



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.7.2026.BJa

Warszawa, dnia 22 czerwca 2026 r.

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) oraz na podstawie § 10 ust. 6 i § 10a ust. 1 i 3 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, ze zm.), zwanego „rozporządzeniem taryfowym”,

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz
z siedzibą w Tarnobrzegu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2026 r. znak: 02/03/2026, uzupełnionego pismami z dnia: 24 kwietnia 2026 r., znak: 02/04/2026, 7 maja 2026 r., znak: 01/05/2026 oraz 20 maja 2026 r., znak: 02/05/2026 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy,

postanawiam:

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr VI*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo,
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego** na dzień 31 grudnia 2024 r., ustalając poziom przychodów z działalności polegającej na dystrybucji paliw gazowych odzyskanych w **niewystarczającym** stopniu w kwocie **16,82 tys. zł**,
- 3) **uwzględnić w kalkulacji Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr VI**, część salda konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2) w kwocie **8,41 tys. zł**.

UZASADNIENIE

W dniu 30 marca 2026 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo **Taryfy dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr VI** na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

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 rzeczonyj ustawy.

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 taryfowego.

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

Stosownie do § 10 ust. 6 rozporządzenia taryfowego, ustalając przychody pokrywające koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego.

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.

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

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr VI* uwzględniono część salda konta regulacyjnego w kwocie 8,41 tys. zł. Pozostała część salda konta regulacyjnego w kwocie 8,41 tys. zł zostanie rozliczona w kalkulacji taryf na kolejne okresy.

Wartość przychodu regulowanego, zatwierdzonego w *Taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego nr VI*, po uwzględnieniu stanu konta regulacyjnego wynosi [tajemnica Przedsiębiorstwa – punkt 1 załącznika 1. do decyzji].

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2026 r. poz. 468 ze zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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, ze 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 art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu

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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. 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”.
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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych
/podpisano elektronicznie/

Załącznik:

1. Tajemnica Przedsiębiorstwa
2. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr VI



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK NR 2
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 22 czerwca 2026 r.
nr DRG.DRG-2.4212.7.2026.BJa

Taryfa dla Paliw gazowych nr VI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych
/podpisano elektronicznie/

Tarnobrzeg, 2026

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE	4
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.	5
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	6
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	10
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.	100
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO PALIWA GAZOWEGO	12
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	13
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.	14
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI OPERATORA	155

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz z siedzibą w Tarnobrzegu, zwane dalej Operatorem i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- a) sprzedaży Paliwa gazowego Odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b) – d) ustawy – Prawo energetyczne
 - b) dystrybucji Paliwa gazowego Odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1382, 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 z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2026 r. poz. 412, z późn. zm.).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- a) grupę taryfową i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tej grupy,
 - b) ceny Paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych,
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji Paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,
 - d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliw gazowych,
 - f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - 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 i wznowienie dostarczania Paliw gazowych, 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 stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.5 Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych 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 1m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.6 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 zaznaczono inaczej.

- 1.7 Ustalane 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 zobowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.8 Ustalane w taryfie ceny Paliwa gazowego i stawka opłaty abonamentowej mają charakter cen i stawki maksymalnych. Operator może stosować ceny Paliwa gazowego i stawkę opłaty abonamentowej niższe, niż ustalone w pkt 4.3.9 Taryfy, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupie taryfowej, polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższej ceny i stawki opłaty abonamentowej na takich samych zasadach.

2. Definicje

- 2.1 **Cena Referencyjna Paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej https://www.zaklad-budowlany.com.pl/przylacz_gaz.html w miesiącu kalendarzowym poprzedzającym miesiąc kalendarzowy, w którym cena będzie miała zastosowanie, wyrażona w [zł/kWh].
- 2.2 **Charakterystyka poboru Paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego Paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego Paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w miejscu odbioru Paliwa gazowego.
- 2.3 **Ciepło spalania** [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15K, 101,325 kPa)] – 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 298,15 [K] (25[°C]),, jaką miały substraty.
- 2.4 **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających Paliwo gazowe z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w Paliwo gazowe, 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 Operatora i opublikowana na jego stronie internetowej https://www.zaklad-budowlany.com.pl/przylacz_gaz.html
- 2.6 **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Paliwie Gazowym.
- 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 odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 2.9 **Miesiąc umowny** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca kalendarzowego do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następnego, a dla Odbiorców którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Paliwa gazowego, odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.10 **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza do sieci gazowej, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.11 **Moc umowna** – maksymalna ilość Paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie.

