



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

Warszawa, 1 marca 2000 r.

DTA-822/652-A/2/2000/AK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie zawartego w piśmie z dnia 9 lutego 2000 r. znak NE/84/2000, uzupełnionym pismami: z dnia 21 lutego 2000 r. znak HC/19/2000 oraz z dnia 29 lutego 2000 r. znak HC/22/2000

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., posiadającego koncesję nr OPG/4/652/U/1/2/99/PK z dnia 30 kwietnia 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz nr PPG/4/652/U/1/2/99/PK z dnia 30 kwietnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 9 lutego 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 43 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za paliwa gazowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej lub rozdzielczej,
- 5) grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe sieciami przesyłowymi i rozdzielczymi,
- 6) bonifikaty,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 8) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera dystansowych stawek opłat za usługi przesyłowe, gdyż Przedsiębiorstwo dotychczas nie ma zawartych umów z odbiorcami, którzy w okresie obowiązywania taryfy nabędą prawo do korzystania z usług przesyłowych i z tego prawa będą korzystać. W przypadku wystąpienia odbiorcy o zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłowych sieciami przesyłowymi Przedsiębiorstwo zobowiązało się do bezzwłocznego wystąpienia do Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy polegającej na ustaleniu dystansowych stawek opłat.

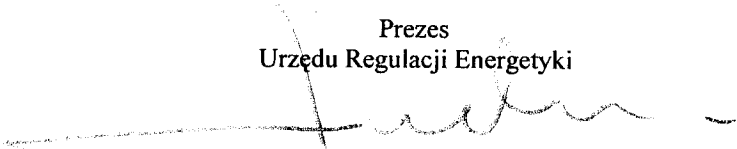
Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, iż taryfa spełnia wymogi obowiązujących przepisów.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
ul. Krucza 6/14  
00-537 Warszawa



# TARYFA

dla

**PALIW GAZOWYCH**

**Nr 1/2000**

OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
POLSKIE GÓRNICCTWO NAFTOWE  
I GAZOWNICTWO S.A.

Warszawa 2000 r.

## **SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI**
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**
  - 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODIE PALIWAMI
  - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY**
  - 5.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
  - 5.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH**
- 7. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI GAZOWYCH**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**
  - 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH (O CIŚNIENIU DO 0,4 MPA WŁĄCZNIE)
  - 9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI PRZESYŁOWYCH (O CIŚNIENIU POWYŻEJ 0,4 MPA)
  - 9.3. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE I ROZBUDOWĘ SIECI DLA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ROZDZIELCZYCH
  - 9.4. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI PRZESYŁOWYCH

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- a) cen za paliwo gazowe,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i niedotrzymanie warunków umów,
  - f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
  - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej lub rozdzielczej,
  - h) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,
- i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
  - b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 lipca 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 93, poz. 588),
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671),
  - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188).

- 1.3. W przypadku kiedy zastosowanie określonych w niniejszej taryfie cen i stawek opłat spowoduje dla danego odbiorcy wzrost opłat powyżej poziomu określonego w § 43 ust. 4 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. e), Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna zobowiązuje się ustalić opłaty danemu odbiorcy na poziomie uwzględniającym dyspozycję wskazanego przepisu.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.5. Niniejsza taryfa nie zawiera dystansowych stawek opłat za usługi przesyłowe, gdyż sprzedawca – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. dotychczas nie ma zawartych umów z odbiorcami, którzy w okresie obowiązywania taryfy nabędą prawo do korzystania z usług przesyłowych i z tego prawa będą korzystać. W przypadku wystąpienia odbiorcy uprawnionego o zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłowych sieciami przesyłowymi, sprzedawca bezzwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy polegającej na ustaleniu dystansowych stawek opłat.
- 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.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą a sprzedawcą paliw gazowych umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami ich dostarczania lub odbioru, dopuszczalne jest stosowanie cen i stawek opłat oraz warunków i zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Za warunki dostarczania i odbioru paliw gazowych, o których mowa w pkt. 1.7. uważa się w szczególności:
  - a) niestandardowe parametry dostarczanego paliwa gazowego (ciśnienie, jakość dostarczanego paliwa gazowego),
  - b) krótkotrwały odbiór znacznych ilości paliw gazowych,
  - c) świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży paliw gazowych przez okres krótszy niż jeden rok,
  - d) świadczenie przez odbiorcę usług regulacyjnych dla systemu.
- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do  $1 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od  $2,5 \text{ kPa}$  nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1 \text{ m}^3$  normalnym.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Odbiorca uprawniony – odbiorca spełniający wymogi określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. d).
- 2.4. Sieć przesyłowa - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu wyższym niż 0,4 MPa.
- 2.5. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu do 0,4 MPa.
- 2.6. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznika, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.10. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.



