



Warszawa, dnia 16 września 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/2822-A/2/2003/PB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla paliw gazowych,

zawartego w piśmie z dnia 18 lipca 2003 r. znak: MTC-25-629/4/03 wraz z załącznikiem z dnia 18 lipca 2003 r. znak: MTC-25-629/4/"Z"-11/03, uzupełnionym pismami z dnia 24 lipca 2003 r. znak: MTC-25-629/4/03, z dnia 30 lipca 2003 r. znak: MTC-25-629/ /03, z dnia 3 września 2003 r. znak: FT-22/629/1/03, z dnia 9 września 2003 r. znak: MTC-25-629/4/03, z dnia 11 września 2003 r. znak: MTC-25-629/4/03 oraz skorygowanym tekstem taryfy nadesłanym do Urzędu bez pisma przewodniego dnia 12 września 2003 r.

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) **ustalić** okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz

obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 18 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 30 kwietnia 2001 r. nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS wraz ze zmianą z dnia 8 stycznia 2003 r. nr PPG/59A/2822/W/2/2003/AS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 30 kwietnia 2001 r. nr OPG/59/2822/W/1/2/2001/MS wraz ze zmianą z dnia 8 stycznia 2003 r. nr OPG/59A/2822/W/2/2003/AS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliw gazowych,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw gazowych,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- 6) stawki opłat za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi,
- 7) stawki opłat abonamentowych,
- 8) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 9) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
- 10) warunki stosowania cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

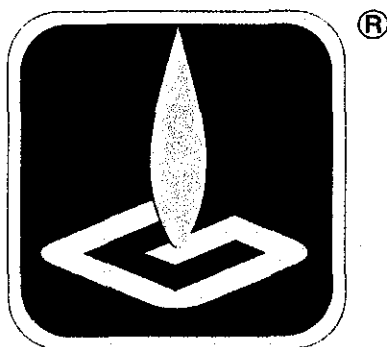
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes


Wiesław Wójcik

Otrzymuje:

Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
61-859 Poznań, ul. Grobla 15

**WIELKOPOLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o.
w Poznaniu**



TARYFA
dla
PALIW GAZOWYCH

Poznań 2003 r.

SPIS TREŚCI

- 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH**
 - 3.1. KRYTERIA KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.
 - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.
- 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ**
 - 4.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE PALIWAMI GAZOWYMI
 - 4.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW**
- 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY (DOTYCZY SIECI ROZDZIELCZEJ)
 - 9.2. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Wielkopolską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. w Poznaniu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za paliwa gazowe,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
 - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
 - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.¹),
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877),
 - d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),

¹ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. U. z 2001 r. Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804

- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit c) oraz standardów określonych w § 17 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b).
- 1.6. 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalne pobieranie paliw gazowych oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą i sprzedawcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży paliw gazowych lub świadczenia usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Warunki sprzedaży i przesyłania paliw gazowych, o których mowa w pkt. 1.7. dotyczą w szczególności:
- a) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jakości dostarczanego paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków dostarczania paliw gazowych, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców,
 - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne - Wielkopolska Spółka Gazownictwa Spółka z o.o. w Poznaniu.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Umowa – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży paliw gazowych.
- 2.4. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.5. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.6. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa,
- 2.9. Sieć przesyłowa – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa,
- 2.10. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.12. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliwa gazowego w danym roku umownym, określona w umowie.
- 2.14. Miesiąc umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grup taryfowych W-1 do W-4, Z-1 do Z-4, S-1 do S-4 miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.15. Rok umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego roku

kalendrzowego. Dla grup taryfowych W-1 do W-4, Z-1 do Z-4, S-1 do S-4 rok umowy odpowiada kalendarzowemu.

