

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.4.2025.KRu1

Warszawa, dnia 4 czerwca 2025 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 2024 r. poz. 266, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) 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.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnogrodzie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 stycznia 2025 r. znak: PJD.25-20/3-1, uzupełnionego pismami z dnia: 3 marca 2025 r. znak: P.JD.23-20/3-3, 10 kwietnia 2025 r. znak: P.JD.23-20/3-4, 15 maja 2025 r. znak: P.JD.23-20/3-4 oraz 26 maja 2025 r. znak: P.JD.23-20/3-5, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

postanawiam

- 1) zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ Nr 12 dla GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO, 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 2023 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu w kwocie **139,82 tys. zł**,
- 3) nie uwzględniać w kalkulacji** TARYFY Nr 12 dla GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO salda konta regulacyjnego.

UZASADNIENIE

W dniu 28 stycznia 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo TARYFY Nr 12 dla GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia 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 (dalej: „Prezes URE”), 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 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, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

Wartość planowanego przychodu w zakresie dystrybucji w *TARYFIE nr 12 dla GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO* wynosi [tajemnica Przedsiębiorstwa – punkt 1. załącznika 1. do decyzji].

Stosownie do § 10 ust. 6 rozporządzenia taryfowego przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej 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 139,82 tys. zł (przychody odzyskane w niewystarczającym stopniu).

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *TARYFY nr 12 dla GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO* nie uwzględniono salda konta regulacyjnego. Saldo konta regulacyjnego zostanie rozliczone w kolejnych taryfach Przedsiębiorstwa stosownie do § 10a ust. 3 rozporządzenia taryfowego, zgodnie z którym 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.

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 URE, 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 2024 r., poz. 1558, ze zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE 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 2024 r. poz. 959, 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

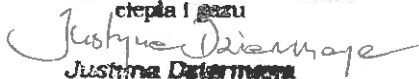
oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

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

TARNOGRODZKI ZAKŁAD KOMUNALNY**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością****w Tarnogrodzie****NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**z dnia *4 czerwca 2025 r.*nr *DRG.DRG-2.4212.4.2025.KRv1*PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaDYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jack Lorek**TARYFA****Nr 12****dla****GAZU ZIEMNEGO****WYSOKOMETANOWEGO**PEŁNOMOCNIK
d/a taryf dla energii elektrycznej,
ciepła i gazu
Justyna Dzierżyna

Tarnogród 2025

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje	5
3.	Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych	7
4.	Rozliczenia Odbiorców - postanowienia ogólne	8
5.	Rozliczenia Odbiorców w obrocie Paliwem gazowym	11
6.	Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji Paliwa gazowego	13
7.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego Paliwa gazowego oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	16
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego	20
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy	22
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci Sprzedawcy	24
11.	Wysokość cen i stawek opłat	26

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnogrodzie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży Paliwa gazowego Odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym Odbiorcom wymienionym w art. 62 b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy Prawo energetyczne,
 - dystrybucji Paliwa gazowego Odbiorcom przyłączonym do Sieci gazowej Sprzedawcy.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1542),
- 1.3. Taryfa określa:
- 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 średnich ciśnień,
 - e) sposób ustalania bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego,
 - f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór Paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu Paliwa gazowego,
 - i) stawki opłaty 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 za dostarczanie Paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do Sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jakub Lorek

- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty 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.
- 1.6. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 11 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Paliwa gazowego, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.7. Dla wszystkich Grup taryfowych odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 lub $1 \text{ m}^3/\text{h}$. Jeżeli pomiar zużycia Paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 Paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.8. 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.
- 1.9. Rozliczeń za dostarczone Paliwo gazowe dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa ustalonych w Metrach sześciennych w warunkach normalnych (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.10.
- 1.10. Współczynnik konwersji [W_k] stanowi wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m^3]. Współczynnik konwersji ustalany jest w odniesieniu do Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w ilości:
 - a) nie większej niż $110 \text{ kWh}/\text{h}$, na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych dla poszczególnych miesięcy na stronie internetowej OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - b) nie większej niż $110 [\text{kWh}/\text{h}]$, w przypadku Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe – na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę przed dniem wniesienia opłaty,
 - c) większej niż $110 \text{ kWh}/\text{h}$, z zastrzeżeniem pkt 4.3, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanych przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego.
- 1.11. Ustalone w taryfie ceny Paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych mają charakter cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca może stosować ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 11 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.
- 1.12. Sprzedaż Paliwa gazowego za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Sprzedawcę oraz potwierdzeniu przez Sprzedawcę gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

