



Lublin, dnia 17 października 2025 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OLB.ZR.4212.2.2025.EGr
DKN 4261

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

JMP Flowers Power

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Stężycy

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 maja 2025 r., uzupełnionego pismami: z dnia 23 czerwca 2025 r., 29 lipca 2025 r., z dnia 19 września 2025 r. i z dnia 14 października 2025 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 9 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania**,
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu **w kwocie: 16,510 tys. zł.**
- 3) **nie uwzględniać w kalkulacji Taryfy nr 9 dla gazu ziemnego wysokometanowego** salda konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2).

UZASADNIENIE

W dniu 27 maja 2025 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy.

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

Sposób obliczenia salda konta dla innych operatorów określony został w § 10a ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Zgodnie z § 10a ust. 4 tego rozporządzenia rozliczanie salda konta regulacyjnego dla innych operatorów dokonuje się w celu zrekompensowania: operatorowi – przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu; podmiotom zamawiającym usługi – przychodów odzyskanych przez operatora w nadmiernym stopniu.

Saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r. zostało ustalone na poziomie 16,510 tys. zł (przychody odzyskane w niewystarczającym stopniu).

Stosownie do § 10a ust. 3 rozporządzenia taryfowego w celu uniknięcia nadmiernych różnic pomiędzy poziomami taryf w dwóch następujących po sobie taryfach części salda konta regulacyjnego dla innych operatorów może zostać rozliczona w kolejnych taryfach przedsiębiorstwa energetycznego.

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *Taryfy nr 9 dla gazu ziemnego wysokometanowego* nie uwzględniono salda konta regulacyjnego, które wynosi 16,510 tys. zł. Zostanie ono uwzględnione w kalkulacji taryf na kolejne okresy.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
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 (Dz. U. z 2025 r., poz. 1228 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata

lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 i następnego Kodeksu 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska



Hasło chwytliwe
czyli myślenie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 października 2025 r.

Nr D.O. 20.4212.2.2025. EGR

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypułska
Agnieszka Szypułska

TARYFA

Nr 9

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

JMP FLOWERS POWER SP. Z O.O.

Ul. Zielona 46, 08-540 Stężyca

Prezes Zarządu

Janusz Ptaszek
Janusz Ptaszek

JMP FLOWERS POWER Sp. z o.o.

ul. Zielona 46

08-540 Stężyca

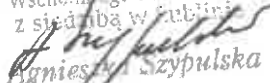
NIP 7123318223

REGON 365286019

STĘŻYCA 2025

Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Definicje.....	5
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	7
4. Zasady rozliczania odbiorców.....	7
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	16
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	17
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego.....	19
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.....	21
9. Opłata za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	23
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci.....	25
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej.....	27

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

1. Postanowienia ogólne

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

- sprzedaży paliwa gazowego (gazu ziemnego wysokometanowego) odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz innych odbiorców, wymienionych w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne,
- dystrybucji paliwa gazowego (gazu ziemnego wysokometanowego) odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.

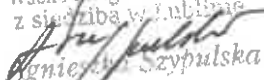
1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (tj. Dz. U. z 2025 r. poz. 126 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (tj. Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- d) 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, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

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) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średniego i niskiego ciśnienia,

e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie paramentów jakościowych paliwa gazowego,

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
- i) stawki opłat za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

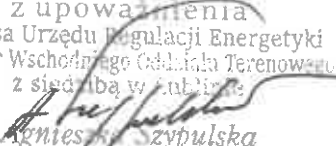
i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c). 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. d).

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1m^3 w warunkach normalnych.

1.6 Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1kWh/h.

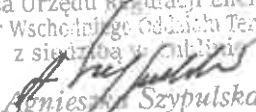
1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypułska

- 1.8 Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt. 9 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej.
- 1.9 W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego, podatek ten uwzględniony będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie paliwa gazowego.
- 1.10 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.
- 1.11 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.

2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna paliwa gazowego – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez Sprzedawcę 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 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

- 2.4 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.5 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.6 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K [0°C].
- 2.7 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odbiera.
- 2.8 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 rejestracyjnego godzinowy pobór paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9 Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.10 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.
- 2.12 Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę i przekazany Sprzedawcy w terminie, o którym mowa w pkt 4.1.11.
- 2.13 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.
- 2.14 Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego dla miejsca odbioru paliwa gazowego, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy,

- ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.15 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.
- 2.16 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.
- 2.17 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.
- 2.18 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 kryterium mocy umownej (b),
- 3.2 W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]
B1	b≤110
B2	b>110

- 3.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

4. Zasady rozliczania odbiorców

- 4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Sprzedawca 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 następujących okresach rozliczeniowych:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B1 – raz na kwartał,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B2 – dwa razy do roku.
- 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 B1 – co miesiąc,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B2 – co miesiąc.
- 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 rozliczeniu 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.
- 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,
 - średniomiesięcznego 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,
- c) 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 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.

4.1.6 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 uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.1.7 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.

4.1.8 Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.1.7, 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.

