



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 17 października 2025 r.

OKR.ZR.4212.2.2025.TK

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 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.) oraz § 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 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Trzebini
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 marca 2025 r. L.dz. 362/DSR/2025, uzupełnionym pismami z dni: 28 marca 2025 r. L.dz. 400/DSR/EM/2025, 30 maja 2025 r. L.dz. 627/DSR/2025, 18 sierpnia 2025 r. L.dz. 863/DSR/2025, 26 września 2025 r. L.dz. 990/DSR/2025, 02 października 2025 r. L.dz. 1008/DSR/2025, w sprawie zatwierdzenia taryfy

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ dla dystrybucji PALIWA GAZOWEGO nr 18*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania;**
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu w kwocie **2.842,09 tys. zł;**
- 3) **uwzględnić w kalkulacji TARYFY dla dystrybucji PALIWA GAZOWEGO nr 18** saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2) w kwocie **1.342.09 tys. zł.**

UZASADNIENIE

W dniu 26 marca 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 21 marca 2025 r. L.dz. 362/DSR/2025, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *TARYFY dla dystrybucji PALIWA GAZOWEGO nr 18* na okres 12 miesięcy.

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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia taryfowego.

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

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

Sposób obliczenia salda konta dla innych operatorów określony został w § 10a ust. 1 rozporządzenia

taryfowego. Zgodnie z § 10a ust. 4 tego rozporządzenia rozliczanie salda konta regulacyjnego dla innych operatorów dokonuje się w celu zrekomensowania: operatorowi - przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu; podmiotom zamawiającym usługi - przychodów odzyskanych przez operatora w nadmiernym stopniu.

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

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *TARYFY dla dystrybucji PALIWA GAZOWEGO nr 18* uwzględniono część salda konta regulacyjnego w kwocie 1.342.09 tys. zł. Pozostała część salda konta regulacyjnego w kwocie 1.500,00 tys. zł zostanie uwzględniona w kalkulacji taryf na kolejne okresy.

Wartość przychodu regulowanego, zatwierdzonego w *TARYFIE dla dystrybucji PALIWA GAZOWEGO nr 18*, po uwzględnieniu części salda konta regulacyjnego wynosi 43.912,77 tys. zł.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. 2024 r. poz. 1568 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 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. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

/ podpisano elektronicznie /

Energomedia Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

POŁUDNIOWO-WSCHODNIA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia... 17 października 2025...
nr... OKL.ZR.4712.2.2025...TVC



energomedia

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

TARYFA
dla dystrybucji
PALIWA GAZOWEGO nr 18

Trzebinia, 2025 rok

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Andrzej Pajor
Data: 2025.10.03 15:38:18 CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Witold Adam Cieśla
Data: 2025.10.03 11:24:06 CEST

1. Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	6
4. Zasady rozliczania odbiorców	7
4.1. Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.....	7
4.2. Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego	10
5. Stawki opłat dystrybucyjnych.....	13
6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców	14
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych usług gazu.....	18
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.....	19
9. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Energomedia Sp. z o.o.	21
10. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	22
11. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego	23

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „Operatorem”, z uwzględnieniem przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2025 r. poz. 126 z późn. zm.),
- 1.2 Niniejsza Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”, oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych Usług dystrybucji Gazu,
 - stawki opłat za wstrzymanie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora,
 - sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:
 - na podstawie umowy krótkoterminowej
 - za usługi świadczone na zasadach przerywanych
- 1.3. Ustalone w taryfie 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.
- 1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c).

- 1.5. Dla wszystkich Grup taryfowych Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 [m³]. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 [kPa], to dla celów rozliczeniowych 1 [m³] Gazu odczytany na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym odpowiada 1 [m³] w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 [kWh/h].
- 1.6. Rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego Gazu, ustalonych w jednostkach objętości [m³] oraz Współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 4.1.2 lub 4.1.3 odpowiednio (w [kWh/m³]). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 [kWh].