- 2.12 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy.
- 2.13 **Odczyt** – dokonany przez Operatora, odczyt rzeczywistego stanu liczydła urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pracującego w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym wyrażony w [m³].
- 2.14 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między kolejnymi Odczytami Odbiorcy.
- 2.15 **Paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E
- 2.16 **Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Paliwa gazowego przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
- 2.17 **Przyłącze do sieci gazowej** – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.18 **Rok umowny** – okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku kalendarzowego poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku kalendarzowego, a dla Odbiorców którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Paliwa gazowego, odpowiada rokowi kalendarzowemu.
- 2.19 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.20 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Paliwa gazowego i rozliczeń za to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.21 **Umowa** – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowa o przyłączenie.
- 2.22 **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:
- 2.22.1 w ilości nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła Spalania ostatnio opublikowanej dla poszczególnych miesięcy na stronie internetowej Operatora https://www.zaklad-budowlany.com.pl/przylacz_gaz.html, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.
- 2.22.2 przy wykorzystaniu Przedpłatowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego – na podstawie wartości Ciepła Spalania Paliwa gazowego, opublikowanej na stronie internetowej Operatora, przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie paliwa.

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Ustala się jedną grupę taryfową W1, do której kwalifikowani są Odbiorcy o Mocy umownej $b \leq 110$ kWh/h i grupę taryfową W-0 do której kwalifikowani są Odbiorcy korzystający z Przedpłatowego Układu pomiarowo – rozliczeniowego.

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna [kWh/h]
W1	$b \leq 110$
W-0	Dla Odbiorców korzystających z Przedpłatowego Układu pomiarowo- rozliczeniowego

4. Zasady rozliczania Odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za pobrane Paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc kalendarzowy.
- 4.1.2 W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za pobrane Paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Paliwa gazowego następuje nie częściej niż co miesiąc kalendarzowy.
- 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 i świadczone usługi dystrybucji, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia Paliwa gazowego dla Odbiorców dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia Paliwa gazowego w porównywalnym okresie Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego Rok umowny, w którym dokonuje się prognozy – dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - b) 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 okresie, którego dotyczy prognoza – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór Paliwa gazowego w ciągu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego Rok umowny, w którym dokonuje się prognozy,
 - c) 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 umownego.
- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane Paliwo gazowe, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7 Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.1.6, 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.
- 4.1.8. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
- 4.1.9 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, 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:

- 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 pomiarowo-rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

4.1.10 W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą opłaty zależne od ilości pobranego Paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,

4.1.11 Operator może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Odbiorcy, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie 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, a Odbiorca Paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia,
- d) Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),

4.1.12 Operator jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

4.1.13 Za usługę wznowienia dostarczania Paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.1.11 pobiera się opłatę w wysokości 121,66 zł

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji Paliwa gazowego

4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do Sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla Odbiorców grupy W1 oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość Paliwa gazowego [kWh];
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/Miesiąc umowny];
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość Paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \cdot W_k$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość Paliwa gazowego [kWh];
 Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3];
 W_k - Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22.1

- 4.2.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-0 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \times Q_{kWh} / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d - opłatę za świadczoną usługę dystrybucji z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

S_{zd} - stawkę opłaty zmiennej w [gr/kWh],

Q_{kWh} - ilość energii zawartej w dostarczonym Paliwie gazowym [kWh], obliczaną zgodnie ze wzorem:

$$Q_{kWh} = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q_{m^3} - ilość Paliwa gazowego zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3],

W_k - Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22.2

- 4.2.4. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w rozliczeniach z Odbiorcami z grupy taryfowej W-1 za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości odebranego Paliwa gazowego.
- 4.2.5. W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.2.7. 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).
- 4.2.8. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W1	19,04	-	21,1784
W-0	-		22,6385

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

- 4.3. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych oraz innych odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b) - d) ustawy - Prawo energetyczne.**
- 4.3.1. Ceny Paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt.1.2 lit. b) taryfy.
- 4.3.2. Odbiorcy za dostarczone Paliwo gazowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych zawartych w niniejszej Taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru Paliwa gazowego.