2. Definicje

- 2.1. **Cena referencyjna Paliwa gazowego (CRG)** – średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Sprzedawcę, opublikowana na jego stronie internetowej www.tzktarnobrod.pl w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Ciepło spalania (MJ/m³)** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła, w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu określonej objętości Paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda 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.
- 2.3. **Gaz, Paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy (grupy E).
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających Paliwo gazowe z Sieci Sprzedawcy, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia Paliwa gazowego, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.6. **Miejsce odbioru Paliwa gazowego** – określony w Umowie punkt w Sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie Paliwa gazowego, a Odbiorca je odebrać.
- 2.7. **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).
- 2.8. **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.
- 2.9. **Moc umowna (kWh/h)** – maksymalna ilość Paliwa gazowego, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie zawartej ze Sprzedawcą. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone mu Paliwo gazowe.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Przyłącze** – odcinek Sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.13. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, Układami pomiarowo-rozliczeniowymi połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji Paliwa gazowego, należące do Sprzedawcy.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

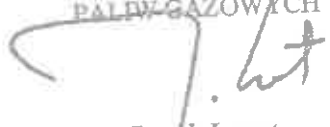
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jakub Lorek

TZK Sp. z o.o. w Tarnobrodzie

Tarifa Nr 12 dla gazu ziemnego wysokometanowego

- 2.15. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - Układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę tego Gazu w ilości z góry opłaconej
- 2.16. **Umowa** – zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

9

3. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczone Paliwo gazowe i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: Moc umowną, roczną ilość odbieranego Paliwa gazowego, odbiór Paliwa gazowego z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1. ustala się następujące Grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h] (b)	Roczna ilość pobieranego Paliwa gazowego [m ³] (a)
G - 0	$b \leq 110$	-
G - 1	$b \leq 110$	$a \leq 1\ 000$
G - 2	$b \leq 110$	$a > 1\ 000$
G - 3	$b > 110$	-

G- 0 – Odbiorcy wyposażeni w Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 3.3. Roczna ilość odbieranego Paliwa gazowego, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup G - 1 i G - 2, określana jest następująco:
- w przypadku gdy Paliwo gazowe dostarczane było przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m³ Gazu faktycznie odebrana w tym roku,
 - w przypadku gdy dostarczanie Paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego Paliwa gazowego podzielone przez liczbę dób trwania dostawy) i liczby dni w danym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru Paliwa gazowego,
 - w przypadkach innych niż określonych w lit. a) i lit. b), lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do Sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Jeżeli okres obowiązywania Umowy z Odbiorcą zakwalifikowanym do Grupy taryfowej G - 1 lub G - 2 przekracza jeden rok, kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej dokonywana jest corocznie zgodnie z pkt od 3.1. do 3.3., po upływie 12 miesięcy od poprzedniej kwalifikacji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jack Lorek

4. Rozliczenia Odbiorców - postanowienia ogólne

- 4.1. Sprzedawca dostarcza Paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 4.2. Dane dotyczące Ciepła spalania, przyjmowanego do ustalenia współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.10. Taryfy, oraz jego średnie wartości dla Okresu rozliczeniowego Odbiorców z Grupy taryfowej G-1 i G-2, G-3 publikowane są na stronie internetowej Sprzedawcy www.tzktarnograd.pl oraz są przechowywane przez Sprzedawcę przez okres 5 lat i udostępniane Odbiorcom nieodpłatnie.
- 4.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu ze Sprzedawcą zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.
- 4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane Paliwo gazowe oraz świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i Umowie. Sprzedawca stosuje z Odbiorcami jednomiesięczne Okresy rozliczeniowe.
- 4.5. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca może ustalić ilość pobranego przez Odbiorcę Paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia określonego jako:
 - a) zużycie Paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru, – dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - b) średnioroczne zużycie Paliwa gazowego – ustalone jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru Paliwa gazowego) i liczby dób w roku – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór Paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia,
 - c) średnioroczne zużycie Paliwa gazowego – ustalone na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia, uwzględniającego sumę maksymalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i charakterystykę poboru Paliwa gazowego – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór Paliwa gazowego w trakcie roku.
- 4.6. W trakcie Okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.4. od Odbiorców z Grupy taryfowej G-2 i G- 3 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Paliwa gazowego, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. W prognozach, o których mowa w pkt 4.6. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.8. W przypadku zmiany taryfy w trakcie Okresu rozliczeniowego opłata za Paliwo gazowe oraz zmienna opłata dystrybucyjna pobierane są na podstawie rozdzielenia zużycia paliwa proporcjonalnie do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny lub stawki opłaty, bez uwzględnienia charakterystyki poboru Paliwa gazowego (z zastrzeżeniem pkt 4.9.). Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część Okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie taryfy, choćby wcześniej zostały przez