2. Definicje

- 2.1 **Cena referencyjna paliwa gazowego (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego i opublikowana przez Operatora na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie (www.energomedia.pl/pl/onas/dokumenty-do-pobrania).
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego Gazu oraz ciśnienie w Miejscu odbioru Gazu.
- 2.3. **Ciepło spalania** [298,15 K, 101,325 [kPa], V (273,15 [K], 101,325 [kPa])] - 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 (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 [K] (25[°C]), jaką miały substraty.
- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy
- 2.6. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców dostarczających lub odbierających Gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w Gaz, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat za Usługę dystrybucji oraz warunków ich stosowania.
- 2.7. **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 Gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.

- 2.8. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora. (www.energomedia.pl/pl/o-nas/dokumenty-do-pobrania)
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – jednostka oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 [m³] przy ciśnieniu 101,325 [kPa] i temperaturze 273,15 [K] (0[°C]).
- 2.11. **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Operator dostarcza Gaz Odbiorcy. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRiESD.
- 2.12. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.13. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.14. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.15. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona.
- 2.16. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania Gazu na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.17. **Odczyt** – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.18. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi Odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usługi dystrybucji.
- 2.19. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.20. **Rok umowny:**
- a) okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- b) dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącům gazowym.
- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.22. **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 to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.23. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.24. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.25. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji Gazu.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³], (www.energomedia.pl/pl/o-nas/dokumenty-do-pobrania).

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- 3.2. Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o moc umowną.
- 3.3. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe

A) Teren Trzebini i Jedlicz

Grupa taryfowa	Moc umowna „a” [kWh/h]
G1	$a \leq 110$
G2	$110 < a \leq 6582$
G3	$a > 6582$

„a”- moc umowna określona jest w umowie

DYREKTOR
 Środkowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

B) Teren Włocławka

Grupa taryfowa	Moc umowna „a” [kWh/h]
G2	$16\ 458 < a \leq 65\ 832$
G3	$a > 65\ 832$

„a”- moc umowna określona jest w umowie

- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych symbole grup taryfowych następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 3.5. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4. Zasady rozliczania odbiorców.**4.1. Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.**

- 4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w 12 Okresach rozliczeniowych – co miesiąc.
- 4.1.2 W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości dystrybuowanego Gazu z uwzględnieniem sezonowości lub Charakterystyki poboru Gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż 1 raz w miesiącu.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2 powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane Usługi dystrybucji, 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.
- 4.1.4 Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupach taryfowych G2, G3 dokonuje się na podstawie:

południowo-wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- a) zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 Dób gazowych (rok) do 730 Dób gazowych poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
 - b) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę Dób gazowych trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby Dób gazowych w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 Dób gazowych, ale co najmniej przez 90 Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła wymiana Przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.1.5 W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za dystrybucję Gazu pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby Dób gazowych obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby Dób gazowych przed i po zmianie stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanej przed zmianą zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu zarejestrowanej po zmianie zmiennych stawek opłat.
- 4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dystrybucję Gazu, Operator po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7 Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.6, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
 - b) zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h] – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.8 Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
- 4.1.9 W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję Gazu przyjmuje się:

- a) ilość dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę Dób gazowych w okresie, którego dotyczy korekta,
 - c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.10 W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
 - b) opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.11 Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- a) Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - b) w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany Gaz lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - d) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę Gazu co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dystrybucji Gazu i nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.12 Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 4.1.13 Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11 do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- a) w Grupach taryfowych G1 – 90 zł,
 - b) w pozostałych Grupach taryfowych G2, G3 – 170 zł.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

4.1.14 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11 i 4.1.12, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.

4.2 Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.2.1 Odbiorcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłata za usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości pobranego Gazu,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranego Gazu.

4.2.3 Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:

- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych **G1** oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [zł/m-c],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh],
- k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q [kWh] oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_{m^3} - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3],
- W_k - Współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 4.2.4 lit. a).