### 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do rodzaju paliwa gazowego, miejsca przyłączenia do sieci, rocznej ilości pobranego paliwa gazowego, godzinowej mocy umownej.

3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

#### W - Gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie		
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	$b > 600$	

#### Z - Gaz ziemny zaazotowany

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie		
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	$b > 800$	

**B - Gaz propan – butan – powietrze**

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie		
B – 1	$b \leq 25$	$a \leq 500$
B – 2	$b \leq 25$	$500 < a \leq 2000$
B – 3	$b \leq 25$	$2000 < a \leq 13300$
B – 4	$b \leq 25$	$a > 13300$

**R - Gaz propan – butan – rozprężony**

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie		
R – 1	$b \leq 10$	$a \leq 100$
R – 2	$b \leq 10$	$100 < a \leq 400$
R – 3	$b \leq 10$	$400 < a \leq 2600$
R – 4	$b \leq 10$	$a > 2600$

- 3.1.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

**W - Gaz ziemny wysokometanowy**

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,4 MPa		
W – 8	$0 < b \leq 3300$	
W – 9	$3300 < b \leq 10000$	
W – 10	$b > 10000$	

**Z - Gaz ziemny zaazotowany**

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,4 MPa		
Z – 8	$0 < b \leq 4600$	
Z – 9	$4600 < b \leq 14000$	
Z – 10	$b > 14000$	

**K - Gaz koksowniczy**

Grupa taryfowa odbiorców	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć przesyłowa o ciśnieniu powyżej 0,4 MPa		
K – 8	$0 < b \leq 6600$	
K - 9	$6600 < b \leq 20000$	
K - 10	$b > 20000$	

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

- a) dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź nie więcej niż 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego lub propan-butan-powietrze - **wielkość rocznego poboru paliwa gazowego,**
- b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź powyżej 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze lub gazu koksowniczego - **wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej paliwa gazowego w danym roku.**

3.1.5. Wielkość rocznego poboru, o którym mowa w pkt. 3.1.4. lit. a) określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających paliwo przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość m<sup>3</sup> paliwa faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, z którymi umowę sprzedaży paliwa gazowego zawarto w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego, tj. ilości faktycznie pobranego paliwa przez liczbę dób trwania tego poboru i ilości dni w roku,
- c) dla odbiorców, z którymi podpisano umowę sprzedaży paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór paliwa wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników.

3.1.6. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, o której mowa w pkt. 3.1.4. lit. b) określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

- 3.1.7. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej W - 5, lub Z - 5, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez rejestracji mocy, którzy w 1999 r. rozliczani byli według urzędowych cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej Z5 lub Za5, w roku obowiązywania taryfy mogą, po uzgodnieniu ze sprzedawcą, być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej W - 4 lub odpowiednio Z - 4.

### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają następującemu nominalnemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy	-	38,147 MJ/m <sup>3</sup>
gaz ziemny zaazotowany	-	26,000 MJ/m <sup>3</sup>
gaz propan – butan – rozprężony	-	115,000 MJ/m <sup>3</sup>
gaz propan – butan – powietrze	-	24,000 MJ/m <sup>3</sup>

Pozostałe parametry jakościowe paliw gazowych są zgodne z Polską Normą – PN 87/C-96001 „Paliwa gazowe rozprowadzane wspólną siecią i przeznaczone dla gospodarki komunalnej” (Dz. Norm i Miar z 1987 r. Nr 4, poz. 12), a w przypadku zmiany tej normy z odpowiednimi, które ją zastępują.

- 3.2.2. Przy dostawie paliw gazowych o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty zależne od ilości odebranego paliwa gazowego podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{s\acute{n}}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\acute{n}}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.).

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

- 3.2.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzaną, umożliwiającą określenie ciepła spalania

dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego paliwa mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. - 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony i odpowiednio nie więcej niż 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W - 1, Z - 1, B - 1, R - 1 - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W - 2, Z - 2, B - 2, R - 2 do W - 4, Z - 4, B - 4, R - 4 - w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W - 5, Z - 5 do W - 10, Z - 10 oraz od K - 8 do K - 10 - co miesiąc.
- 3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców grup taryfowych od W - 1, Z - 1, B - 1, R - 1 do W - 4, Z - 4, B - 4, R - 4 - co 1 miesiąc,
  - dla odbiorców grup taryfowych od W - 5, Z - 5 do W - 10, Z - 10, K - 8 do K - 10 - co 7 dni.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.2.9. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a 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.
- 3.2.10. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy z zastrzeżeniem pkt. 3.2.11.
- 3.2.11. W przypadku, przekroczenia przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym wielkości zużycia kwalifikującego go do danej grupy taryfowej, wówczas może być rozliczony za ten okres według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany na podstawie faktycznego zużycia.
- 3.2.12. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
  - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.13. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.12. obejmuje okres pobierania paliw gazowych od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.14. 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, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego w poprzednim okresie - ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
  - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.15. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.16. W przypadku gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcje kontrolną – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilość pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
  - b) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
  - c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

#### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

##### **4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE PALIWAMI**

- 4.1.1. Odbiorca za pobrane paliwo gazowe ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> paliwa gazowego i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt. 9.1. i 9.2.
- 4.1.4. Odbiorcy paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5. 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.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9.1. i 9.2. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.



## 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży paliw gazowych lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają - stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę paliwa gazowego.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/( m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.3. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego paliwa gazowego.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.4. W przypadku odbiorców odbierających paliwa gazowe w ilości nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony, bądź odpowiednio nie więcej niż 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + S_{sg}$$

gdzie:

- $O_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. - 3.2.16. – jeśli strony w umowie nie ustalał inaczej.

Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 4.2.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży paliwa gazowego lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego 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. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

- 4.2.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 9.1.
- 4.2.10. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami przesyłowymi zamieszczono w pkt. 9.2.

## 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY

### 5.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy paliwa gazowego skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\acute{s}r}/H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
H<sub>s<sup>ś</sup>r</sub> - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],  
H<sub>s<sup>n</sup></sub> - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],  
I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

5.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanych paliw gazowych odbiorca może zażądać wykonania badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.

5.1.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

5.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1.1. nie przysługuje.

5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c), ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci	5,00 zł za każdą odmowę
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	10,00 zł
c) za niepowiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych – odbiorcom zasilanym z sieci przesyłowej	100,00 zł
d) za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanym z sieci przesyłowej o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	50,00 zł
e) za nie uwzględnienie propozycji odbiorcy dotyczącej rodzaju przyłącza i jego usytuowania, jeśli propozycja ta jest zgodna z obowiązującymi przepisami i warunkami technicznymi	20,00 zł
f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	50,00 zł
g) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	5,00 zł
h) za przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 zł za każdy dzień zwłoki

5.1.6. 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.

## 5.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

5.2.1. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej:

- a) wprowadzonego w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. b),
  - b) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży gazu - opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości i czasu trwania ograniczenia.

5.2.2. W przypadku niedostarczenia przez sprzedawcę umownych wielkości paliw gazowych z innych przyczyn niż podane w pkt. 5.2.1., bądź z powodu spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie przesyłowej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu.

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

5.2.3. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 5.2.1. lit. a) zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 7-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

5.2.4. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 5.2.1. lit. b) zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 5-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

5.2.5. Odbiorcy, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 5.2.6. W przypadku przerwania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - opłatę przesyłową stałą ustala się w pełnej wysokości przez cały czas trwania umowy.
- 5.2.7. Za niedotrzymanie przez odbiorców warunków zawartych umów pobiera się opłaty w wysokości:
- a) za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy paliwa gazowego - 100,00 zł,
  - b) za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego – 2-krotnej jego wartości, określonej według cen nabycia w dniu jego wymiany,
  - c) za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w wewnętrznej instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym - 90,00 zł,
  - d) za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar - 160,00 zł,
  - e) za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci lub instalacji uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą - 300 % kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50 % zryczałtowanej opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja.
  - f) za przekroczenie terminu płatności faktur za paliwa gazowe i usługi przesyłowe, w tym wpłat dokonywanych w ramach rozliczeń planowych i innych należności związanych z dostawą tych paliw - odsetek ustawowych za każdy dzień opóźnienia.
- 5.2.8. W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu, naruszeniu lub uszkodzeniu plomb - opłaty ustalone w pkt. 5.2.7. lit. c) i d) ulegają obniżeniu o 20%.

#### 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży paliw gazowych lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają - stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę paliwa gazowego.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/( m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.3. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego paliwa gazowego.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.



## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

- 6.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:
  - 6.1.1. Pobieranie paliw bez zawarcia umowy;
  - 6.1.2. Pobieranie paliw niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie paliw gazowych przyjmuje się cenę paliw oraz stawki opłat stałych i zmiennych z podatkiem od towarów i usług.
- 6.3. W przypadku pobierania paliw gazowych bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5- krotnych cen paliw gazowych oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania paliw przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2- krotnych cen paliw gazowych oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 6.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. i 6.4., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania paliw gazowych.
- 6.6. W przypadku niemożności określenia ilości paliw gazowych nielegalnie pobranych do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:
  - a) dla odbiorców pobierających do 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony bądź do 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze - ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru paliwa gazowego przez zainstalowane odbiorniki określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru.

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę				
		wysoko- metanowego	zaazotowanego	propan-butan powietrze	propan – butan rozprężony	
1	Kuchnia 2- palnikowa	1	1,6	1,6	0,3	
2	Kuchnia 3- palnikowa	1,4	2,2	2,2	0,5	
3	Kuchnia 4- palnikowa z piekarnikiem	2,4	3,8	3,8	0,8	
4	Terma gazowa	1	1,6	1,6	0,3	
5	Piec kąpielowy łazienkowy	4	6,4	6,4	1,3	
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy: 15 kW lub 1,5 m <sup>2</sup>	12	19	19	4,0	
		20 kW lub 2 m <sup>2</sup>	16	25	25	5,3
		30 kW lub 3 m <sup>2</sup>	24	38	38	8
		40 kW lub 4 m <sup>2</sup>	32	50	50	11
		60 kW lub 6 m <sup>2</sup>	48	76	76	16

b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan-rozprężony bądź powyżej 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego lub gazu propan-butan-powietrze ilość stanowiącą:

- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego  
lub
- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego.