PREZES
DZIEŃNIE RZĄDZĄCY PRZEGĘTYKI
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Loret

- Odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej taryfy.
- 4.9. Zamiast oszacowanych ilości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt 4.8., przyjmowane są wielkości rzeczywiste wynikające z dokonanego przez Sprzedawcę w dniu zmiany taryfy odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odczytu przekazanego przez Odbiorcę, chyba że istnieją uzasadnione podejrzenia, że Odbiorca wprowadził Sprzedawcę w błąd.
- 4.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane Paliwo gazowe, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 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 pobrane Paliwa gazowe i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12. W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 4.13. Korekta, o której mowa w pkt 4.11., w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z wyjątkiem pkt b,
 - zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh 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 doliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.15. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczone Paliwo gazowe lub za świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.16. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.15. jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.17. Za usługę wznowienia dostarczania Paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.15. pobiera się opłatę w wysokości:
- dla Odbiorców z Grup taryfowych G - 1 i G - 2 - 122,56 zł
 - dla Odbiorców z Grupy taryfowej G - 3 - 245,09 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 4.18. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan 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, o którym mowa w pkt 1.10.,
 - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - ilość pozostałego do zużycia Paliwa gazowego lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty - w przypadku Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 - porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w Okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
 - miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).
- 4.19. W okresie między dwoma kolejnymi odczytami rzeczywistymi podstawą do rozliczeń za Paliwa gazowe może być wielkość zużycia tych paliw ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zgłoszonych przez Odbiorcę osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez przedsiębiorstwo energetyczne elektronicznych kanałów komunikacji.
- 4.20. Przedsiębiorstwo energetyczne zapewnia Odbiorcom końcowym dostęp do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

5. Rozliczenia Odbiorców w obrocie Paliwem gazowym

5.1. Opłatę za pobrane Paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O - opłata za dostarczone Paliwo gazowe [zł],
- C - cena Paliwa gazowego [gr/kWh],
- Q - ilość Paliwa gazowego dostarczanego w Okresie rozliczeniowym [kWh]
- S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- 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 dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m³} - ilość Paliwa gazowego w Metrach sześciennych w warunkach normalnych [m³],
- W_k - współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 1.10. [kWh/m³]

5.2. W przypadku sprzedaży Paliw gazowych Odbiorcom, którzy mają zamontowany Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, opłatę za pobrane paliwo gazowe ustala się według wzoru:

$$O = C * Q/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłatę za pobrane paliwo gazowe [zł],
- C - cenę Paliwa gazowego [gr/kWh],
- Q - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- Q_{m³} - ilość Paliwa gazowego w Metrach sześciennych w warunkach normalnych [m³],
- W_k - współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 1.10. [kWh/m³]

- 5.3. Odbiorca Paliwa gazowego, zakwalifikowany do Grupy taryfowej G-1, G-2 lub G-3, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy miesiąc. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 11.
- 5.4. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone Paliwo gazowe, a także czynności związanych z kontrolą dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z Grupy taryfowej G-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowo-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

rozliczeniowego. Dla tych Odbiorców, koszty związane z wykonywaniem czynności, o których mowa w pkt 5.4., uwzględnione są w cenie Gazu.

5.7. 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 – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

6. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji Paliwa gazowego

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji Paliwa gazowego każdemu Odbiorcy przyłączonemu do jego Sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim Umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do Sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego Paliwa gazowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego Paliwa gazowego.
- 6.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych G-0, G - 1 i G - 2, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 5.1 taryfy,
- S_{sdd} - stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 6.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej G - 3, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q - ilość Paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 6.5 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 [h],

- 6.5. Ilość energii Q [kWh], zawartej w dystrybuowanym Paliwie gazowym w Okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 6.4. oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} \cdot W_k)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Q_{m_n^3}$ - ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie Metrach sześciennych w warunkach normalnych [m³],