- 2.14. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH

3.1. KRYTERIA KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do rodzaju pobieranego paliwa gazowego, mocy umownej, rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego oraz charakterystyki poboru.
- 3.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (GZ-50) – grupy o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza		
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
W-5	$10 < b \leq 65$	
W-6	$65 < b \leq 600$	
W-7	$b > 600$	$a \leq 5000 \cdot b$
W-7A	$b > 600$	$a > 5000 \cdot b$

b) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ – 41,5) – grupy o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza		
S-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$
S-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1600$
S-3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10650$
S-4	$b \leq 25$	$a > 10650$
S-5	$25 < b \leq 65$	-
S-6	$65 < b \leq 800$	-
S-7	$b > 800$	$a \leq 5000 \cdot b$
S-7A	$b > 800$	$a > 5000 \cdot b$

c) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-35) – grupy o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza		
Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$
Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1600$
Z-3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10650$
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10650$
Z-5	$25 < b \leq 65$	
Z-6	$65 < b \leq 800$	
Z-7	$b > 800$	$a \leq 5000 \cdot b$
Z-7A	$b > 800$	$a > 5000 \cdot b$

3.1.3. Moc umowna, która jest kryterium podziału odbiorców paliw gazowych określona jest w umowie.

3.1.4. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:

a) dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego, bądź nie więcej niż 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego - roczną ilość pobieranego paliwa gazowego,

b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego, bądź powyżej 25 m³/h gazu ziemnego

zaazotowanego - **wielkość mocy umownej określonej w umowie sprzedaży.**

- c) dla odbiorców pobierających powyżej 600 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego, bądź powyżej 800 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego – **charakterystykę odbioru paliwa gazowego.**

3.1.5. Ilość rocznego poboru paliwa gazowego, o której mowa w pkt. 3.1.4. lit. a) określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających paliwo przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość m³ paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w tym roku umownym, z uwzględnieniem charakterystyki poboru,
- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.1.6. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej W-5, Z-5 lub S-5, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 1/2002 w grupie taryfowej W-4, Z-4 mogą w roku obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy, za zgodą sprzedawcy - być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej W-4, Z-4 lub S-4, nie dłużej jednak niż 12 miesięcy od daty wejścia w życie niniejszej taryfy.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości:

gaz ziemny wysokometanowy GZ-50	-	39,5 MJ/ m ³
gaz ziemny zaazotowany GZ-35	-	28,8 MJ/ m ³
gaz ziemny zaazotowany GZ-41,5	-	32,8 MJ/ m ³

Wartość ciepła spalania gazu dostarczanego odbiorcom grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4 oraz od S-1 do S-4 uważa się za zachowaną jeżeli wartość ciepła spalania mieści się w przedziale odpowiednio:

- dla gazu GZ-50: (38,31 – 40,49) MJ/ m³,
- dla gazu GZ-35: (27,94 – 29,66) MJ/ m³,
- dla gazu GZ-41,5: (31,82 – 33,78) MJ/ m³,

Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c) a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostarczaniu paliw gazowych o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. odbiorcom grup od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A oraz od S-5 do S-7A cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s, sr}}{H_{s, n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s, sr}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],

$H_{s, n}$ - ciepło spalania w wysokości określonej w pkt. 3.2.1. [MJ/m³].

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego ($H_{s, sr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W-1 i W-2, Z-1 i Z-2, S-1 i S-2 - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
 - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W-3 i W-4, Z-3 i Z-4, S-3 i S-4 - w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
 - c) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A oraz od S-5 do S-7A – co miesiąc umowny.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.5. sprzedawca może pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:
- a) dla odbiorców grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4 - co miesiąc umowny,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych od W-5 do W-7A od Z-5 do Z-7A od S-5 do S-7A - co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. W przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.9., obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.2.11. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) - ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 3.2.13. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) dla odbiorców grup od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4
oraz od S-1 do S-4 100,00 zł
 - b) dla pozostałych odbiorców 200,00 zł.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE PALIWAMI GAZOWYMI

- 4.1.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego paliwa i jego ceny.
- 4.1.2. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt. 9.1.
- 4.1.3. Odbiorca paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci rozdzielczej za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego paliwa,
- b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego paliwa.

