



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-10(8)/2011/599/VIII/RZ

Katowice, dnia 26 września 2011 r.

#### 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, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551 i Nr 135, poz. 789) 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100)

#### po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Pokój Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Rudzie Śląskiej

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

#### o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

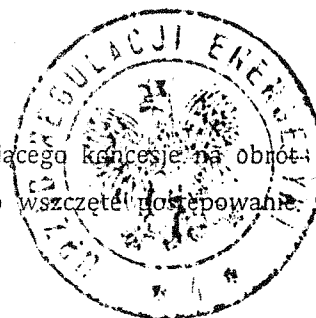
zawartego w piśmie z dnia 2 sierpnia 2011 r.

#### 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 8 sierpnia 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót paliwami gazowymi oraz 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”.

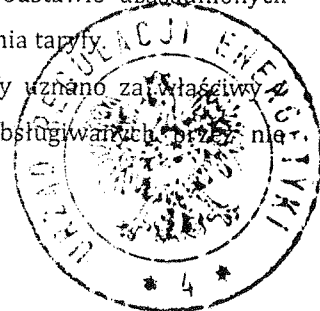
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- 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 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 wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo 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

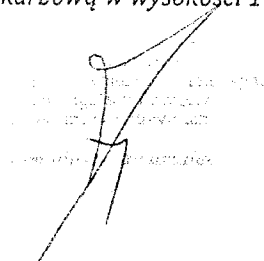
Marek Miśkiewicz

Otrzymuje:

Huta Pokój S. A.  
ul. Niedurnego 79  
41-709 Ruda Śląska

na ręce pełnomocnika  
Pana Henryka Szafrąńca

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.



3

4



# TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.09.2011 nr. 0011-12-12(8), 2011, 530/001/12

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

*Marek Miśkiewicz*  
Marek Miśkiewicz

Ruda Śląska, 2011 r.

## SPIS TREŚCI:

1	Postanowienia ogólne.....	str. 1
2	Definicje.....	str. 2
3	Zasady sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami.....	str. 2
3.1	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	str. 2
3.2	Zasady rozliczania odbiorców.....	str. 2
4	Szczegółowe zasady rozliczeń.....	str. 5
4.1	Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym.....	str. 5
4.2	Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	str. 6
5	Opłaty za przekroczenie mocy umownej.....	str. 7
6	Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	str. 8
7	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego.....	str. 9
8	Zasady przyłączenia do sieci gazowych.....	str. 9
9	Wysokość cen i stawek opłat.....	str.10

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Mariek Miskiewicz*



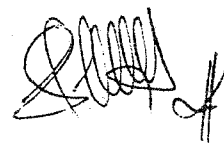
## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Hutę Pokój” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej i zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen paliwa gazowego - gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
  - grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - stawek opłat sieciowych,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat z tytułu niedotrzymania:
    - parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
    - standardów jakościowych obsługi Odbiorców
  - opłat za przekroczenie Mocy umownej,
  - opłat za nielegalny pobór gazu.
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwany przez „Hutę Pokój” S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej Sprzedawcą)
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami)
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Lz. U. z 2010 r., Nr 133 poz. 891)
  - 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)
  - ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr. 52, poz. 343, z późniejszymi zmianami)
  - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr. 178, poz. 1252)
- 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. W przypadku zawarcia między Odbiorcą a Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania paliwa gazowego, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż w taryfie

3

Biuro Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Poradnikowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz



- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas do celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1m<sup>3</sup>/h
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych wymienionych w pkt 1.2.

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

### 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od wielkości mocy umownej.
- 3.1.2 Zgodnie z kryterium określonym w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b (m <sup>3</sup> /h)
W – A	b < 1 000
W – B	b ≥ 1 000

- 3.1.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu, umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

### 3.2. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości – 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom określonym w § 22 ust. 1 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 wg wzoru:

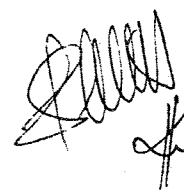
$$X = \frac{H_{S\ sr}}{H_{S\ sn}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

4

Z upoważnionym Prezosem  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Potulimskiego Oddziału Regionalnego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz



- $H_{s\ sr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [ $MJ/m^3$ ],  
 $H_{s\ n}$  – nominalne ciepło spalania [ $MJ/m^3$ ] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.
- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\ sr}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych przez OSP lub OSD punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4
- 3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określanie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc umowny.
- 3.2.6 W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 sprzedawca ma prawo pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę za dostarczanie gazu według cen i stawek zamieszczonych w pkt. 8. na podstawie prognozowanego zużycia gazu nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.8 Korekta, o której mowa w pkt 3.2.5 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. 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 kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

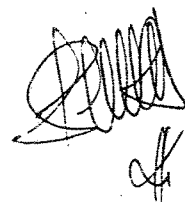
#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę  $m^3$  gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności o których mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2 Cenę gazu zamieszczono w pkt 9.