- b) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych **G2, G3** oblicza się według wzoru:

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

10

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh/h] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh],
- M - Moc umowna [kWh/h],
- T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość energii dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q [kWh] dla grupy **G2, G3**, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^I (Q_{m_n^g} * W_k)$$

gdzie:

- $Q_{m_n^g}$ – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m³],
- W_k – Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4 lit. b lub pkt 4.2.5,
- I – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

4.2.4 Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:

- a) 4.2.3 lit. a) – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości Ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- b) 4.2.3 lit. b) ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5,

4.2.5 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym, na zasadach określonych w IRiESD, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.2.6 Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7 Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowy w Umowie lub Umowie kompleksowej.

4.2.8 W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego Przyłącza.

Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 4.2.9 Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną Usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.11 Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Operatora jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.12 Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.11 było następstwem:
- awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.

5. Stawki opłat dystrybucyjnych

Teren Trzebini:

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	zł/m-c	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
	Sieć dystrybucyjna o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
G1	76,48	-	2,740
G2	-	0,619	4,236
G3	-	0,685	2,280

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

Teren Jedlicz:

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	zł/m-c	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
	Sieć dystrybucyjna o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
G1	13,60	-	45,998
G2	-	0,5320	3,747
G3	-	0,5770	6,702

Teren Włocławka:

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	zł/m-c	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
	Sieć dystrybucyjna o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
G2	-	0,352	0,149
G3	-	0,374	0,137


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

6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu

6.1.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

DYREKTOR
Biuro Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba



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 gazu obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT \times 2 \times CRG \times \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

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 powyższej [kWh]

CRG - Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m³] lub [μg/m³]

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru [mg/m³] lub [μg/m³]

6.1.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru Gazu, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 276,85 [K] (+3,7 [°C]),
- w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 268,15 [K] (-5 [°C]).

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczana według wzoru:

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

DYREKTOR
Średnio-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

gdzie:

BNT	–	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
OUT	–	pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	–	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
X _{STNmax}	–	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
X _{STW}	–	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K].

6.1.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz (grupa E), bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej w pkt 6.1.6, 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/m ³],
HSN_{mingr}	–	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m ³])

6.1.4. 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 6.1.5, 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],

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Mariusz Nowaczek-Zaremba

CRG	–	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
H_{zw}	–	Ciepło spalania Gazu [kWh/m ³],
HSN_{min}	–	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m ³],

6.1.5. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu:

- (1) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:
 $HSN_{min} = 10,555$ [kWh/m³] (38,0 [MJ/m³]),
- (2) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw:
 $HSN_{min} = 8,333$ [kWh/m³] (30,0 [MJ/m³]),
- (3) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls:
 $HSN_{min} = 7,222$ [kWh/m³] (26,0 [MJ/m³]),

6.1.6. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż:

- (1) $HSN_{mingr} = 9,444$ [kWh/m³] (34,0 [MJ/m³]) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- (2) $HSN_{mingr} = 8,333$ [kWh/m³] (30,0 [MJ/m³]) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,
- (3) $HSN_{mingr} = 7,222$ [kWh/m³] (26,0 [MJ/m³]) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls,

6.1.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.

6.2. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego Gazu, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości Gazu Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

6.3. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

- 6.3.1. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

1.	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwane z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	163,63 zł
2.	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	163,63 zł
3.	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej	545,45 zł
4.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy G1, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka komunikacji	163,63 zł
5.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy G2, G3, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka komunikacji	818,17 zł
6.	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	272,72 zł
7.	za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	163,63 zł
8.	za przedłużanie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	32,73 zł
9.	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73 zł
10.	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	32,73 zł
11.	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	545,45 zł
12.	za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania paliwa gazowego, na wniosek Odbiorcy, dokumentu	32,73 zł

	zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	
13.	za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63 zł

- 6.4. Operator udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.3.
- 6.5. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych usług gazu

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- 7.1.1. awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- 7.1.2. zagrożenia pożarem lub pożaru,
- 7.1.3. prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- 7.1.4. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub Instalacji gazowych,
- 7.1.5. wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
- 7.1.6. prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Gazu,

opłata za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

- 7.2. Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 7.1 w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1.3-7.1.6 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora ciśnienia dostarczonego Gazu poniżej wielkości gwarantowanych przez Operatora, określonych w Umowie Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia.
- 7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.4 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej.
- 7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, o których mowa w pkt 7.1.3-7.1.6, obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną lub dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