W_k - współczynnik konwersji określony w pkt. 1.10,

i - liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

PREZFS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacsek Lorek

- 6.6. Odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość dostarczonego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w lit. 5.1., przy czym zastosowanie ma Współczynnik konwersji, określony w pkt. 1.10. lit. b),
- 6.7. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość Paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w Umowie [w kWh].
- 6.8. Moc, o której mowa w pkt 6.6. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, Moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.9. Opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego Paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.10. Opłata stała za usługi dystrybucji nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z Grupy taryfowej G-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 6.11. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.
- 6.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji, na podstawie oszacowania zużycia zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.8.
- 6.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania Paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania Paliwa gazowego ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.14. W przypadku Odbiorców Grupy taryfowej G - 3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, ustalonej dla tej Grupy.
- 6.15. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o którym mowa w pkt 6.14. było następstwem udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takie jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych – Sprzedawca nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.


URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

TZK Sp. z o.o. w Tarnobrodzie

Taryfa Nr 12 dla gazu ziemnego wysokometanowego

- 6.16. Odbiorca Grupy G - 3, który wbrew warunkom zawartym w Umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, liczby godzin w okresie trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej ustalonej dla tej Grupy.
- 6.17. Stawki opłat za usługę dystrybucji zamieszczono w pkt 11.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

9

7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego Paliwa gazowego oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

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*)	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:

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

gdzie:

- 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 [zł/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

7.2. Sprzedawca zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- a) w okresie 1.04–30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7°C (276,85 K) przy ciśnieniu 5.5 MPa,
- b) w okresie 1.10–31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa

W przypadku niespełnienia wymagań dotyczących temperatury punktu rosy, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena referencyjna Paliwa gazowego [zł/kWh],

- X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w Instrukcji ruchu i eksploatacji Sieci dystrybucyjnej gazowej Sprzedawcy (IRiESDG) [K],
- X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień stosuje się tabele zamieszczone w Załącznikach A do Polskiej Normy PN-C-04752.

- 7.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz (grupa E), bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej w pkt 7.6., Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- H_{zw} - Ciepło spalania Gazu [kWh/m³],
- HSN_{mingr} - minimalne Ciepło spalania określone w pkt. 7.6. ([kWh/m³])

- 7.4. Jeżeli Operator, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy Gaz w Miejscu odbioru o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} (w przypadku Gazu z grupy E, wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}), określonej w pkt 7.5, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC - bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- H_{zw} - Ciepło spalania Gazu [kWh/m³],
- HSN_{min} - minimalne Ciepło spalania określone w pkt. 7.5. [kWh/m³],

- 7.5. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E: $HSN_{min} = 10,555$ [kWh/m³] (38,0 [MJ/m³]),
- 7.6. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż $HSN_{mingr} = 9,444$ [kWh/m³] (34,0 [MJ/m³]) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 7.7. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzeń, skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.
- 7.8. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego Paliwa gazowego, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego Paliwa

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek


gazowego Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

7.9. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości:

- a) za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii Sieci gazowej - w wysokości 163,63 zł.
- b) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie likwidacji awarii i usunięcia zakłóceń w pracy instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu - w wysokości 163,63 zł.
- c) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Paliwa gazowego - w wysokości 163,63 zł.
- d) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci gazowej i w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Paliwa gazowego - w wysokości 545,45 zł.
- e) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu 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 - w wysokości 163,63 zł.
- f) za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określone w pkt e), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu 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 - w wysokości 818,17 zł.
- g) w przypadku niepowiadomienia w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie trwania planowanych przerw w pracy instalacji magazynowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego - w wysokości 818,17 zł.
- h) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej Sieci - w wysokości 272,72 zł;
- i) za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach - w wysokości 163,63 zł.
- j) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 32,73 zł.; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 32,73 zł.;
- l) za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 32,73 zł.;

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
GAZÓW I PALIW
GASOWYCH

- m) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego – w wysokości 545,45 zł;
- n) za niewydanie przez Sprzedawcę 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 niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego – w wysokości 40,91 zł;
- 7.10. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt. 7.9.
- 7.11. 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,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych Sieci gazowej lub Instalacji gazowych,
 - wykonania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.12. Bonifikata nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.13. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.11., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na Przyłączu przed reduktorem) poniżej ciśnienia określonego w Umowie, – Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia.
- 7.14. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

8. Opłaty za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego

- 8.1. Za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa 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 nielegalnego pobierania Paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór Paliwa gazowego [zł],

CRG – Cena referencyjna Paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],

Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego [kWh].