- 4.3.3. Opłatę za pobrany Gaz, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4., oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C \cdot Q}{100} + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_k – opłatę za pobrane Paliwo gazowe [zł],

C – Cenę Paliwa gazowego [gr/kWh],

Q – ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [zł/Miesiąc umowny],

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Natomiast ilość dostarczonego Paliwa gazowego Q [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_m^3 \cdot Wk$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q_m^3 – ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m³],

Wk – Współczynnik konwersji określony w pkt. 2.22.1

- 4.3.4. W przypadku sprzedaży Paliwa gazowego Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grupy taryfowej W-0, opłatę za pobrane Paliwo gazowe ustala się według wzoru:

$$O_k = \frac{C \cdot Q}{100}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_k – opłatę za pobrane Paliwo gazowe [zł],

C – Cenę Paliwa gazowego [gr/kWh],

Q – ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

Natomiast ilość dostarczonego Paliwa gazowego Q [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_m^3 \cdot Wk$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q_m^3 – ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m³],

Wk – Współczynnik konwersji określony w pkt. 2.22.1

- 4.3.5. Każdy Odbiorca Paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.6., zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Operatora miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy również w przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 4.3.9. taryfy.
- 4.3.6. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej W-0. Koszty tej opłaty uwzględniane są w cenie Paliwa gazowego.
- 4.3.7. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrane Paliwo gazowe (obliczonej zgodnie z pkt 4.3.3. lub 4.3.4.) oraz opłat dystrybucyjnych (obliczonych zgodnie z pkt 4.2.2. lub 4.2.3.).
- 4.3.8. Operator dokonuje rozliczeń za dostarczanie Paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego. Rozliczeń z Odbiorcami dokonuje się w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie.
- 4.3.9. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych
- Ceny Paliwa gazowego i stawki opłaty abonamentowej stosowane do rozliczeń z Odbiorcami obsługiwanyymi przez Operatora przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Cena Paliwa gazowego z zerową stawką akcyzy lub uwzględniającą zwolnienia od akcyzy	Cena Paliwa gazowego przeznaczonego do celów opałowych	Stawka opłaty abonamentowej
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
W-1	35,76	36,15	8,86
W-0	36,52	36,91	-

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

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Paliwa gazowego,
- 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 Operatora 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 Operator jest zobowiązany do udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia o którym mowa w pkt. 5.3.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.4 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 Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej 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 Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

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

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za nieudzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przerwanego z powodu awarii sieci	178,07
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Paliwa gazowego	178,07
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego	593,57
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	178,07
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy innych niż określani 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	890,36
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	296,49
7.	Za nieudzielenie odbiorcy, na jego na żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	178,07
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	35,61
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	35,61
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	35,61
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	593,57
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania Paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego 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 pomiarowo-rozliczeniowego	44,52
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	178,07

14.	Za odmowę wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się obrotem paliwami gazowymi	178,07
-----	---	--------

6.2 Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego Paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Operator w Miejsu 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 Miejsu odbioru [zł],
OUT	–	pobrana w Miejsu 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 Miejsu 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 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - w okresie 1.10 – 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 Miejsu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w Miejsu 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 Miejsu odbioru [K].

7.3. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu:

- a) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:
 $HSN_{min} = 10,555 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (38,0 \text{ [MJ/m}^3\text{)}).$

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 pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania Paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Operator 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 kalendarzowym 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 1000 kWh za każdy 1 kW mocy zainstalowanej.
- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator 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 pomiarowo-rozliczeniowego	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 100,25 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w tym	133,66 zł

	urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	250,62 zł
4.	Poddanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 100,25 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu Paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1336,63 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

9.1 Operator 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	250,62 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego :	133,66 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 100,25 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego :	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 Operatora na Układ pomiarowo-rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	133,63 zł

6	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo-rozliczeniowego :	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 100,25 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy Odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 41,77 zł, a w przypadku każdego dodatkowego Odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,35 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 pomiarowo-rozliczeniowego . Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 33,41 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 33,41 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 pomiarowo-rozliczeniowego , będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego .
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości Paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
- 9.7 Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego na wniosek Odbiorcy innego, niż określony w art. 6F ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a Taryfy, wynosi 1166,87 zł.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora

- 10.1 Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Operatora, 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 Operatora, z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h
- 10.2 Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.11, w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza.
- 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 o przepustowości nie większej niż 10 [m³/h], oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

- 10.4 Opłatę za przyłączenie do sieci Operatora dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \cdot L_P$$

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. Operator 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 pomiarowo-rozliczeniowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Operator. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i szafka stanowią własność Operatora.
- 10.9 Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.
- 10.11 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O_R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S_P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	3696,40	132,10

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

Stanisław
Henryk
Andrysiewicz

Elektronicznie podpisany
przez Stanisław Henryk
Andrysiewicz
Data: 2026.05.20 13:31:45
+02'00'