



Kraków, dnia 6 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-421-49(4)/2003/90/GZ/JP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113 poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini, posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 273713642,

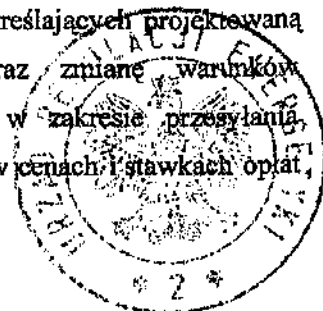
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2003 r., znak 1207/EM/2003, uzupełnionego pismem z dnia 22 maja 2003 r. znak 1411/EM/DBC/2003,

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 11 października 2000 r. Nr OPG/46/90/W/1/2/2000/AS na obrót paliwami gazowymi oraz Nr PPG/47/90/W/1/2/2000/AS na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 28 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez zainteresowane Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.) zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
  - 2) cenę za paliwa gazowe,
  - 3) stawki opłat abonamentowych,
  - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw gazowych i standardów świadczonych usług przesyłowych,
  - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 7) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo zwróci się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.



W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu 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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, Rynek Dębnicki 10, 30 – 319 Kraków.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe".

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

Z upoważnienia:

DYREKTOR

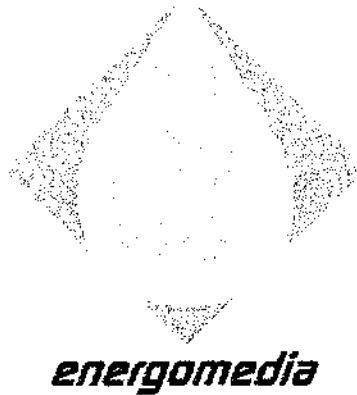
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

Marian Kanta

Otrzymuje:

- 1/ Energomedia Sp. z o.o.  
32-540 Trzebinia, ul. Fabryczna 22,
- 2/ URE,
- 3/ a/a.

Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



**TARYFA  
DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO**

2003 rok

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

### 1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000r. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

### 1.2 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym oraz usług przesyłowych.

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

### 1.4 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.

### 1.5 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca – Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku gdyby jednak zaistniała konieczność budowy nowych przyłączy wówczas sprzedawca zwróci się do Prezesa URE o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 2. DEFINICJE

- 2.1 **Sprzedawca** – Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Trzebini – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego sieciami rozdzielczymi oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.3 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.4 **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5 **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.6 **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.7 **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9 **Metr sześcienny normalny ( $m^3$ )** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości 1  $m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.10 **Moc umowna** – maksymalna godzinowa lub dobowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

#### 3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosowanie do mocy umownej.
- 3.1.2 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa a [m <sup>3</sup> /h]
G – 1	a ≤ 10
G – 2	10 < a ≤ 600
G – 3	600 < a ≤ 2000

- 3.1.3 Wielkość odbioru maksymalnej mocy umownej w roku określona jest w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

#### 3.2 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 38,147 MJ/m<sup>3</sup>

Standardowe parametry jakościowe gazu określa rozporządzenie przyłączeniowe.

- 3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym wynikającym z faktury przedstawionej przez przedsiębiorstwo obrotu dostarczające gaz sprzedawcy, obliczonym według wzoru:

$$X = H_{s,fr} / H_{s,n}$$

gdzie:

$X$  – współczynnik korygujący,

$H_{s,fr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

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

- 3.2.3 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.4 W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca może stosować raty planowe szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.2.5 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które

spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.2.6 Korekta faktury, o których mowa w pkt. 3.2.6 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.7 Jeśli 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 oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy 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 określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.8 Nadpłatę wynikającą z korekty faktury zalicza się na poczet płatności ustalonej na następny okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

#### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

##### **4.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIĘ GAZEM**

- 4.1.1 Odbiorca za pobrany gaz zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 4.1.2 Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 4.1.3 Ceny gazu zamieszczone zostały w pkt. 8.
- 4.1.4 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy opłaty abonamentowej. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.1.5 Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie obsługi handlowej odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.



- 4.1.6 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

## 4.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2 Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie przyłączeniowe.
- 4.2.3. Dla odbiorców grupy G-2 i G-3 opłata za usługi przesyłowe składa się ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
  - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.
- Opłatę oblicza się według wzoru:

$$Qg = Szg \times Q + Ssg \times Mp \times T$$

gdzie:

- Og – opłata za usługę przesyłową [zł]  
 Szg – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>]  
 Q – ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>]  
 Ssg – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego  
 Mp – moc umowna [m<sup>3</sup>/h]  
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym

- 4.2.4. W przypadku odbiorców grupy G-1, odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10m<sup>3</sup>/h, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Ocg = Szg \times Q + Osg$$

gdzie:

- Ocg – opłata za usługę przesyłową [zł]  
 Szg – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>]  
 Q – ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>]  
 Osg – stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c]

- 4.2.5 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.4 – 3.2.9 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

- 4.2.6. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
  - b) 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.
- 4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.11. 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 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.12. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczone zostały w pkt. 8.

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

5.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie przyłączeniowe.

5.1.1 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 koszty ponosi odbiorca.

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

5.1.3 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 30 dni od dnia jego złożenia.

5.1.4 W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu przyłączeniowym, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

- a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- b) w związku z powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,  
opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.1.5 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.1.4 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 usługę przesyłową 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.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 6.1.1 Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;
- 6.1.2 Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:
- a) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
  - b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego,
  - c) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowym powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 6.3 W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę - sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 6.4 Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2 i 6.3, oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania gazu.
- 6.5 W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/godzinę - iloczyn średniodobowego poboru paliwa wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
  - b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/godzinę - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- o ile umowa sprzedaży paliw gazowych lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6 Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności	Stawka opłaty z/czynność
1	Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu	60,00
2	Za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na układzie pomiarowym	120,00
3	Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	150,00
4	Za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, układu pomiarowego	2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany,
5	Za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą.	200% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji

Opłaty za nielegalny pobór gazu ustalane są na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru. Opłaty te nie zawierają podatku od towarów i usług VAT.

## 7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW

7.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty z/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	60,00
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	120,00
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	60,00
4	Wymiana układu pomiarowego w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja układu pomiarowego	150,00

7.2 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 8 WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH  
(o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)						
Rodzaj cen i stawek opłat						
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	zł/(m <sup>3</sup> /h)zab]	[zł/m <sup>3</sup> ]	
					w okresie 01.10-31.03	w okresie 01.04-30.09
G-1	0,4660	2,69	1,25	X	0,2204	
G-2	0,4660	60,83	X	0,0361	0,1615	0,1511
G-3	0,4660	240,86	X	0,0452	0,1637	0,1514

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.