- 4.2.4. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za m³ przesłanego paliwa gazowego [zł/ m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [m³],
- O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A, od S-5 do S-7A, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + S_{sg} \cdot M_p \cdot T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.15 [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.15 [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

- M_p - moc umowna [m^3/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.6. Za moc umowną przyjmuje się:
- a) w przypadku gdy **układ pomiarowy** wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - b) w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.7. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.6. lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy 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.
- 4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.11. jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.10. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy - odbiorca za cały okres trwania

ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego ponosi opłatę za usługę przesyłową w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

- 4.2.14. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej, bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.15. Dla odbiorców grup taryfowych od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A, od S-5 do S-7A stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.16. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 9.1.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym ciepłe spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}}\right) \cdot I \cdot C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
 H_{sn} - ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³],
 I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym ciepłe spalania [m³],
 C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].
- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. 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 paliw gazowych, z jakością o której mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

OPŁATA	zł/czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci	7,60
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu paliw gazowych, w formie	

ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	15,20
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

5.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

5.6. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego:

a) spowodowanej prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

b) powstałej z przyczyn niezależnych od odbiorcy spowodowanej awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt. 5.6. a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

6.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:

6.1.1. Pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie paliw gazowych niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym w szczególności:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,

c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego z winy odbiorcy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

1) pięciokrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranych paliw lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić ilości określone w pkt. 6.5. ppkt. 3 lit. a) lub c).

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A oraz od S-5 do S-7A obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.7.,

3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranych paliw lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić ilości stanowiącej równowartość:

- iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.7. lit. a) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,

lub

- iloczynu ustalonej możliwości odbioru paliwa przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt. 4.2.7. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.4. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4 oraz od S-1 do S-4 obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość pobieranego paliwa,
- 2) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego paliwa lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić w wysokości stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem rozszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp	Rodzaj odbiornika	Średnioroczny pobór gazu w m ³ /dobę		
		wysokometanowego GZ-50	zaazotowanego GZ-35	zaazotowanego GZ-41,5
1	Kuchnia 2-palnikowa	1	1,6	1,5
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4	2,2	2,0
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4	3,8	3,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8	2,6	2,4
5	Terma gazowa	1	1,6	1,5
6	Piec kąpielowy łazienkowy	4	6,4	5,8
7	Kocioł centralnego ogrzewania o mocy:			
a	15 kW lub 1,5 m ²	12	19	17
b	20 kW lub 2 m ²	16	25	23
c	30 kW lub 3 m ²	24	38	34
d	40 kW lub 4 m ²	32	50	46
e	60 kW lub 6 m ²	48	76	69

Dla kotłów centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m³/dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych. W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym jak dla kotła centralnego ogrzewania.

6.5. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.7.,
- 3) zryczałtowanej ilości paliwa w wysokości:
 - a) dla odbiorców grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4 oraz od S-1 do S-4 wynikającej z poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ilość paliwa gazowego [m ³]
W-1	200
W-2	900
W-3	3500
W-4	15 000
S-1	250
S-2	1 100
S-3	4 000
S-4	15 500
Z-1	300
Z-2	1200
Z-3	4500
Z-4	16 000

- b) dla odbiorców grup taryfowych od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A oraz od S-5 do S-7A stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej i ilości godzin w miesiącu,
 - c) dla podmiotów, które byłyby zakwalifikowane do grup taryfowych od W-5 do W-7A, od Z-5 do Z-7A oraz od S-5 do S-7A stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu.
- 6.6. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, opłatę za nielegalnie pobrane paliwo w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie.
- 6.7. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4.lit. d),

b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:

- prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonego ograniczenia, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiące iloczyn ilości pobranego paliwa gazowego, w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny paliwa gazowego właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 6.8. Za czynność związaną z montażem w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit.c). Podmioty lub odbiorców przyłączanych do sieci gazowej klasyfikuje się wg następujących grup przyłączeniowych:
- grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający paliwo gazowe w ilości do 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego i do 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego,
 - grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający paliwo gazowe w ilości powyżej 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego i powyżej 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego.
- 7.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - warunków wykonywania odcinków sieci służących do przyłączenia, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.3. Do standardowych elementów sieci gazowej zalicza się rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego oraz do 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 7.5. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 9.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy) - ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 7.6. W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt. 7.5. występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową opłatę za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 7.7. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza technologii z przeciskiem, dla określenia ryczałtowej opłaty za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

- 7.8. Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_P - opłata za przyłączenie [zł],
- O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],
- S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m]
- L_P - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m] wyznaczona z dokładnością do 1 m na ogólnych zasadach zaokrąglania.
- 7.9. Za przyłączenie do sieci przesyłowej pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.
- 7.10. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór paliwa gazowego, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.12. Odbiorca w I grupie przyłączeniowej nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego.
- 7.13. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości paliwa gazowego ponosi koszty z tym związane.
- 7.14. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 7.15. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 7.16. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.2.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW

8.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego: a) dla odbiorców grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4 oraz od S-1 do S-4 , b) dla pozostałych odbiorców	82 164
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup: od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4 oraz od S-1 do S-4	168
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

8.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY (DOTYCZY SIECI ROZDZIELCZEJ)

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Ceny za paliwo gazowe [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stala		Zmienna w okresie	
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	01.10 – 31.03 (zima) [zł/m ³]	01.04 – 30.09 (lato) [zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego GZ-50						
W-1	0,4780	3,50	1,40	x	0,3765	
W-2	0,4780	5,10	3,40	x	0,3721	
W-3	0,4780	6,20	11,00	x	0,3542	
W-4	0,4780	11,50	58,00	x	0,3475	
W-5	0,4756	60,00	x	0,0337	0,2506	0,2316
W-6	0,4756	100,00	x	0,0430	0,2238	0,2070
W-7	0,4756	200,00	x	0,0433	0,1712	0,1583
W-7A	0,4745	200,00	x	0,0473	0,1485	0,1366
Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego GZ-41,5						
S-1	0,3506	3,50	1,10	x	0,2202	
S-2	0,3506	5,10	2,50	x	0,2074	
S-3	0,3506	6,20	10,00	x	0,2015	
S-4	0,3506	11,50	40,00	x	0,1945	
S-5	0,3506	60,00	x	0,0132	0,1796	0,1653
S-6	0,3506	100,00	x	0,0304	0,1512	0,1392
S-7	0,3506	200,00	x	0,0340	0,1266	0,1164
S-7A	0,3499	200,00	x	0,0400	0,1087	0,1001
Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego GZ-35						
Z-1	0,3080	3,50	1,20	x	0,2179	
Z-2	0,3080	5,10	3,00	x	0,2140	
Z-3	0,3080	6,20	10,50	x	0,2102	
Z-4	0,3080	11,50	45,00	x	0,2064	
Z-5	0,3018	60,00	x	0,0132	0,1796	0,1653
Z-6	0,3018	100,00	x	0,0304	0,1512	0,1392
Z-7	0,3018	200,00	x	0,0340	0,1266	0,1164
Z-7A	0,2997	200,00	x	0,0400	0,1087	0,1001

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

9.2. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

Średnica przyłącza [mm]	Ryczałtowe opłaty za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia w warunkach standardowych do 5 m [zł]			Stawki opłat za budowę odcinków sieci służących do przyłączenia w warunkach standardowych powyżej 5 m [zł/m]		
	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem, bez naruszania nawierzchni	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem, bez naruszania nawierzchni
I i II GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
75	1167	1577	1897	54	101	221
90	1323	1750	2216	72	121	270
110	1423	1870	2344	84	134	289
125	1618	2085	2479	106	160	311

Do opłat, o których mowa w pkt. 9.2 nie stosuje się podatku od towarów i usług (VAT).