



Warszawa, dnia 31 grudnia 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/3473-C/2/2003/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Chemiczne „SIARKOPOL” Tarnobrzeg Sp. z o.o.

z siedzibą w Tarnobrzegu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 17 listopada 2003 r. znak: EE/96/2003 uzupełnionym pismem z dnia 12 grudnia 2003 r. znak: EE/112/2003

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 20 listopada 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 28 listopada 2001 r. nr PPG/67/3473/W/2/2001/AS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 28 listopada 2001 r. nr OPG/67/3473/W/2/2001/AS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne 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 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunków stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Jednak w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, które jest związane z budową nowego przyłącza, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie. 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 nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

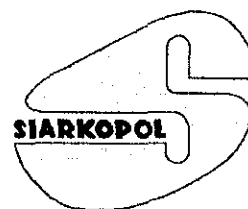
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakłady Chemiczne
„SIARKOPOL” Tarnobrzeg Sp. z o.o.
39-402 Tarnobrzeg, ul. Zakładowa 50

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



**TARYFA DLA GAZU
ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

Tarnobrzeg, grudzień 2003 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE WSTĘPNE.

2. DEFINICJE

**3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG
PRZESYŁOWYCH**

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

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

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

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

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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,
- 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. z siedzibą w Tarnobrzegu.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),
- 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),
- 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, z późn. zm.),

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 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.
- 1.6. Istniejące przyłącza w wolnych obiektach na terenie działania Sprzedawcy udostępniane będą nieodpłatnie.
- 1.7. W okresie obowiązywania taryfy Sprzedawca nie przewiduje budowy nowych przyłączy, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jednak w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, które jest związane z budową nowego przyłącza, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

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 gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do $0,5 \text{ MPa}$.

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

Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH

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 ³ /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 ciepłu spalania w wysokości 39,500 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w punkcie 3.2.1. cena za gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

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

H_{sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] – w wysokości określonej w punkcie 3.2.1.

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\text{sr}}$) 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 ciepło spalania gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 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 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 kalendarzowych.
- 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 pierwszego rachunku ustalonego 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 rachunków. 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, tj. uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, tj. uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające 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.

3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej - w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

3.2.15. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 100,00 zł.

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 m³ gazu i jego cen 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.
- 4.1.8. 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 sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt.1.2. lit.c).
- 4.2.3. 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/m³],

Q – ilość przesłanego gazu [m³],

S_{sg} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

M_p – moc umowna [m³/h],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

4.2.4. W przypadku odbiorców grupy taryfowej G-1, odbierających gaz w ilości do 10 m³/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 m³ przesyłanego gazu [zł/m³],

Q – ilość przesłanego gazu [m³],

O_{sg} – stawka opłaty stałej [zł/m-c].

4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w punktach 3.2.6. - 3.2.15. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6. 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 wynikająca z:

- nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,

lub

- sumy nominalnych 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.

4.2.7. Moc, o której mowa w pkt 4.2.6.lit.a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na

- wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w punkcie 8.
- 4.2.11. 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:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - przewodzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego.
- 4.2.12. 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.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Standardy jakościowe 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 cieple 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 [MJ/m³],

$H_{s\ sn}$ – nominalne ciepło spalania określone w punkcie 3.2.1 [MJ/m³],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

5.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości dostarczonego gazu z jakością, której mowa w pkt.3.2.1- sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

5.1.3. 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.

5.1.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt.1.2.lit.c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata o której mowa w pkt. 5.1.4.
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci	7,60 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	15,20 zł
3	Za nie powiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę z siecią	75,90 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	75,90 zł
5	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60 zł

- 5.1.5. 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 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. 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, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

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 gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

6.4. Opłaty, o których jest mowa w punkcie 6.2. i 6.3. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem rozszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczania opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- a) dla odbiorców pobierających zamówioną moc na gaz w ilości nie większej niż 10 m³/godzinę – iloczyn średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,

- b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m³/godzinę – 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.
- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz:
- a) zryczałtowane ilości nielegalnie pobranego gazu:
- dla grupy taryfowej G1 - 1000 m³,
- b) 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 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 ³ /h gazu - dla pozostałych odbiorców	33,11 82,76
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	235,22

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

- 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 ³]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
			Staća [zł/m-c]	Staća [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
G - 1	0,4681	3,25	1,88	x	0,2515
G - 2	0,4681	66,00	x	0,0454	0,2014
G - 3	0,4681	110,00	x	0,0861	0,1861

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