5

Zamieszkały Biuro  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 ul. Rydykowska 10B  
 Poczta ul. Rydykowska 10B  
 01-644 Warszawa  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Miśkiewicz





- 4.1.3 Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczony gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.5 Odbiorcy gazu niezależnie od okresu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.6 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

#### 4.2 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2 Dla odbiorców przyłączonych do sieci gazowej stosowane są stawki grupowe. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zs} * Q + S_{ss} * M * T + S_a * k$$

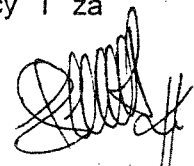
gdzie:

- $Q_{dg}$  – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
- $S_{zs}$  – stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],
- $S_{ss}$  – stawka opłaty stałej [zł/m<sup>3</sup>/godzinę (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego)]
- $M$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h/godzinę],
- $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
- $K$  – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym

- 4.2.3 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.2.4 W przypadku, gdy układ pomiarowy zainstalowany u odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, moc umowna odpowiada nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza (nominalne obciążenie gazomierza określone przez jego producenta)
- 4.2.5 Moc o której mowa w pkt. 4.2.3 zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za

6

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



zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego.

- 4.2.6 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.
- 4.2.7 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.3. – 3.2.6., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.8 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9 Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 9.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, pobierane są za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu opłaty za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.11 Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu ziemnego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę do ustalenia należności za pobrany gaz ziemny przyjmuje się:
- ilość gazu ziemnego pobrana w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, z udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z pkt 4.2.11 lit.a) – ilość gazu ziemnego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z powyższymi punktami – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie

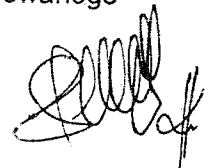
## 5. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ

- 5.1 Odbiorca, który bez zgody sprzedawcy przekroczył Moc umowną, w tym moc obowiązującą w czasie trwania ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e) lub wprowadzonymi przez dostawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi albo remontowo-konserwacyjnymi, jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn maksymalnego godzinowego poboru gazu ziemnego zarejestrowanego

7

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

Marek Miśkiewicz



przez układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty sieciowej ustalonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

## 6. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o tak obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{Sn}} \right) * Q * C$$

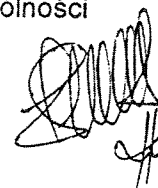
gdzie:

- B – wysokość bonifikaty,
- $H_{S\acute{s}r}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],
- $H_{Sn}$  – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],
- Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],
- C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].
- 6.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 6.1 nie przysługuje.
- 6.3 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, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 6.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 41 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b), ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).
- 6.5 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 6.6 Przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności

8

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Energetycznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Maruk Miliński



w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających 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) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego,
  - f) prac związanych ze zmianą dostarczanego gazu.
- 6.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.6. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu ograniczenia ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 6.8 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 6.9 Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie określonym w §41 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.2 lit.b)

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

- 7.1 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
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca lub podmiot byłby zaliczony oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie
- 7.3 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 6.2, są określane w taryfach jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez dany podmiot

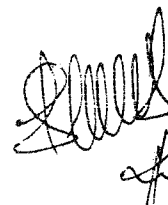
## 8. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

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

9

Z upoważnienia Dyrektora  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Regionalnego Urzędu Energetycznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz



8.2 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.

**9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej ( <i>netto</i> - bez VAT)				
Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c / pkt pom]	Stawki opłat sieciowych	
			Stała [zł(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – A	1,1082	110,00	0,0143	0,1991
W – B	1,1082	110,00	0,0181	0,1619

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
UR E  
Piotr Bielecki  
Przewodniczący Komisji  
Energetyki  
Marek Piśkorski

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Włocławek 10  
00-004 Warszawa  
Kierownik Wydziału  
Energetyki  
Henryk Szafraniec

Kierownik Wydziału  
Energetyki  
Henryk Szafraniec