

Warszawa, 5 lipca 2002 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/3473-B/2/2002/AK

**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. 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 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Tarnobrzegu, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

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

**zawartego w piśmie z dnia 29 maja 2002 r. znak: EE/55/2002, uzupełnionego pismami z dnia 26 czerwca 2002 r., znak: EE/58/2002 oraz z dnia 4 lipca 2002 r., znak: ZCh/TE/220/02**

**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 nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr OPG/67/3473/W/2/2001/AS z dnia 28 listopada 2001 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/67/3473/W/2/2001/AS z dnia 28 listopada 2001 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 3 czerwca 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to 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. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z 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 i Nr 34, poz. 407), 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) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas wysokość opłaty zostanie ustalona w umowie, z uwzględnieniem postanowień art. 7 ust.5 ustawy – Prawo energetyczne. Natomiast istniejące przyłącza w wolnych obiektach Przedsiębiorstwo zobowiązało się udostępnić nieodpłatnie – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

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 antymonopolowego, 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 powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:  
Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Zakładowa 50  
39-402 Tarnobrzeg

---

---

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.



**TARYFA DLA GAZU  
ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

---

---

Tarnobrzeg, czerwiec 2002 roku

## 1. INFORMACJE WSTĘPNE

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

- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 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 ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 686),
- c) 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. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. 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 ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1 \text{ m}^3$  normalnym.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. Istniejące przyłącza w wolnych obiektach na terenie działania Sprzedawcy udostępniane będą nieodpłatnie.
- 1.7 W okresie obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje budowy nowych przyłączy, jednak w przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci opłata za przyłączenie zostanie ustalona w umowie.
- Wysokość opłaty wyniesie  $1/4$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

## 2. DEFINICJE

**Sprzedawca** – ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o., przedsiębiorstwo prowadzące m.in. działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji,

**Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,

**Sieć rozdzielcza** - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa,

**Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń,

**Metr sześcienny normalny ( $\text{m}^3$ )** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości  $1 \text{ m}^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ\text{C}$ ,

**Godzinowa moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu 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 stosownie do wielkości godzinowej mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa a [m <sup>3</sup> /h]
G - 1	a ≤ 10
G - 2	10 < a ≤ 80
G - 3	a > 80

- 3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, o której mowa w punkcie 3.1.1., określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w punkcie 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym wg 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 [MJ/m<sup>3</sup>] – w wysokości określonej w punkcie 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 punktach sieci z zastrzeżeniem punktu 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczanego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia punktu od 3.2.2. do 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  gazu.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.7. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w punkcie 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.2.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9. Prognozy zużycia 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 zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
  - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. 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 zobowiązany dokonać



korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

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

4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.

4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym.

4.1.3. Cenę gazu zamieszczono w punkcie 8.

4.1.4. Odbiorcy gazu ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.

4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych

z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w punkcie 8 i odnoszą się one do każdego układu pomiarowego.

4.1.7. Opłaty abonamentowe pobiera się w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 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 sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G2 i G3 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$O_g$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$S_{sg}$  – stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

$M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

4.2.3. W przypadku odbiorców grupy taryfowej G-1, odbierających gaz w ilości do 10 m<sup>3</sup>/h, opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

$O_{cg}$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$O_{sg}$  – opłata stała [zł/m-c].

- 4.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w punktach 3.2.6. - 3.2.13. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalania opłaty stałej za usługę przesyłową, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
  - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - minimalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
    - lub
    - sumy minimalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy, wykonanej na wniosek i koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w punkcie 8.
- 4.2.9. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, a w szczególności 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) prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy.

## 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w punkcie 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s, sr} / H_{s, sn}) \times I \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s, sr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

$H_{s, sn}$  – nominalne ciepło spalania określone w punkcie 3.2.1 [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [ $\text{m}^3$ ],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [ $\text{zł}/\text{m}^3$ ].

5.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego – koszt badania ponosi sprzedawca.

5.1.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

5.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z punktem 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w punkcie 5.1.1. nie przysługuje.

5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu taryfowym, ustala się opłaty w wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata o której mowa w pkt. 5.1.5.
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci	7,33 zł
2	Za nie powiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy - odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	14,65 zł
3	Za nie powiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę z siecią	73,25 zł
4	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosowania czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,25 zł
5	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,33 zł

5.1.6. 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.

## 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 sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłat stałych i zmiennych bez podatku VAT.

- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.5. Opłaty, o których jest mowa w punkcie 6.3. i 6.4. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.6. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczania opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  – iloczyn średniodobowego poboru gazu ustalonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
  - dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz:
- zryczałtowane ilości nielegalnie pobranego gazu:
    - dla grupy taryfowej G1 -  $1000 \text{ m}^3$ ,
  - dla odbiorców grup taryfowych G2 i G3 iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

## 7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

7.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego: - dla odbiorców zużywających do 10 m <sup>3</sup> /h gazu - dla pozostałych odbiorców	25,15 62,86
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	179,48

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

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
			Stoła [zł/m-c]	Zmienna [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
G - 1	0,4838	3,20	2,50	x	0,2584
G - 2	0,4838	65,00	x	0,0472	0,2071
G - 3	0,4838	108,00	x	0,0896	0,1914

Do cen i stawek opłat, określonych w punktach 7 i 8, dolicza się podatek od towarów i usług (VAT), w wysokości 22%.