4.1.9 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:

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublińcu
Agnieszka Szypulska

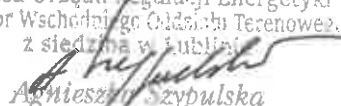
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) - ilość paliwa zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) 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.

4.1.10 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainteresowanych 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.

4.1.11 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeśli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że 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, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go - przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową - o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego,
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szybulska

10/P

terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),

- d) odbiorca, który zleca usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

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

- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h B1 – 99,90 zł
b) do odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h B2 – 179,81 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. c).

4.2.2 Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe 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 Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy.

4.2.4 Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystąpieniem i dostarczeniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieranie i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.5 Opłatę za dostarczone paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

$$O = C * \frac{Q}{100} + S_a * k$$

z upoważnieniem gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypułska
Agnieszka Szypułska

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_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3]

W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m^3 paliwa gazowego i liczby 3,6 [kWh/ m^3].

4.2.6 Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Sprzedawcę wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy 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 Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.9 W przypadku gdy Sprzedawca, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążony jest opłatą w wysokości 27,16 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 27,16 zł.

4.2.10 Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych:

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublińcu
Agnieszka Szypulska

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]		
B1	20,31	20,70	3,44

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

4.3 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.3.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczenie im usługi dystrybucji obciążeni są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];

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

Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczona według wzoru określonego w pkt. 4.2.5. taryfy;

S_{sdd} – 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 :

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego OZEL-u Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypułska
Agnieszka Szypułska

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 ciepła spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Sprzedawcę dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.
- 4.3.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego 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 w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca od 1 października danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmiany 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 Sprzedawcy, 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 wniosek.
- 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypułska

- 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 Sprzedawcy 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 bez zgody Operatora jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.3.13 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 Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenie 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		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
B1	3,549		11,348
B2		0,196	12,414

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

5. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia 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:
- awarii zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
 - wykonywanie prac związanych z przyłączeniem do sieci,
 - 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 Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

- 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.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającego 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 Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

Lp.	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 paliwa gazowego	143,11

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szybułska
Agnieszka Szybułska

17

3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwania zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	477,03
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 1, 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 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, 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	238,52
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 pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	477,03
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu	35,78

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypułska

	pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11

6.2 Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli w pkt. 6.1.

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

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Sprzedawca 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*)	mg/m ³	30,0
Zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
Zawartość siarki markaptanowej	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],

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

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

7.2 W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

a) w okresie 01.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

b) w okresie 01.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (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 sprzedawca 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 $HSN_{\text{mingr}} = 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczona według wzoru:

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

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 paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw 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, Sprzedawca 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 [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:

z upoważnienia
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Dyrektora Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 z siedzibą w Lublinie
 Agnieszka Szypulska

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
- kuchnia gazowa	2 500
- 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
urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 000

8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o którym mowa w pkt. 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustaleniu 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:

L.p.	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 99,90 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 179,81 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 miejscu plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1.	nie większej niż 110 kWh/h	139,84 zł
2.2.	większej niż 110 kWh/h	171,33 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie	376,25 zł

z upoważnieniem
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublińcu
Agnieszka Szybulska

	nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejscu plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	
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 powiększoną o kwotę 99,90 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 179,81 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	1 370,14 zł

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

9. Opłata 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 paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	99,90 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	179,81 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska
Agnieszka Szypulska

23

	- nie większą niż 110 kWh/h	175,45 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	293,17 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 99,90 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 179,81 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 powiększoną o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- 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 plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	139,84 zł
	- większej niż 110 kWh/h	171,47 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 99,90 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 179,81 zł
	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
7.	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 38,45 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 12,62 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 8,46 zł.
- 9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest większa niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 34,87 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 paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szybińska
Agnieszka Szybińska

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączone do sieci dystrybucyjnej, z podziałem na podgrupy:
- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- 10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.10, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
- 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 innymi uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4 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.
- 10.5 Opłatę za przyłączenie do sieci 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 przyłączenia powyżej 15 metrów [zł/m],

L_p – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

- 10.6 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Opłata ta na wniosek podmiotu może zostać rozłożona na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach określa umowa o przyłączenie.
- 10.7 Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę stacji gazowej spowodowanej zwiększeniem mocy przyłączeniowej dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów.
- 10.8 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.
- 10.9 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.10 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]
$b \leq 10$	2690	105
$10 < b \leq 25$	2350	122

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, Sprzedawca 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szymbalska

- 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 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.
- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:

Miesiąc	Współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowa dobową	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	1,7
Marzec	2,4	2,1	1,7
Kwiecień	2,2	1,9	1,0
Maj	1,7	1,4	1,0
Czerwiec	1,4	1,2	1,0
Lipiec	1,4	1,2	1,0
Sierpień	1,4	1,2	1,0
Wrzesień	1,7	1,4	1,0
Październik	2,4	2,1	1,7
Listopad	2,5	2,2	1,7
Grudzień	2,5	2,2	1,7

- 11.6 W okresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowej
z siedzibą w ...
Agnieszka Szymbalska