



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-4.4212.11.2026.MŁa

Warszawa, 13 sierpnia 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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Respect Energy Fuels Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej *Przedsiębiorstwem*,

zawartego w piśmie z dnia 29 maja 2026 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia: 5 czerwca 2026 r. (bez znaku), 17 czerwca 2026 r. (bez znaku), 30 czerwca 2026 r. (bez znaku), 1 lipca 2026 r. (bez znaku), 3 lipca 2026 r. (bez znaku), 29 lipca 2026 r. (bez znaku) oraz 10 sierpnia 2026 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo ***Taryfę nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym***, stanowiącą załącznik niniejszej decyzji, **na okres do dnia 31 lipca 2027 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 29 maja 2026 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym* na okres od 1 sierpnia 2026 r. do 31 lipca 2027 r.

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 rzeczzonej 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 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 przez Przedsiębiorstwo do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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, z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa lub na adres e-Doreczeń Urzędu: AE:PL-25259-52521-UECUJ-18.
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 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, 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 art. 101 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:

Taryfa nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 sierpnia 2026 r.
nr DRG.DRG-4.4212.11.2026.Mła

Taryfa nr 4
w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym

Respect Energy Fuels sp. z o.o.

Respect Energy Fuels sp. z o.o.
ul. Ludwika Rydygiera 8
01-793 Warszawa
KRS: 0000220752
NIP: 1070001436
REGON: 01587486500000

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych
/ podpisano elektronicznie /

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany
przez Krzysztof Juchacz
Data: 2026.08.10
16:17:56 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Edgar Robert Mikołajek
Data: 2026.08.10 16:15:04
CEST

Warszawa, 2026

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ	7
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	10
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	12
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH GAZ NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	13
8. DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH	133

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Respect Energy Fuels sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”, i jest stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami gazu w gospodarstwie domowym oraz innymi Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2.1 Taryfy. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. Taryfa zawiera:

- 1.1.1. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- 1.1.2. ceny Gazu,
- 1.1.3. stawki opłat abonamentowych,
- 1.1.4. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- 1.1.5. rodzaje, wysokość i warunki stosowania cen, stawek opłat oraz bonifikat.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- 1.2.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43 ze zm.),
- 1.2.2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1382 ze zm.),
- 1.2.3. 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.),
- 1.2.4. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 412 ze zm.),

1.3. 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 7 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania następnego. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie Gazu.

1.4. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.

1.5. Na podstawie Taryfy prowadzone są rozliczenia z Odbiorcami w gospodarstwach domowych oraz innymi Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2.1 Taryfy.

1.6. Ilekoć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, rozumie się przez to dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak, aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

1.7. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej zastosowanie znajduje również IRiESD oraz taryfa OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.8. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie przez Sprzedawcę cen i stawek niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych, polegającego na zapewnieniu każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.

1.9. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy ilości Gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh), na zasadach wskazanych w pkt 4.2 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekoć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażoną w kWh, określoną na podstawie Ciepła spalania, chyba że zastrzeżono inaczej.

1.10. Sprzedaż do Odbiorcy Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

2. DEFINICJE

2.1. Ciepło spalania – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do takiej samej temperatury 298,15 K (25°C), jaką miały substraty.

2.2. Charakterystyka poboru Gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące pobór Gazu, w szczególności Roczna ilość umowna oraz Moc umowna.

2.3. Doba umowna – okres zdefiniowany w IRiESD.

2.4. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.

2.5. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.

2.6. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.

2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).

2.8. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru odpowiada miejscu dostarczania Gazu.

2.9. Miesiąc umowny – okres zdefiniowany w IRiESD.

2.10. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawarta w Gazie, którą można odebrać w okresie godziny. Moc umowna na podstawie Taryfy określana jest w kWh/h z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

2.11. Odbiorca – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2.1 Taryfy, który pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.12. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD wykonywany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z danej grupy taryfowej.

2.13. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie lub Umowie.

2.14. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany przez OSD na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie OSD i przekazany Sprzedawcy przez OSD.

2.15. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.2.1 Taryfy.

2.16. Okres rozliczeniowy – przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami, chyba że Umowa lub Taryfa stanowi inaczej.

2.17. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.

2.18. Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy – Układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.

2.19. Roczna ilość umowna – ilość Gazu, wyrażona w m³, określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana zgodnie z postanowieniami Taryfy w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.

