



Łódź, dnia 08 czerwca 2022 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OŁO.4212.1.2022.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 62f ust. 2 i 3 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

BLUE LNG Sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie, Al. Jerozolimskie 142A

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 lutego 2022 r. (pismo znak: MC/16/7.1./22), uzupełnionego pismem z dnia 30 marca 2022 r. (pismo znak: MC/16/7.3/22), pismem z dnia 27 kwietnia 2022 r. (pismo znak: MC/5/7.3/21), pismem z dnia 16 maja 2022 r. (pismo znak: MC/5/7.5/22), pismem z dnia 30 maja 2022 r. (pismo znak: MC/5/7.6/22) oraz pismem z dnia 6 czerwca 2022 r. (pismo znak: MC/5/7.6/22), w sprawie zatwierdzenia taryfy:

- 1) **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2022 r.,
- 2) **określam** średni jednostkowy koszt paliwa gazowego na poziomie **260,85 zł/MWh**.

UZASADNIENIE

W dniu 28 lutego 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne

w sprawie zatwierdzenia Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Przedsiębiorstwo złożyło wniosek o zatwierdzenie taryfy z uwzględnieniem postanowień art. 62f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W świetle postanowień art. 62f ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami może do dnia 30 czerwca 2022 r. przedłożyć Prezesowi URE do zatwierdzenia taryfę skalkulowaną na podstawie części kosztów uzasadnionych zakupu paliwa gazowego planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy. (...) koszty uzasadnione zakupu paliw gazowych w części, w jakiej nie zostały pokryte w zatwierdzonej taryfie, są uwzględniane przez przedsiębiorstwo energetyczne w kolejnych taryfach tego przedsiębiorstwa (...).

W przypadku skorzystania przez przedsiębiorstwo energetyczne z trybu przedłożenia wniosku o zatwierdzenia taryfy przewidzianego w art. 62f ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE na podstawie art. 62f ust.3 wskazanej ustawy – wydając decyzję w sprawie tej taryfy określa średni jednostkowy koszt zakupu paliwa gazowego przyjęty do jej kalkulacji.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280). Taryfa ma zastosowanie dla zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie nr 6, skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, z uwzględnieniem postanowień art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne. Poziom średniego jednostkowego kosztu zakupu paliwa gazowego przyjęty do kalkulacji taryfy został ustalony zgodnie ze sposobem wskazanym w art. 62f ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne.

W związku z powyższym pozostałą część kosztów zakupu paliwa gazowego Przedsiębiorstwo uwzględni w ramach korekty, o której mowa w art. 62f ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne z uwzględnieniem rekompensat, o których mowa w art. 62 g-62j ustawy – Prawo energetyczne.

Jednocześnie w związku z wejściem w życie z dniem 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202) do Przedsiębiorstwa ma zastosowanie przepis zawarty w art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że Przedsiębiorstwo, stosuje w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. ceny i stawki opłat w wysokości odpowiadającej cenom i stawkom opłat dla grup taryfowych w zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie na podstawie art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne dla przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 62c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 29 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (t.j.: Dz. U. z 2022 r., poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia

odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
/-/
Renata Mroczek



Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 6

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 8 czerwca 2022 r.
nr 010.1212.1.2022.156

Z uwzględnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Średnikowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Bartłomiej Mroczek

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Robert Przytycki
Data: 2022.06.08 12:23:32 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Andrzej Dębski
Data: 2022.06.08 16:26:09
CEST

Warszawa, 2022 r.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	5
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.	6
4. Zasady rozliczania odbiorców	7
4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji. 7	
4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych.....	9
4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego	11
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	13
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	13
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego	15
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.....	17
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	19
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci BLUE LNG.....	21
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej	22

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

zastępczyni Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

ul. Świrki i Gąsienic 10

01-644 Łódź

Renata Mroczek

1. Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne BLUE LNG spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „BLUE LNG” lub „Sprzedawcą”, i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży paliw gazowych odbiorcom w gospodarstwach domowych, oraz pozostałym wymienionym w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a) taryfy,
- dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci BLUE LNG.

1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, 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, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143).

1.3 Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- d) stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
- i) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a) taryfy,
- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- k) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych

i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.4 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej BLUE LNG ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c) taryfy.

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu

nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego 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.

- 1.6 Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zastrzeżono inaczej.
- 1.8 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.
- 1.9 W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) taryfy.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
 - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.
- 1.11 Ustalone w taryfie ceny paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej mają charakter cen i stawek maksymalnych. BLUE LNG, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i ww. stawek opłat na takich samych zasadach.
- 1.12 Rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa ustalonych w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.13.
- 1.13 Współczynnik konwersji [W_K] stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest w odniesieniu do Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:
- nie większej niż 110 kWh/h, na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatnio opublikowanych dla poszczególnych miesięcy na stronie internetowej OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - większej niż 110 kWh/h, na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanych przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego.

