
ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.



**TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje	4
3	Kwalifikacja do grup taryfowych.....	6
4.	Zasady rozliczania odbiorców za świadczone usługi dystrybucji.....	6
5.	Stawki opłat dystrybucyjnych.....	9
6.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	10
7.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji gazu.....	13
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....	14
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	16
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej	17

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa, opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu, zwana dalej „Operatorem” z uwzględnieniem przepisów:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, ze zm.),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r., poz. 280 ze zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2023 r. poz. 1542 ze zm.).
- 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 i wznowienie 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.
- 1.3. 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).

- 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 (www.zchsiarkopol.pl) w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. 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.
- 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: www.zchsiarkopol.pl.

- 2.9. Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym gazie.
- 2.10. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – jednostka oznaczająca ilość suchego gazu zawarta 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 (umowny)** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 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.
- 2.15. 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).
- 2.16. Odczyt** – dokonany przez Operatora, odczyt rzeczywistego wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.17. 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.
- 2.18. Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.19. Rok umowny (gazowy)** – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października danego roku.
- 2.20. Sieć dystrybucyjna** – sieć średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.21. Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe, liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości gazu i rozliczeń za ten gaz, w szczególności gazomierze.
- 2.22. Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

2.23. 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.

2.24. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie gazu siecią dystrybucyjną do miejsca odbioru gazu.

2.25. Współczynnik konwersji - wartość ciepła spalania gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³], publikowany na stronie internetowej www.zchsiarkopol.pl.

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.Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o wielkość mocy umownej.

3.3.W oparciu o kryterium określonym w pkt 3.12. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [kWh/h]
G - 2	$110 < a \leq 880$
G - 3	$a > 880$

3.4.Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych G-2 lub G-3 następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną określoną w obowiązującej umowie.

3.5.W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4. Zasady rozliczania odbiorców za świadczenie usługi 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 w grupach taryfowych G-2 i G-3 dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.1.2. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za dystrybucję gazu pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dób gazowych obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dób gazowych przed i po zmianie stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego 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.

- 4.1.3.** W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego 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.
- 4.1.4.** Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.1.4, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
 - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.5.** Jeżeli w wyniku zastosowania korekt powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone 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 wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.6.** W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, pobór gazu w okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję gazu przyjmuje się:
- a) ilość dostarczonego gazu w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru 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 poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.7.** W przypadku, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.8.** 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 dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem gazem 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 ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od otrzymania tego powiadomienia.

4.1.9. Operator wstrzymuje dostarczanie gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.

4.1.10. Opłata za wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.9 do każdego miejsca odbioru wynosi: 335,14 zł.

4.1.11. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.4.10 i 4.1.11, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców

4.2.1 Odbiorcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną 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 odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G-2 i G-3 oblicza się według wzoru:

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

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 [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 - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

Ilość dystrybuowanego gazu w okresie rozliczeniowym Q w [kWh] dla grup taryfowych G-2 i G-3, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^t (q_{m_n^3} * w_k)$$

gdzie:

Q_{m^3} - ilość dystrybuowanego gazu w n-tej dobie [m^3],

W_k - współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4. lub 4.2.5

n - ilość dób w okresie rozliczeniowym.

4.2.4. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.3 ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5.

- 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.
- 4.2.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, określona jest na dany rok umowny w umowie lub umowie kompleksowej.
- 4.2.7. 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.
- 4.2.8. 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.
- 4.2.9. 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).
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.10 było następstwem:
- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.

5. Stawki opłat dystrybucyjnych

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	
	stała	zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G - 2	0,51	4,97
G - 3	0,51	4,24

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 miejscu 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

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczona według wzoru:

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

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],

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

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

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

a) 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]),

b) 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 obliczona według wzoru:

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

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru 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],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu w miejscu odbioru [K].

6.1.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz (grupa E), bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od HSN_{mingr} , określonej w pkt 6.1.6 odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

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],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m³).

6.1.4. Jeżeli Operator, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz w miejscu odbioru o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} (w przypadku gazu grupy E wyższej lub równej HSN_{mingr}), określonej w pkt 6.1.5, odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

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],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania określone w pkt 6.1.5. [kWh/m³].

6.1.5. Wartości minimalna ciepła spalania gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: $HSN_{min} = 10,555$ [kWh/m³] (38,0 [MJ/m³]),

6.1.6. Do systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany gaz o wartości ciepła spalania niższej niż $HSN_{mingr} = 9,444$ [kWh/m³] (34,0 [MJ/m³]) dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

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

Lp.	Wyszczególnienie	Bonifikata [zł]
a)	Za nieudzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	143,11
b)	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	143,11
c)	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	477,03
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	143,11
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 bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	715,55
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	238,52
g)	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	143,11
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	28,62

	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	28,62
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	28,62
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	477,03
l)	Za niewydanie przez Operatora 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	35,78
m)	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11

6.2.2. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dni wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.1. taryfy.

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 ograniczenia 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. wykonania 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 jej otrzymania.

- 7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1.3 do 7.1.6 nie przysługuje, jeśli 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 do 7.3.6, 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 tego 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 pomiarowy.

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

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

gdzie:

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],

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

Q_{NPG} - ryczałtowa ilość 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]
$c \leq 10$	2 200

$10 < c \leq 20$	9 900
$20 < c \leq 50$	38 500
$50 < c \leq 100$	165 00

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

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

gdzie:

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 jednostek 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	opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego układu pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 179,81 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	171,33 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę	376,25 zł

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 179,81 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1370,14 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	Opłata [zł]
1.	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu w miejscu odbioru gazu	179,81 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego	293,17 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 179,81 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę *jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy wymaga demontażu, dodatkowo pobiera się opłatę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Operatora w wysokości: 179,81 zł
5.	Założenie plomby Operatora na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	171,47 zł
6.	Wymiana uszkodzonego układu	cena nabycia nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązująca w dniu jego

	pomiarowo - rozliczeniowego	montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb Operatora w wysokości: 179.81 zł
7.	Badanie jakości dostarczanego gazu	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego 38,45 zł W przypadku, gdy dodatkowy odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do układu pomiarowo-rozliczeniowego opłata wynosi 12,62 zł	

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 8,46 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 34,87 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.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie 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:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h],
 - 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 przyłącza.
- 10.2.2. grupa C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza 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], układ pomiarowo - rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Za niezbędne do realizacji przyłączenia 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 podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

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 metrów w [zł/m],

L_P – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 [m].

- 10.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operator 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. jednej czwartej 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 (b)	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 [m] (O_R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 [m] (S_P)
[kWh/h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 880$	1050	30
$b > 880$	2250	55

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