 65 |  |  |
|  65< b ≤ 300 |  |  |
| 300< b ≤ 600 |  |  |
|  600< b ≤ 1 000 |  |  |
|  b > 1 000 |  |  |

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

10.13 Stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej w warunkach standardowych dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, będących Odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych na obszarze, dla którego na podstawie art. 91 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2024 r. poz. 54, t.j.) uchwalono program ochrony powietrza, przedstawia poniższa tabela: *opcjonalnie*

*Należy zamieścić tabelę j.w.*

## **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ**

* 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:
		1. Doby gazowej lub jej wielokrotności,
		2. Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
		3. kwartału lub jego wielokrotności.
	2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.
	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.
	4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej do Grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.
	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 |  |  |  |
| Luty |  |  |
| Marzec |  |  |
| Kwiecień |  |  |  |
| Maj |  |  |
| Czerwiec |  |  |
| Lipiec |  |  |  |
| Sierpień |  |  |
| Wrzesień |  |  |
| Październik |  |  |  |
| Listopad |  |  |
| Grudzień |  |  |

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.

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

## **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH**

* 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].
	2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
	3. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
	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.

## **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ**

* 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 *(wpisać właściwą sieć przyłączoną do sieci OSD)*.
	2. 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 *(tabelę należy dostosować do faktycznie transportowanych rodzajów Gazu)*:

|  |
| --- |
| Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji Gazu |
| E | Lw |
| [gr/kWh] | [gr/kWh] |
|  |  |

## **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ**

*O ile dopuszcza się odmienne ustalanie Mocy umownej i zasad rozliczania przekroczeń Mocy umownej wówczas do definicji należy dodać def. umowy rozruchowej*

## **ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCHZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA**

*O ile dopuszcza się odmienne ustalanie Mocy umownej i zasad rozliczania przekroczeń Mocy umownej*