- 8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego przyjmuje się:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchenka gazowa	2 200
– kuchenka gazowa z piekarnikiem	2 700
– podgrzewacz wody	5 500
– kocioł CO	16 500
– kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych Odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100


- 8.4. Sprzedawca publikuje na swojej stronie internetowej cenę CRG dla każdego miesiąca w terminie do 3 dnia miesiąca następnego.
- 8.5. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Paliwa gazowego wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.6. 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 gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 68,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	96,00 zł

TZK Sp. z o.o. w Tarnobrodzie

Taryfa Nr 12 dla gazu ziemnego wysokometanowego

3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	274,26 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1 065,69 zł

P R E Z E S
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

 Jack Loret

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy

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

lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego u Odbiorcy:	
	- do 110 kWh/h włącznie	61,28 zł
	- powyżej 110 kWh/h	122,55 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	103,32 zł
	- powyżej 110 kWh/h	139,04 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 61,28 zł
	- powyżej 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 122,56 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę
5.	Założenie plomby Sprzedawcy na Układ pomiarowo-rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	
	- do 110 kWh/h włącznie	85,79 zł
	- powyżej 110 kWh/h	122,56 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 61,28 zł
	- powyżej 110 kWh/h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 122,56 zł

7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości Paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej Grupy taryfowej	25,54 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym wynosi 6,57 zł

- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru Paliwa gazowego wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 9.1.1-9.1.6, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 25,02 zł za dojazd do miejsca odbioru Paliwa gazowego.
- 9.3. W przypadku wykonywania na zlecenie Odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, Sprzedawca może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 9.1.1 i 9.1.5.
- 9.4. Na żądanie Odbiorcy Sprzedawca dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego jest właścicielem, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Odbiorca, o którym mowa w zdaniu 1, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego. W takiej sytuacji Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać przekazany do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego; Sprzedawca umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
- 9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości jego działania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacik Lorek

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci Sprzedawcy

- 10.1. Przyłączenie podmiotu do Sieci gazowej Sprzedawcy następuje na podstawie Umowy o przyłączenie do Sieci, o której mowa w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, po spełnieniu warunków przyłączenia do Sieci.
- 10.2. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy, zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci gazowej Sprzedawcy z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. b), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać Paliwo gazowe w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
 - b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Paliwa gazowego, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania Paliwa gazowego oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.3. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej dla podmiotów:
- a) grupy B podgrupa I – na podstawie ustalonych w pkt 10.14. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie
 przy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza,
 - b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.4. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na Przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia Gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.5. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

O_P – opłata za przyłączenie [zł],

O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m [zł],

S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],

L_P – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

- 10.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa Umowa o przyłączenie.
- 10.7. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.

- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B na pisemny wniosek i za zgodą Sprzedawcy może zrezygnować ze standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy montowanej przez Sprzedawcę. W takim przypadku koszt zakupu i montażu szafki ponosi przyłączany podmiot, otrzymując bonifikatę w opłacie za przyłączenie w podgrupie I – 67,94 zł.
- 10.9. Za wymianę lub przebudowę Przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.10. Za wymianę urządzenia pomiarowego wynikającą ze zmiany charakterystyki poboru Paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:
- B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 10.11. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy Sieci gazowej i urządzenia nie wymienione w pkt.10.4., pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.
- 10.13. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia Gazu i Układu pomiarowo-rozliczeniowy w istniejącym Przyłączu, w celu uruchomienia odbioru Paliw gazowych przez Odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.14. Stawki opłat za przyłączenie do Sieci gazowej Sprzedawcy podmiotów zaliczanych grupy B, podgrupa I, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa b [m ³ /h]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
b ≤ 10	2 273,78	62,86

- 10.15. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów o mocy przyłączeniowej powyżej 10 m³/h (grupa B, podgrupa II), ponieważ Sprzedawca nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania takich podmiotów. W przypadku wystąpienia takiego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek dla tej grupy podmiotów.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Janek Lorek

11. Wysokość cen i stawek opłat

11.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie Paliwa gazowego dla Odbiorców zasilanych z Sieci gazowej Sprzedawcy zamieszczono w tabeli poniżej:

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat					
	Cena za Paliwo gazowe		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G - 0	29,408	29,798				4,968
G - 1	28,793	29,182	5,50	3,20		4,530
G - 2	28,416	28,806	9,00	16,50		3,337
G - 3	27,622	28,012	18,50		0,1530	3,685

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu

Justyna Dzierżymała
Justyna Dzierżymała

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lore
Jack Lore