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdziba w Łodzi
Renata Mroczek

2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna paliwa gazowego – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez BLUE LNG na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2 Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego paliwa gazowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie (c), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.3 Ciepło spalania [MJ/m³] – 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 tej samej temperatury 25°C jaką miały substraty.
- 2.4 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej BLUE LNG, 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 BLUE LNG.
- 2.6 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRIESD.
- 2.7 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego paliwa gazowego 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 BLUE LNG obowiązane jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.9 Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.10 Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.11 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z BLUE LNG.
- 2.12 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.
- 2.13 Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę oraz przekazany Sprzedawcy w terminie, o którym mowa w pkt 4.1.11.
- 2.14 Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji odczytu odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a) taryfy.

- 2.15 Odczyt kwalifikacyjny – odczyt wykonany przez BLU LNG w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.
- 2.16 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.
- 2.17 Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.18 Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką BLUE LNG zobowiązane jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego, albo odpowiednio – ilość, jaką BLUE LNG dostarczyło w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.19 Rok umowny – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, po odczycie kwalifikacyjnym.
- 2.20 Sieć dystrybucyjna – sieć średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne BLUE LNG.
- 2.21 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 paliwa gazowego.
- 2.22 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- mocy umownej (b),
 - rocznej ilości umownej (a) – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- gaz ziemny wysokometanowy

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]
Sieć o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa		
W-1	b ≤ 110	a ≤ 1 200
W-2	b ≤ 110	a > 1 200
W-3	110 < b ≤ 715	-
W-4	b > 715	-

- 3.3 Kwalifikacja odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na podstawie rocznej ilości umownej ustalonej:
- dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.4,
 - dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania i liczby 365, z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego,
 - dla odbiorców innych niż określeni w lit. a) i lit. b) lub dla tych, u których na skutek wymiany przyłącza wystąpiło zwiększenie lub zmniejszenie możliwości odbioru paliwa gazowego – w wysokości zadeklarowanego przez odbiorcę rocznego odbioru tego paliwa, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki jego poboru.
- 3.4 Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt. 3.3 ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem,
 - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.
- 3.5 Kwalifikacja odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h 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 dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 BLUE LNG dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: *W-1 i W-2* – co miesiąc,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: *W-3 i W-4* – co 7 dni.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.

Z upoważnienia

Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Środkowo-Terenowego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

- 4.1.4** Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:
- zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru, z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - średniorocznego zużycia paliwa gazowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.
- 4.1.5** W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Sprzedawca uwzględni sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.6** 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 paliwo gazowe, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7** Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy
- 4.1.8** W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

4.1.9 W przypadku, gdy układ pomiarowy 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 paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.10 BLUE LNG może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:

- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.11 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, BLUE LNG bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi:

- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 69,32 zł,
- b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 133,72 zł.

4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych

4.2.1 Ceny paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy.

4.2.2 Odbiorcy za dostarczone paliwo rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.

4.2.3 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz BLUE LNG miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy.

4.2.4 Opłata abonamentowa rekompensuje BLUE LNG koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.5 Opłatę za dostarczone paliwo gazowe oblicza się według wzoru.

$$O = C \cdot Q / 100 + S_a + k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdziba w Łodzi

Renata Mroczek

- O - opłata za dostarczone paliwo gazowe [zł];
 C - cena paliwa gazowego [gr/kWh];
 Q - ilość paliwa gazowego [kWh];
 S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość paliwa gazowego [kWh];
 Q_{m³} - ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m³];
 W_k - współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego i liczby 3,6 [kWh/m³].

4.2.6 Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:

- a) nie większej niż 110 kWh/h - ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez BLUE LNG wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
 b) większej niż 110 kWh/h - ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez BLUE LNG dla okresu rozliczeniowego.

4.2.7 W przypadku zmiany cen paliwa gazowego bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat.

4.2.8 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego BLUE LNG w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.9 W przypadku gdy BLUE LNG, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 50,00 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 25,00 zł.

4.2.10. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
W-1	27,626	28,016	6,00
W-2	27,608	27,998	11,15
W-3	27,591	27,981	16,70
W-4	27,574	27,964	30,00

Z upoważnienia

Do cen i stawek opłaty abonamentowej dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

Dyrektor

Srodkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzęd Reakcji Energetyki

z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.3.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej BLUE LNG za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2.1. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q/100 + S_{dd} \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{dd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

4.3.3 W przypadku odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez BLUE LNG dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4 taryfy.

4.3.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z BLUE LNG zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.3.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.3.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 1 października danego roku, może wystąpić do BLUE LNG 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.