6.7. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego:

- a) dla odbiorców grup taryfowych od W - 1, Z - 1, B - 1, R - 1 do W - 3, Z - 3, B - 3, R - 3, w ilości jak w poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m <sup>3</sup> ]
W - 1	150
W - 2	600
W - 3	4000
Z - 1	200
Z - 2	800
Z - 3	5200
B - 1	200
B - 2	800
B - 3	5200
R - 1	50
R - 2	200
R - 3	1300

- b) dla odbiorców grup taryfowych W - 4, Z - 4, B - 4, R - 4 w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- c) dla odbiorców grup taryfowych od W - 5, Z - 5 do W - 10, Z - 10 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.8. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrane paliwo gazowe przyjmuje się iloczyn ilości paliwa gazowego ustalonej według zasad określonych w pkt. 6.6., 6.7. i sumy ceny paliwa gazowego oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego.

## 7. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI GAZOWYCH

7.1. Taryfa zawiera ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej i rozdzielczej, z uwzględnieniem podziału na:

- a) ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza do sieci przesyłowej lub rozdzielczej, zwane dalej „ryczałtowymi stawkami opłat za przyłącze”,
- b) ryczałtowe stawki opłat za niezbędną do realizacji przyłączenia budowę lub rozbudowę sieci rozdzielczej przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, zwane dalej „ryczałtowymi stawkami opłat za rozbudowę sieci”.

7.2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze określa się odpowiednio dla podmiotów przyłączanych do sieci przesyłowej lub rozdzielczej w zależności od:

- a) średnicy przyłącza,
- b) rodzaju materiałów i technologii wykonania.

Stawki te skalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów przyłącza i jego wykonaniu w warunkach standardowych.

7.3. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się:

- a) przy budowie przyłącza w sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego, gazu propan-butan-rozprężony oraz do 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym,
- b) przy budowie przyłącza w sieci przesyłowej: rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

7.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłącza w wykopie otwartym, terenie bez nawierzchni utwardzonej, gruncie kategorii III-IV oraz ręcznie wykonywanych robotach ziemnych.

7.5. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci rozdzielczej kalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów sieci oraz wykonania tej sieci w warunkach standardowych.

- 7.6. Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:

$$O_{RP} = S_P + S_{RP} \times L_P + S_{RS} \times L_S \times W_S$$

gdzie:

- $O_{RP}$  - ryczałtowa opłata za przyłączenie [zł],
- $S_P$  - ryczałtowa opłata za budowę przyłącza do 5 metrów [zł],
- $S_{RP}$  - ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza standardowego za każdy metr przyłącza powyżej 5 metrów [zł/m],
- $L_P$  - długość przyłącza powyżej 5 metrów [m],
- $S_{RS}$  - ryczałtowa stawka opłaty za niezbędną budowę lub rozbudowę sieci rozdzielczej [zł/m]
- $L_S$  - długość sieci rozdzielczej niezbędna do budowy lub rozbudowy, określona w warunkach przyłączenia [m],
- $W_S$  - współczynnik określający stopień wykorzystania przepustowości sieci. Współczynnik ten, określony w warunkach przyłączenia, jest równy ilorazowi mocy umownej i maksymalnej mocy, jaką można przesłać rozbudowywaną siecią do odbiorcy.

- 7.7. Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej oblicza się według wzoru:

$$O_{RP} = S_P + S_{RP} \times L_P$$

gdzie:

- $O_{RP}$  - ryczałtowa opłata za przyłączenie [zł],
- $S_P$  - ryczałtowa opłata za budowę przyłącza do 30 metrów [zł],
- $S_{RP}$  - ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza standardowego za każdy metr przyłącza powyżej 30 metrów - [zł/m],
- $L_P$  - długość przyłącza powyżej 30 metrów - [m].

- 7.8. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci rozdzielczej, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów przyłączenia, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 7.9. Ryczałtowa 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.
- 7.10. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza i rozbudowy sieci gazowej, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.

- 7.11. Ryczałtowa opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenie pomiarowe.
- 7.12. 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 stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia i z którymi została zawarta umowa o przyłączenie w oparciu o ryczałtowe stawki za przyłączenie.
- 7.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.3.
- 7.14. Stawki opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.4.

