

BLUE PROJEKT®

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 grudnia 2024 r.
nr OSZ 4212.1.2.6.2024.24453.VII.BK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Szczecinie
Elżbieta Klejmanowska

Taryfa w zakresie obrotu paliwami gazowymi
i dla usług dystrybucji paliw gazowych
nr 8

Krzywopłoty, 2024 r.

Agnieszka
Maria
Buszka

Elektronicznie
podpisany przez
Agnieszka Maria
Buszka
Data: 2024.11.27
14:02:58 +01'00'

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych	5
4. Zasady rozliczania Odbiorców	5
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	9
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu.....	11
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu	12
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy	14
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Sprzedawca	15

1. Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Blue Projekt Sp. z o. o. z siedzibą w Krzywopłotach, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom wymienionym w art. 62b ust. 1 pkt. 2 ustawy wymienionej w pkt. 1.2 lit. a),
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”, odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.

1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 2024 poz. 266 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. 2018 poz. ~~1158~~ ²⁴ z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”, ^{266 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. 2021 poz. 280 z późn. zm.),
- d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549),
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. 2023 poz. 1542 z późn. zm.).

1.3 Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średniego ciśnienia,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
- g) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- h) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,
- j) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- k) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

1.4 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 4.5, z zastrzeżeniem zdania poniżej.

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

- 1.5 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.7 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.8 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ileż w taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.9 W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu opublikowana przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2 Ciepło spalania – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do takiej samej temperatury 298,15K (25°C) jaką miały substraty.
- 2.3 Doba gazowa - okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.4 Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających gaz z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5 IRIESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.6 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie.
- 2.7 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].
- 2.8 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie gazu, a Odbiorca go odebrać.
- 2.9 Miesiąc gazowy – okres zdefiniowany w IRIESD.

- 2.10 Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.11 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej z Sprzedawcą.
- 2.12 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.
- 2.13 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony mu gaz.
- 2.14 Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy, w tym skroplony gaz ziemny, dostarczany, w tym skroplony gaz ziemny, niezależnie od jego przeznaczenia.
- 2.15 Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązane jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczyło w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.16 Rok gazowy – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.17 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średniego ciśnienia, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.
- 2.18 Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu.
- 2.19 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa o przyłączenie.
- 2.20 Współczynnik konwersji - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³].

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

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

- 3.3 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.

4. Zasady rozliczania Odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach miesięcznych.
- 4.1.2 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego gazu

ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

- 4.1.3 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane gazu, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.4 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.3, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.5 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok,
 - b) z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - d) 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.
- 4.1.6 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu do Odbiorcy, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane gazu lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a Odbiorca gazu w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.
- 4.1.7 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.6, Sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu wynosi - 250,00 zł.

4.2 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu

- 4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T) / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];

T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym;
S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
M – moc umowna [kWh/h];
Q – ilość gazu [kWh] obliczona według wzoru określonego poniżej:

$$Q = Q_m^3 * W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q – ilość gazu [kWh];
Q_m³ – ilość gazu w jednostkach objętości [m³];
W_k – współczynnik konwersji.

- 4.2.3 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.4 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30-tego listopada danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.5 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.6 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.7 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.8 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu z sieci dystrybucyjnej bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.9 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u Odbiorcy na skutek:
- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.3 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmiennie
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-3	0,85	5,93
W-4	0,74	5,93

4.4 Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę gazu

4.4.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii zawartej w gazie (ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez Odbiorcę kWh i jego ceny określonej w pkt. 4.5 taryfy, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

4.4.2 W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych ceny gazu, o ile wielkość poboru nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

4.4.3 Opłatę za dostawę gazu oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O – opłata za pobrany gaz [zł],

C – cena gazu [gr/kWh],

Q – ilość energii zawartej w gazie [kWh],

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],

k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

4.4.4 Ilość energii zawartej w gazie oblicza się według wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

Q – ilość energii zawartej w gazie [kWh],

V – ilość gazu w jednostkach objętości [m³],

W_k – współczynnik konwersji [kWh/m³], o którym mowa w pkt 2.20.

4.4.5 Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 4.5.

4.4.6 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.4.7 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.5 Wysokość cen i stawek opłat za dostawę gazu

Grupy taryfowe	Ceny za gaz		Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczone na cele opałowe	
	gr/kWh	gr/kWh	zł/m-c
W-3	41,838	44,228	140,00
W-4	41,838	44,228	370,00

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

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
 - d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
 - e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

6.1 Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	143,11
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	143,11
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	477,03
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	143,11
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy innych niż określani w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	715,55
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	238,53
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	143,11
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	28,62
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	28,62

10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	28,62
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	477,03
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	35,78
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11

6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez Odbiorcę do Sprzedawcy z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu

7.1 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, które nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.2 W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

- a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7° C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

- b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi $-5,0^{\circ}\text{C}$ ($268,15\text{ K}$) przy ciśnieniu $5,5\text{ MPa}$.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania gazu wynosi $38,0\text{ MJ/m}^3$ ($10,555\text{ kWh/m}^3$).

- 7.4 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} , określonej w IRIESD (wyższej lub równej $\text{HSN}_{\text{mingr}}$) Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania gazu wynosi $38,0\text{ MJ/m}^3$ ($10,555\text{ kWh/m}^3$).

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się 1100 kWh za każdy 1 kW zainstalowanej mocy.

8.4 Ryczałtowa ilość gazu, o której mowa w pkt 8.3, jest wielkością maksymalną. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę układu pomiarowego	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 60,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	120,00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	240,00 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 300,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	960,00 zł

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy	120,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 240,00 zł.
3.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
4.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę	120,00 zł
5.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowego	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 60,00 zł
6.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie

9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.

9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 25,00 zł za dojazd do Odbiorcy.

9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Sprzedawcy oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.

9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawca

- 10.1 Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
 - b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.11, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
 - b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3 Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4 Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P	–	opłata za przyłączenie [zł],
O_R	–	opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
S_P	–	stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
L_P	–	długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

- 10.5 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 10.6 Za wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.7 Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8 Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.
- 10.9 Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

10.11 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (B)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O_R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S_P)
B	O_R	S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$B \leq 10$	1 400	60
$10 < B \leq 65$	$1350 + 60 \times B$	90
$B > 65$	$1800 + 60 \times B$	120