4.3.7 Za zgodą BLUE LNG, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. 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

Z uprzedzonym wnioskiem

Przewodnicząca Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Irma Kowalska, Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

ul. Dzika 1, 01-644 Łódź

Renata Mroczek

- 4.3.8 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.
- 4.3.9 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 paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.3.10 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego BLU LNG w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.3.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody BLUE LNG, 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.
- 4.3.13 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez BLUE LNG w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - 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.
- 4.3.14 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-1	7.97	-	7.743
W-2	52.50	-	7.606
W-3	-	0.749	7.471
W-4	-	0.776	7.340

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

Zapowiadania
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektora
Regionalnego Zastępcę Dyrektora Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Łódzka 10
10-100 Łódź
Renata Mroczek

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

5.1 W przypadku wprowadzenia przez BLUE LNG 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 paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 5.8, 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 BLUE LNG 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 BLUE LNG jest zobowiązane 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 BLUE LNG z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążony jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez BLUE LNG o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1 Za niedotrzymanie przez BLUE LNG standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Okręgowego Biura Regionalnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdnicka 10
50-100 Łódź



Renata Mroczek

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	113,25
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	113,25
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	377,50
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego 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	113,25
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innego niż określony w pkt 4., z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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	566,25
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	188,75
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	113,25
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	22,65
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego BLUE LNG jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	22,65

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor

Środkowo-terenowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

10.	Za przedłużenie siedmiodniowego BLUE LNG jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	22,65
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	377,50
12.	Za niewydanie przez BLUE LNG 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	28,31

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

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1 Jeżeli BLUE LNG w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	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 paliwa gazowego 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 paliwa gazowego w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Srebrno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Kamata Mroczek

- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
- X_{STW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru.

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.
- odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [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 BLUE LNG w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $HSN_{mingr} - 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{mingr}} \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor

Łódzko-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Krzysztof Mroczek

- 7.4 Jeżeli BLUE LNG w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRIESD (wyższej lub równej HSN_{mlngr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 8.1 Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa 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 paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, BLUE LNG obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Typ odbiornika (lub opcjonalnie: przedział mocy lub grupa taryfowa)	Ilości ryczałtowe [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
- kuchnia gazowa	2 200
- kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
- podgrzewacz wody	5 500
- kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
- kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100

Z upoważnienia

Przewodniczącego

Dyrektora

odkro- Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. BLUE LNG przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego 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 dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 69,32 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 133,72 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 dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	53,72 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	60,92 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	189,72 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 69,32 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 133,72 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	933,43 zł

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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Podkrajowy Zastępca Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

9.1 BLUE LNG ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	wstrzymanie: - nie większą niż 110 kWh/h	69,32 zł
	wznowienie: - nie większą niż 110 kWh/h	69,32 zł
	wstrzymanie: - dla pozostałych grup taryfowych	133,72 zł
	wznowienie: - dla pozostałych grup taryfowych	133,72 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	179,72 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 69,32 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 133,72 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdziba w Łodzi

Renata Mroczek

	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	53,72 zł
	- większej niż 110 kWh/h	60,92 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 69,32 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 133,72 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 42,72 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 4,16 zł	
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami wraz z dodatkowym odczytem 65,52 zł	

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

- 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 5,50 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 27,73 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 BLUE LNG 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
dyrektora
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Sielągowa 10
10-100 Łódź

Renata Mroczek

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

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci BLUE LNG

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej BLUE LNG, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej BLUE LNG, z podziałem na podgrupy:

– podgrupa I – podmioty, które będą pobierać paliwo gazowe w ilości nie większej niż 10 m³/h,

– podgrupa II – pozostałe podmioty.

b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej BLUE LNG ustala się opłatę dla podmiotów:

a) 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,

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 BLUE LNG 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. BLUE LNG 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 BLUE LNG. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność BLUE LNG.
- 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 Za montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, przy wykorzystaniu którego nie było dotychczas dostarczane paliwo gazowe, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych 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 lub zespołu gazowego lub stacji gazowej.
- 10.12 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)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2 272,22	33,61
10 < b ≤ 25	2 904,06	38,61
25 < b ≤ 65	5 333,58	63,61
65 < b ≤ 300	11 567,22	66,63
300 < b ≤ 600	16 481,13	86,73
b > 1 000	24 476,16	111,62

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

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, BLUE LNG może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.2.1 lit. b) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.3.14 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


Dyrektor

Biuro: Zastępca Dyrektora Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:
- 1) 1,7 – dla umów zawieranych na kwartał;
 - 2) 2,2 – dla umów zawieranych na okres miesiąca.
- 11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

Zapowiadania
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Renata Mroczek

