



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OKA-4212-9(11)/2010/731/V/KR

Katowice, dnia 18 października 2010 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 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, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, 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, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230 i Nr 167, poz. 1131 i Nr 182, poz. 1228)

**po rozpatrzeniu wniosku z dnia 2 sierpnia 2010 r.**  
przedsiębiorstwa energetycznego – CMC Zawiercie Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Zawierciu,  
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)  
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

**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 6 sierpnia 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 27 czerwca 2005 r., Nr OPG/112/731/W/2/2005/BT na obrót paliwami gazowymi oraz



z dnia 27 czerwca 2005 r., Nr DPG/2/731/W/2/2005/BT w zakresie dystrybucji 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) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) 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 ustalania 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 wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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:**

CMC Zawiercie S.A.  
ul. Piłsudskiego 82  
42-400 Zawiercie

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.


Starosta specjalista  
w Południowym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Krzysztof Dudziński*

## CMC ZAWIERCIE SPÓŁKA AKCYJNA

# TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.10.2010 r. OKA-4212-5(11)/2010/791/5/KR

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

Zawiercie, 2010 r.

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny za gaz ziemny wysoko-metanowy (zwany dalej „gazem”),
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
- g) opłaty za nielegalny pobór gazu,

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez CMC Zawiercie Spółka Akcyjna z siedzibą w Zawierciu – 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 w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
- 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

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.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie – Prawo energetyczne, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urządu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

**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 mocy umownej - wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.

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

Obrót i dystrybucja	
Grupa taryfowa	Moc umowna b [ m <sup>3</sup> /h ]
GZW1	b ≤ 10
GZW2	10 < b ≤ 65
GZW4	b > 600

3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie kompleksowej.

**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 § 38 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:

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

gdzie:

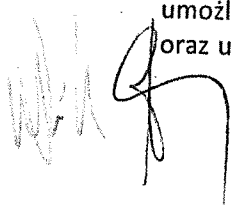
X - współczynnik korygujący,

H<sub>Ssr</sub>- ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>Sn</sub> - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m<sup>3</sup>].

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>Ssr</sub>) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia,



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

- wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikającej ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.6. 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 dostarczaniem, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.6. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. 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 w okresach rozliczeniowych:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  - nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  - co miesiąc.
- 3.2.9. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.8., mogą być pobierane opłaty za gaz lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.9. 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.
- 3.2.11. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.12. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania 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 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,
  - c) 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.

Urząd Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

- 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.
- 4.1.3. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen.
- 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji**
- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.6. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW2 i GZW4, 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.

- 4.2.8. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW1 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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



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

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-c],
- $S_a$  - 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. - 3.2.12. – 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 maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.12. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy 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.
- 4.2.14. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.15. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji 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.

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

6

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

- 5.1. 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 przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{Ss}}{H_{Sn}} \right) * Q * C$$

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{Ss}$  – 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>].

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje.
- 5.3. 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.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r., które wyniosło 3 324,91 zł.
- 5.5. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 5.4. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 11,08 zł,
  - za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 22,17 zł,
  - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 110,83 zł,
  - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 11,08 zł.

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

- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 5.7. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
  - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.

Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 5.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.7 przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku 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.

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

- 5.9. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

## 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 gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie.
- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 6.2. są określane, 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 grupy taryfowej GZW1 – 500 [m<sup>3</sup>],
  - dla odbiorców z grup taryfowych GZW2 i GZW4 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

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

8

**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 zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

**8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat (netto)					
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/punkt pomiarowy]	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> /h za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
Obrót i dystrybucja					
GZW1	1,0207	1,50	23,0		0,3713
GZW2	1,0168	8,0		0,0176	0,1309
GZW4	1,0164	170,00		0,0219	0,1463

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR OPERACYJNY  
Wojciech WIECŁAWIK

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR ds. RECYKLINGU  
Dorota APOSTEL

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