



Katowice, dnia 10 października 2007 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-15(11)/2008/9257/VIII/RZ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112) 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego –

**Fenice Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej,**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,**

zawartego w piśmie z dnia 15 lipca 2008 r.

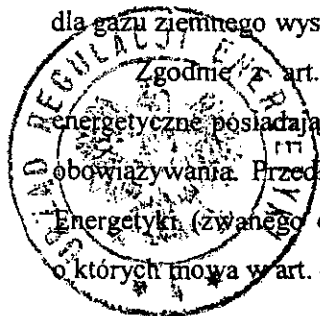
**zatwierdzam**

taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 17 lipca 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu oraz dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.



W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

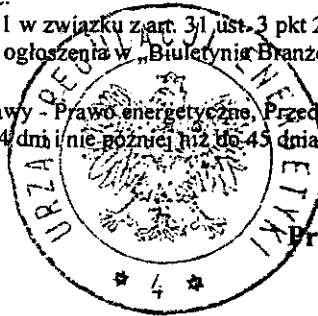
Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, ponieważ Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

**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 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
Odwołanie należy przelać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletyniu Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.



#### Z upoważnienia

**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Marek Miśkiewicz*  
Marek Miśkiewicz

#### Otrzymuje:

Pan Marek Bernacki  
Pełnomocnik Fenice Poland Sp. z o.o.  
ul. Komorowicka 79A  
43-300 Bielsko-Biała

Wiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.




Wiceprezesa  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Kemigisz Zławizalec*

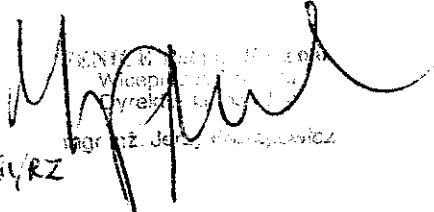
FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

# TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31.10.2008 nr 000-44-15(U), 2008, 3257, 014/RZ

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Pobudniowego Oddziału Tercyjnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

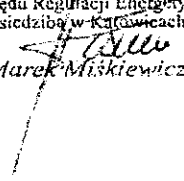
  
FENICE POLAND Sp. z o.o.  
Wiceprezesa  
Dyrektora  
Andrzej Jędrzejewicz

"FENICE POLAND"  
Sp. z o.o.  
ul. Karłowicza 79A  
43-300 BIELSKO-BIAŁA  
NIP 547 153 38 076  
NIP VAT 547 153 38 076  
K.O. 2144757

Bielsko-Biała, 2008 r.

**SPIS TREŚCI:**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....
2. DEFINICJE .....
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG  
DYSTRYBUCJI 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 OBRODZIE GAZEM .....
- 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ..
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW  
JAKOŚCIOWYCH GAZU .....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH...
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Fenice Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej (zwane dalej „Sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikacji odbiorców do tych grup,
  - b) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - d) stawki opłat abonamentowych,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych,
  - f) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłaty za nielegalne pobieranie gazu,
  - h) opłaty za przekroczenie mocy umownej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 oraz Nr 130, poz. 905);
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – „rozporządzenie taryfowe”;
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – „rozporządzenie przyłączeniowe”;
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m<sup>3</sup>.

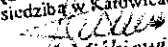
## 2. DEFINICJE


Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

## 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru gazu, czyli mocy godzinowej oraz ciśnienia gazu w miejscu dostarczania. Wielkość mocy określona jest w umowie.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz



3.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe :

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b$ [ m <sup>3</sup> /h ]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczenia $p$ [ MPa ]
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.</b>		
A-1	$10 \leq b \leq 1700$	$p \leq 0,04$
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.</b>		
B-1	$10 \leq b \leq 600$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 10$	$p < 0,4$
B-3		$0,4 \leq p \leq 20$
<b>Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Poland S.A.</b>		
D-1	$20 \leq b \leq 100$	$p \leq 0,35$
<b>Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.</b>		
I-1	$10 \leq b \leq 800$	$p < 0,3$
<b>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A.</b>		
T-1	$100 < b \leq 1800$	$p \leq 0,015$
T-3		$0,4 \leq p \leq 20$
<b>Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie WSK PZL-Rzeszów S.A.</b>		
R-1	$b < 10$	$p \leq 0,015$
R-2	$10 \leq b \leq 65$	$p \leq 0,015$
R-3	$65 < b \leq 800$	$p < 0,4$

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{Ssr}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{Sn}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{Ssr}$ ) 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 urządzenie uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz lub wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego:

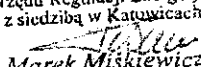
Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miskiewicz*


- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  - w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  - co miesiąc.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 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 pobrany gaz, Sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie ma §39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 3.2.7.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu 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 gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.11. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych w tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierz ilości pobranego gazu,
  - 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.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

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

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę  $\text{m}^3$  tego gazu i jego ceny, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miskiewicz



- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.7
- 4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 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.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grup taryfowych B-3 i T-3. Koszty związane z czynnościami, o których mowa w pkt 4.1.4., uwzględnione są w cenach za gaz ustalonych dla grup taryfowych B-3 i T-3.
- 4.1.8. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny.

#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:
- składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-3 i T-3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q$$

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługi dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>].

- 4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-2 i R-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługi dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Miśkiewicz



- Q - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 O<sub>sg</sub> - stawka opłaty stałej [zł/m<sup>3</sup>].

4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, R-2, R-3, T-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O<sub>g</sub> - opłata za usługi dystrybucji [zł],  
 S<sub>zg</sub> - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 Q - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 S<sub>sg</sub> - stawka opłaty stałej [zł/m<sup>3</sup>/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 M<sub>p</sub> - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.6. Za moc umowną przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.8. Składnik stały opłaty za usługi dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia stałej opłaty za usługi dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.1. 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 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.13. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi są obciążani opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani
- 4.2.14. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Miśkiewicz

## 5. BONIFIKATY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU

- 5.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługuje opłata w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2888,22 zł.
- 5.2 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu 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 gazu, Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.3 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 14 dni od dnia jego złożenia.
- 5.4 Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
  - 2) niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
- 5.5 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.4., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty jest proporcjonalna do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego gazu albo niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych.
- 5.6 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.7 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - 2) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
  - 5) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
  - 6) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

## 6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się - pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie. Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, publikowaną przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.
- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.3. przyjmuje się w wysokości :
- dla odbiorców z grup taryfowych B-2, R-1 – 1.000 [m<sup>3</sup>],
  - dla odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, T-1, R-2, R-3 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 50 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem,
  - założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 80 zł,
  - sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 190 zł,
  - poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 60 zł,
  - odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 800 zł.

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

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat netto				
	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/pkt pom./m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stałe		Zmienne
			[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Odbiorcy gazu ziemnego z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa</b>					
A-1	1,0028	9,60	0,0828		0,1829
B-1	1,0062	9,60	0,0891		0,3107
B-2	1,0062	9,60		12,23	0,5840
D-1	1,0116	9,60	0,0667		0,4015
I-1	1,0061	9,60	0,0477		0,2300
T-1	1,0094	9,60	0,0540		0,1488
R-1	1,0098	9,60		92,65	0,5530
R-2	1,0098	9,60	0,0364		0,3387
R-3	1,0098	9,60	0,0532		0,1860
<b>Odbiorcy sprężonego gazu ziemnego zaopatrujący się w stacjach sprężania</b>					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłat za usługi dystrybucji (zmienne)		
	[zł/m <sup>3</sup> ]		[zł/m <sup>3</sup> ]		
B-3	1,0062		0,7326		
T-3	1,0094		0,6874		

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miskiewicz*  
Marek Miskiewicz