2.20. Rok umowny – okres 12 kolejnych Miesięcy umownych poczynając od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych. Dla Odbiorców pobierających Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h jest to okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku, chyba że Umowa stanowi inaczej.

2.21. Sieć dystrybucyjna lub Sieć – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.

2.22. Sprzedawca – Respect Energy Fuels sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

2.23. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.

2.24. Umowa, Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu, zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorcy pobierający Gaz z Sieci z kilku Miejsc odbioru są zaliczani do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych Miejsc odbioru, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.2. Odbiorca, który z Sieci odbiera Gaz z jednego Miejsca odbioru na podstawie więcej niż jednej Umowy kompleksowej, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych Umów.

3.3. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.3.1. rodzaju paliwa gazowego – Gaz ziemny wysokometanowy grupy E,

3.3.2. Mocy umownej,

3.3.3. odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego – dla Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h.

3.4. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.3 ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców Gazu:

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
WS	Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy W0.
WR	Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h.
W0	Odbiorcy o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.5. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, Odbiorca kwalifikowany jest do właściwej grupy taryfowej na podstawie Mocy umownej oraz informacji o zainstalowaniu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.6. Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe, kwalifikowani są do grupy taryfowej W0.

3.7. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora oraz zasad wynikających z IRiESD i taryfy Operatora.

3.8. W przypadku gdy Odbiorca odbiera Gaz w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, a w okresie dwóch kolejnych Miesięcy umownych przekroczona została Moc umowna 110 kWh/h, Odbiorca, począwszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, będzie rozliczany w tym Miejscu odbioru w grupie taryfowej WR przez okres trwający nie krócej niż dwanaście kolejnych Miesięcy umownych. W przypadku zadeklarowania przez Odbiorcę Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h albo braku złożenia deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h, o ile IRiESD lub taryfa Operatora nie stanowią inaczej.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie stosuje się do rozliczania dostarczonego Gazu o parametrach jakościowych odpowiadających parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2.2 Taryfy.

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia Gazu ustalonego w m³, na podstawie Odczytu OSD wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie OSD, oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.1, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.

4.2.1. Współczynnik konwersji (Wk) stanowi wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego, wyrażoną w kWh/m³, ustalaną zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.2.4 lub 4.2.5.

4.2.2. Wartość Ciepła spalania Gazu, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora na zasadach określonych w IRiESD, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5.

4.2.3. Dane dotyczące wartości Ciepła spalania Gazu są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom na zasadach określonych przez Operatora.

4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt 4.2.5 i 4.2.6, w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest:

4.2.4.1. nie większa niż 110 kWh/h – z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.3 – Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;

4.2.4.2. większa niż 110 kWh/h – Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego;

4.2.4.3. nie większa niż 110 kWh/h, w przypadku Odbiorców z Przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym – Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Operatora przed dniem wniesienia opłaty.

4.2.5. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, Współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.

4.2.6. Jeżeli ustalenie Współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt 4.2.4 będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania przez Operatora danych dotyczących wartości Ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się minimalne wartości Ciepła spalania określone w § 38 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2.2 Taryfy, właściwe dla danego rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę. Po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości Ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem Sprzedawca dokonuje korekty rozliczenia, jeżeli zastosowanie tych danych powoduje zmianę należności za pobrany Gaz.

4.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy Odczytami OSD zgodnie z liczbą odczytów wskazaną w taryfie właściwego Operatora, przy czym dla grupy WR rozliczenia prowadzone są co miesiąc, a dla grup WS i W0 zgodnie z harmonogramem odczytów właściwego Operatora.

4.3. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru Gazu, wyrażonego w kWh. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę, w terminie nie później niż trzydzieści (30) dni po uzyskaniu informacji o wielkości prognozowanego zużycia na dany Okres rozliczeniowy, istotne zmiany w poborze Gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co miesiąc.

4.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas: 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu; 2) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.5. W przypadku nieprzekazania przez Operatora Odczytu OSD ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia Gazu w kWh, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt 4.10 odpowiednio.

4.6. Sprzedawca zapewnia Odbiorcy dostęp do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur, w zakresie i na zasadach określonych w Umowie albo w regulaminach stosowanych przez Sprzedawcę.

4.7. W przypadku zmiany ceny Gazu, jak również w przypadku zmiany grupy taryfowej w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

4.7.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń ilości wynikającej z Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy w terminie 5 dni od dnia zmiany ceny Gazu, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana ceny Gazu.