- 7.7. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

- 8.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:
- 8.1.1 bez zawartej Umowy,
 - 8.1.2 z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 8.1.3 poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

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

CRG – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru Gazu [zł/kWh],

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- 8.3.1. w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 [kW]:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu
c [kW]	Q_{NPG} [kWh]
$c \leq 10$ [kW]	2 200
10 [kW] < $c \leq 20$ [kW]	9 900
20 [kW] < $c \leq 50$ [kW]	38 500
50 [kW] < $c \leq 100$ [kW]	165 000

- 8.3.2. w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 [kW], przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 165\,000 + 2\,200 \times (c - 100)$$

DYREKTOR
 Oddział Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu [kWh],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Gazu, o którym mowa w pkt 8.1.1 i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 8.1.2 lub 8.1.3, Operator za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.4 lub 4.2.5 odpowiednio.
- 8.6 Za czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalania:

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalania
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 90 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem i założeniem plomb zakładowych
2.	Założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez Odbiorcę	180,00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych	360,00 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie	450,00 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do	1440,00 zł

	armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury	
--	---	--

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

9. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Operatora.

9.1 Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu systemowym.

Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy lub gaz propan-butan w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

9.2. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupa A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupa C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.3. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

9.4. Operator nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej grupy B w okresie obowiązywania taryfy.

W przypadku wystąpienia nowego podmiotu zakwalifikowanego do grupy B Operator niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

DYREKTOR
 Zarządu Krajowego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie Odbiorcy.

10.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego	180,00 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego;	90,00 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem oraz założenie plomb w wysokości 360 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego;	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną Jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomb Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejscu zerwanej lub naruszonej	90,00 zł
6.	Wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb zakładowych w wysokości 180 zł
7.	Badanie dostarczonego gazowego jakości paliwa	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej;	90,00 zł

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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 10.2 W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb zakładowych. Za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł
- 10.3 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 10.4 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 10.5 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat określa umowa.
- 10.6 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w punkcie 10.1. każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 22,38 zł za dojazd do Odbiorcy.

11. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego.

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Operator może zawrzeć z Odbiorcą umowę krótkoterminową na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub ich wielokrotności dla miejsca odbioru paliwa gazowego, o mocy umownej powyżej 110 kWh/h.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa dostarczania paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4, przy czym stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji niniejszej taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 11.5.
- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt 11.4 wynosi:
- a) dla lokalizacji zasilanej z sieci dystrybucyjnej:
- 1,7 – dla umów zawieranych na okres co najmniej trzech miesięcy,
 - 2,2 – dla umów zawieranych na okres krótszy niż trzy miesiące,
- współczynnika korygującego nie stosuje się w okresie od kwietnia do listopada;
- b) dla lokalizacji zasilanej z sieci przesyłowej:

Urządzenie Wszechstronnego Oddziału Energetycznego
Urządzenie Regulacji Energetyki
ul. Ścisłowa 10, 00-613 Warszawa
dr Małgorzata Nowatczak-Zaremba

Mnożnik dla usług krótkoterminowych				
Standardowy produkt z zakresu mocy umownej (przepustowości)	RODZAJ USŁUGI			
	PRODUKT ŚRÓDDZIENNY	PRODUKT DOBOWY	PRODUKT MIESIĘCZNY	PRODUKT KWARTALNY
Poziom mnożnika	1,95	1,95	1,25	1,10

- 11.6 Dla umów krótkoterminowych zawieranych na okres jednego dnia opłata stała, zależna od zamówionej mocy, nie może przekroczyć 1/20 opłaty za świadczenie usług dystrybucji, ustalonej na okres miesiąca i dotyczącej danego miesiąca.
- 11.7 Dla umów krótkoterminowych zawieranych na okres inny niż określony w ust. 1 i 2 opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w ust. 5, oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami, ustalonej zgodnie z ust. 6.
- 11.8 W zakresie nieuregulowanym w pkt 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba