



Warszawa, dnia 23 października 2002 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9257-C/2/2002/AK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144) oraz w związku z 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984)

**po rozpatrzeniu wniosku**

FENICE Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej,  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,  
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,  
zawartego w piśmie z dnia 12 września 2002 r. znak: PK/85/2002, uzupełnionym pismem  
z dnia 11 października 2002 r. znak: PK/97/02

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję Nr OPG/6/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 16 września 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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 (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z 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 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców w okresie obowiązywania taryfy. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

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 Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

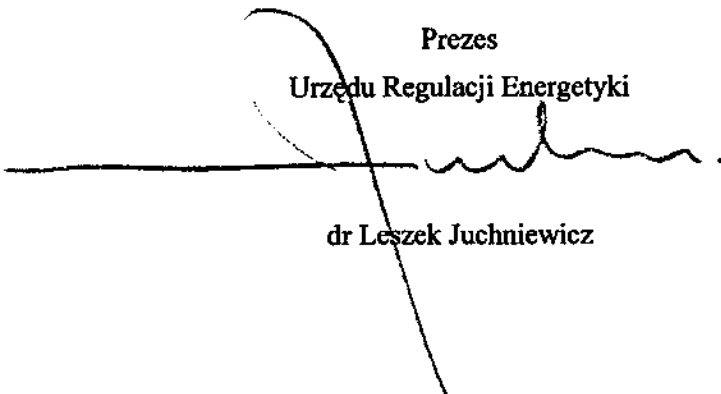
Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku obowiązywania taryfy.

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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

**FENICE Poland Spółka z o.o.**  
**ul. Komorowicka 79a**  
**43-300 Bielsko-Biała**

**FENICE Poland Spółka z o.o.  
z siedzibą w Bielsku - Białej**

**TARYFA  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego**

**Bielsko-Biała, 2002 r.**

## **SPIS TREŚCI:**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU I USŁUG PRZESYŁOWYCH
  - 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
  - 3.2.Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.
  - 3.3.Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
4. CENY I STAWKI OPLAT
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.).
  - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowej, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877) - zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
  - 3) 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 i Nr 34, poz. 407) - zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
    - cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
    - stawek opłat za usługi przesyłowe,
    - stawek opłat abonamentowych,
    - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych,
    - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
    - opłat za nielegalny pobór gazu.
  - 1.2 Taryfa obowiązuje w rozliczeniach pomiędzy FENICE Poland Sp. z o.o. a odbiorcami gazu.
  - 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
  - 1.4 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.
  - 1.5 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca - FENICE Poland Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, FENICE Poland Sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 **Sprzedawca** – FENICE Poland Spółka z o.o. z siedzibą w Bielsku - Białej, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji,
- 2.2 **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3 **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy,
- 2.4 **Sieć rozdzielcza** - sieć gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa,
- 2.5 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń,
- 2.7 **Moc umowna** - maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 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** - jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

### 3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU I USŁUG PRZESYŁOWYCH

#### 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1. W oparciu o kryterium mocy umownej, ciśnienia gazu w sieci gazowej i miejsca dostarczania gazu wyróżniono następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b$ [ m <sup>3</sup> /h ]	Ciśnienie gazu w sieci gazowej $p$ [ MPa ]
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej</i>		
B-1	$10 \leq b \leq 800$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 10$	$p < 0,4$
B-3	$100 \leq b \leq 150$	$0,4 \leq p \leq 20$
<i>Sieci zlokalizowane w Tychach</i>		
T-1	$100 < b \leq 1800$	$p \leq 0,015$
T-3	$100 \leq b \leq 180$	$0,4 \leq p \leq 20$

#### 3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 3.2.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 3.2.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 4.
- 3.2.4. Odbiorca gazu niezależnie od cyklu rozliczeniowego zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 3.2.5. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.2.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 4. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.



- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży gazu:
- u odbiorców pobierających gaz w ilościach do 10 m<sup>3</sup>/h - w okresie nie dłuższym niż 12 miesięcy,
  - u odbiorców pobierających gaz w ilościach większych od 10 m<sup>3</sup>/h - co miesiąc.
- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7. mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od zawiadomienia nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.10. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie urządzenia pomiarowego, na skutek czego określenie ilości gazu odebranego w okresie rozliczeniowym nie jest możliwe, w celu ustalenia należności za odebrany przez odbiorcę gaz, przyjmuje się ilość gazu zużytego w analogicznych warunkach roku poprzedniego. Dla odbiorcy, któremu nie można określić porównywalnych warunków, przyjmuje się ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym oraz mocy umownej określonej w umowie dostawy gazu.
- 3.2.11. Rozliczenie, o którym mowa w pkt 3.2.10., obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego.
- 3.2.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca dokona korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

### 3.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

3.3.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-1 i T-1 opłatę za usługi przesyłowe 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 za przesyłany gaz [ zł/m<sup>3</sup> ],

$Q$  - ilość przesyłanego gazu [ m<sup>3</sup> ],

$S_{sg}$  - stawka opłaty stałej [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.

3.3.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B-2 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$O_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [ zł ],

$S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej za przesyłane paliwo gazowe [ zł/m<sup>3</sup> ],

$Q$  - ilość przesyłanego gazu [ m<sup>3</sup> ],

$O_{sg}$  - opłata stała, odniesiona do okresu rozliczeniowego [ zł ].

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

- 3.3.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
  - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu 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.
- 3.3.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 3.3.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.8. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 4.

#### 4. CENY I STAWKI OPŁAT

- 4.1. Ceny i stawki opłat zawarte w poniższych tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT):

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
		B-1	B-2	B-3
1. Cena za paliwo gazowe	zł/m <sup>3</sup>	0,4648	0,4648	1,4015
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	10,00	10,00	10,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m <sup>3</sup> /h) za h	0,0554		X
	zł/m-c	X	55,00	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m <sup>3</sup>	0,2247	0,3501	X

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
		T-1	T-3
1. Cena za paliwo gazowe	zł/m <sup>3</sup>	0,4648	1,1044
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	10,00	10,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m <sup>3</sup> /h) za h	0,0470	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m <sup>3</sup>	0,1923	X

Opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe ustalane są z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%

- 4.2. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości – 38,147 [ MJ/m<sup>3</sup> ]. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.2. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup> ],

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup> ] ( w wysokości określonej w pkt 4.2).

- 4.4. Dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.

## 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.2 - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu 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 ],

$H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [ MJ/m<sup>3</sup> ],

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.2 [ MJ/m<sup>3</sup> ],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [ m<sup>3</sup> ],

C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [ zł/m<sup>3</sup> ].

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania 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.
- 5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.4. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających w szczególności z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,

e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy, wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

5.5 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

6.1.2. Pobieranie gazu 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. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen oraz stawek opłat stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług.

6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B-2 - iloczyn średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy

- zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych T-1 i B-1 – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:
- a) dla odbiorców grup taryfowych B-2 w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
  - b) dla odbiorców grup taryfowych B-1 i T-1 w wysokości iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.