**8. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

8.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	70 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 <sup>3</sup> /h gazu ziemnego wysokometanowego, gazu propan-butan-rozprężony oraz nie więcej niż 25 m <sup>3</sup> /h gazu ziemnego zaazotowanego, gazu propan-butan-powietrze	140 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	60 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	140 zł

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 ROZDZIELCZYCH (o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego</b>					
W - 1	0,394	2,00	0,490	X	0,3620
W - 2	0,394	2,00	0,490	X	0,3620
W - 3	0,394	3,00	1,054	X	0,3620
W - 4	0,394	3,00	1,054	X	0,3620
W - 5	0,394	44,70	X	0,0943	0,0480
W - 6	0,394	67,00	X	0,0943	0,0270
W - 7	0,394	178,70	X	0,0943	0,0270
<b>Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego</b>					
Z - 1	0,250	2,00	0,490	X	0,2295
Z - 2	0,250	2,00	0,490	X	0,2295
Z - 3	0,250	3,00	1,054	X	0,2295
Z - 4	0,250	3,00	1,054	X	0,2295
Z - 5	0,250	42,20	X	0,0744	0,0092
Z - 6	0,250	63,20	X	0,0744	0,0092
Z - 7	0,250	168,60	X	0,0744	0,0092
<b>Dla odbiorców gazu propan- butan- powietrze</b>					
B - 1	0,956	2,00	0,490	X	0,2478
B - 2	0,956	2,00	0,490	X	0,2478
B - 3	0,956	3,00	1,054	X	0,2478
B - 4	0,956	3,00	1,054	X	0,2478
<b>Dla odbiorców gazu propan- butan rozprężony</b>					
R - 1	4,500	2,00	0,490	X	1,5370
R - 2	4,500	2,00	0,490	X	1,5370
R - 3	4,500	3,00	1,054	X	1,5370
R - 4	4,500	3,00	1,054	X	1,5370

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



**9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI PRZESYŁOWYCH (o ciśnieniu powyżej 0,4 MPa)**

<b>Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci przesyłowych (bez VAT)</b>				
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową	
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	Stała [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego</b>				
W - 8	0,394	245,80	0,0943	0,0096
W - 9	0,394	245,80	0,0943	0,0092
W - 10	0,394	245,80	0,0903	0,0089
<b>Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego</b>				
Z - 8	0,250	231,90	0,0744	0,0032
Z - 9	0,250	231,90	0,0744	0,0032
Z - 10	0,250	231,90	0,0704	0,0032
<b>Dla odbiorców usługi przesyłowej gazu koksowniczego</b>				
K - 8	x	x	0,0104	0,000
K - 9	x	x	x	X
K - 10	x	x	0,0083	0,000

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

### 9.3. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE I ROZBUDOWĘ SIECI DLA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ROZDZIELCZYCH

Średnica przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza do 5 mb w warunkach standardowych	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę każdego mb przyłącza ponad 5 m. w warunkach standardowych	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę lub rozbudowę sieci rozdzielczej
[mm]	[zł]	[zł/mb]	[zł/mb]
25	1 520	25	10
32	1 560	26	10
40	1 680	31	11
50	1 730	32	11
63	1 930	43	13
75	2 360	49	14
90	2 770	54	15
110	2 930	65	18
125	3 430	74	19
140	4 120	94	23
160	4 450	103	25
180	5 120	121	26
200	7 110	130	33
225	7 270	148	37
250	8 700	181	44
280	9 730	227	53
315	12 240	263	62

**9.4. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA ODBIORCÓW  
PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI PRZESYŁOWYCH**

Srednica Przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza do 30 mb w warunkach standardowych	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę każdego mb przyłącza ponad 30 m w warunkach standardowych
[mm]	[zł]	[zł/mb]
50	37 600	233
80	39 400	241
100	42 500	282
150	48 100	311
200	56 900	384
250	74 300	478
300	84 500	513