4.7.2. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje osobiście, telefonicznie, w postaci elektronicznej, w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia albo w inny sposób dopuszczony przez Sprzedawcę.

4.8. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na Gaz, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatora zgodnie z postanowieniami IRiESD i taryfy OSD, jeżeli takie opłaty znajdują zastosowanie do danego Odbiorcy.

4.9. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców z grupy WR dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.

4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców z grup WS i W0 dokonuje się na podstawie: 1) zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy; 2) średniorocznego zużycia Gazu ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy; 3) deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza prognoza zużycia, w tym Odbiorców nowo przyłączonych, albo gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę. Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.

4.11. 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 pobrany Gaz, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale Operatora, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.12. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, do wyliczenia korekty faktur przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia.

4.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.11, w przypadku: 1) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub

błędy, z zastrzeżeniem pkt 4.13.2; 2) zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

4.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.15. W przypadku gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady: 1) opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu; 2) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

4.16. Za wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez Operatora, ustaloną w taryfie Operatora.

4.17. Sprzedawca, dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu, podaje Odbiorcy wraz z rozliczeniem informacje stanowiące podstawę rozliczenia, w szczególności: stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego określone w m³, zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym wyrażone w m³, wartość Współczynnika konwersji, zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym wyrażone w kWh, informację, czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym czy prognozowanym, ilość pozostałego do zużycia Gazu lub kwotę pozostałą do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty w przypadku Odbiorców z Przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym, porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, ze zużyciem Gazu w analogicznym okresie roku poprzedniego, cenę Gazu, stawki opłat dystrybucyjnych oraz stawkę opłaty abonamentowej aktualnie stosowane w rozliczeniach, miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej, grupę taryfową Odbiorcy oraz inne informacje wymagane obowiązującymi przepisami prawa.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

5.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:

5.1.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy,

5.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej. W przypadku zmiany grupy taryfowej

u Operatora w czasie obowiązywania Umowy Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

5.2. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej na podstawie pkt 5.3 lub 5.4 oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.3. Opłatę za pobrany Gaz w Okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 5.4, oblicza się według wzoru:

$$O = C \times Q_{kWh} / 100 + Sa \times K$$

gdzie:

O – opłata za pobrany Gaz [zł];

C – cena Gazu [gr/kWh];

Q_{kWh} – ilość Gazu [kWh], ustalona według wzoru $Q_{kWh} = Q_{m^3} \times W_k$;

Q_{m^3} – ilość Gazu ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego [m^3];

W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.1 Taryfy;

Sa – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

K – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.4. W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom zakwalifikowanym do grupy taryfowej W0, pobierającym Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O = C \times Q / 100$$

gdzie:

O – opłata za pobrany Gaz [zł];

C – cena Gazu [gr/kWh];

Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh], ustalona według wzoru $Q = Q_{m^3} \times W_k$.

5.5. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 5.6, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7 Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.

5.6. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z grupy taryfowej W0. Dla tej grupy taryfowej koszty, o których mowa w pkt 5.7, uwzględniane są w cenie Gazu.

5.7. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

5.8. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.9. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą Sprzedawcy, a także zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

5.10. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora lub w IRIESD, w tym opłatami dystrybucyjnymi, jeżeli takie opłaty znajdują zastosowanie do Odbiorcy.

5.11. W przypadku gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej lub Okresu rozliczeniowego rozliczenia, Sprzedawca może pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości 5,60 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera również opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2.2 Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości 178,07 zł;

6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 35,61 zł; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;

6.2.3. za odmowę wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczony Gaz, a także wyników sprawdzenia

prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu Sprzedawcy
– w wysokości 178,07 zł.

6.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH GAZ NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

7.1. Ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przedstawia poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena Gazu z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	Cena Gazu przeznaczonego do celów opałowych [gr/kWh]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
WS	22,733	23,123	10
WR	22,733	23,123	100
W0	23,133	23,523	-

7.2. Ceny i stawki opłat, o których mowa w pkt 7.1, są cenami i stawkami netto, do których dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

8. DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

8.1. Jeżeli Sprzedawca zawiera z Odbiorcą Umowę obejmującą dostarczanie Gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny, dostarczanie Gazu następuje na podstawie takiej Umowy, regulującej warunki i zasady jej realizacji, z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

8.2. Jeżeli Sprzedawca nie prowadzi sprzedaży Gazu na podstawie umów krótkoterminowych objętych niniejszą Taryfą, postanowienia pkt 8.1 nie mają zastosowania.