



Katowice, dnia 02 czerwca 2008 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-5(7)/2008/13778/II/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 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 z dnia 28 marca 2008 r.**

**przedsiębiorstwa energetycznego – Huta Batory**

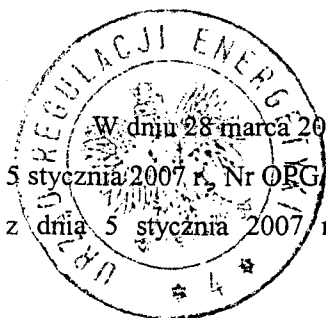
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Chorzowie**

**(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)**

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego**

**postanawiam**

zatwierdzić 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 28 marca 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 5 stycznia 2007 r., Nr OPG/136/13778/W/OKA/2007/RZ na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 5 stycznia 2007 r., Nr DPG/109/13778/W/OKA/2007/RZ na dystrybucję paliw

gazowych, 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 w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

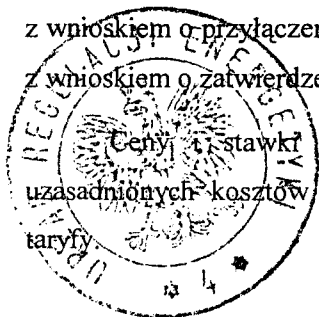
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) sposób ustalania opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

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

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



Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono 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 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 od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam 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 przesłać 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 „Biuletynie 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*

**Otrzymuje:**

Pan Henryk Kotuła  
Pan Stanisław Mika  
Pełnomocnicy Huty Batory Spółka z o. o.  
Przedsiębiorstwo Energo System  
ul. Wieniawskiego 18  
41-506 Chorzów



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.


*[Signature]*  
Marek Miśkiewicz  
Dyrektor

HUTA BATORY SPÓŁKA Z O.O.

## TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

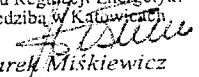
z dnia 02.06.2008 nr OKA-4212-5(4)/2008/13773/II/RZ

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

Chorzów, 2008 r.

**Spis treści**

1. Informacje 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 obrocie gazem
  - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej
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

*Miśkiewicz*

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy (zwany dalej „gazem”),
- b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwanymi dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór gazu,

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez Hutę Batory Sp. z o.o. z siedzibą w Chorzowie – przedsiębiorstwo energetyczne zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności 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, Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- c) 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”.

1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.4. 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 nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych  $1\text{m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1\text{m}^3$  w warunkach normalnych.

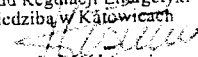
## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i 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. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się z uwzględnieniem wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.

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

*Mile*

3.1.2. Według kryterium określonego w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [ m <sup>3</sup> /h ]
G-1	b > 600
G-2	10 < b ≤ 65

3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.

Pozostałe parametry jakościowe dostarczanego gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1 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 w wysokości 39,5 [MJ/m<sup>3</sup>].

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\acute{s}r}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci.

3.2.4. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

3.2.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.6. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w następujących okresach rozliczeniowych:

- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
- 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/h - co miesiąc.

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

*Miles*

- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za gaz lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 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 lub wykonane usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

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

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.

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

- 4.2.1. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.2.2. 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 wykonywaniu czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

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

*Marek*



- 4.2.6. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.7. Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług dystrybucji określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 i G-2, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- $O_{dg}$  – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],  
 $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 $M$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],  
 $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]  
 $k$  – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.9. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt: 3.2.4. - 3.2.10. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.10. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługi dystrybucji przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - umowną moc godzinową ustaloną w umowie,
  - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikająca 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.
- 4.2.12. 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.
- 4.2.13. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

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

*Miles*

- 4.2.14. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.15. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę dystrybucyjną w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.16. 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 trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.17. 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.
- 4.2.18. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

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

- 5.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego – o ile umowa sprzedaży gazu nie stanowi inaczej, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej zgodnie z § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. 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.
- 5.3 Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
  - 2) niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
- 5.4 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.3., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty jest proporcjonalna do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczanego gazu albo niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych.
- 5.5 Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia, 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,

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- 5) wykonywania prac związanych z przyłączeniem odbiorców,  
6) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- 5.6 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6. OPŁATY 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 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 określane 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 jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

## 7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

- 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.
- 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

Ceny i stawki opłat ( <i>netto</i> )				
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat			
	Cena gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat dystrybucyjnych	
			Stała	Zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G-1	0,8988	4,00	0,0410	0,1836
G-2	0,8988	4,00	0,0320	0,2538

PEŁNOMOCNIK  
d/s taryf dla energii elektrycznej  
i paliw gazowych

*Stanisław Mika*  
mgr inż. Stanisław Mika

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Tercynowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Marek Miskiewicz*  
Marek Miskiewicz