

Warszawa, 11 maja 2001 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/90-A/2/2001/MO

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 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 19 marca 2001 r. znak: 908/EM/2001, uzupełnionym pismami z dnia 17 kwietnia 2001 r. znak: 1269/EM/2001 oraz z dnia 25 kwietnia 2001 r. 1365/EM/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić współczynniki korekcyjne X, określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w okresie regulacji:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu wysokometanowego – w wysokości 0,0 %,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie obrotu gazem wysokometanowym – w wysokości 0,0 %,
3. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X, o których mowa w pkt 2 na okres 12 miesięcy od dnia wejścia taryfy w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PPG/47/90/W/1/2/2000/AS z dnia 11 października 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych oraz nr OPG/46/90/W/1/2/2000/AS z dnia 11 października 2000 r. na obrót paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I 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) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawki opłat abonamentowych,
 - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór gazu wysokometanowego,
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

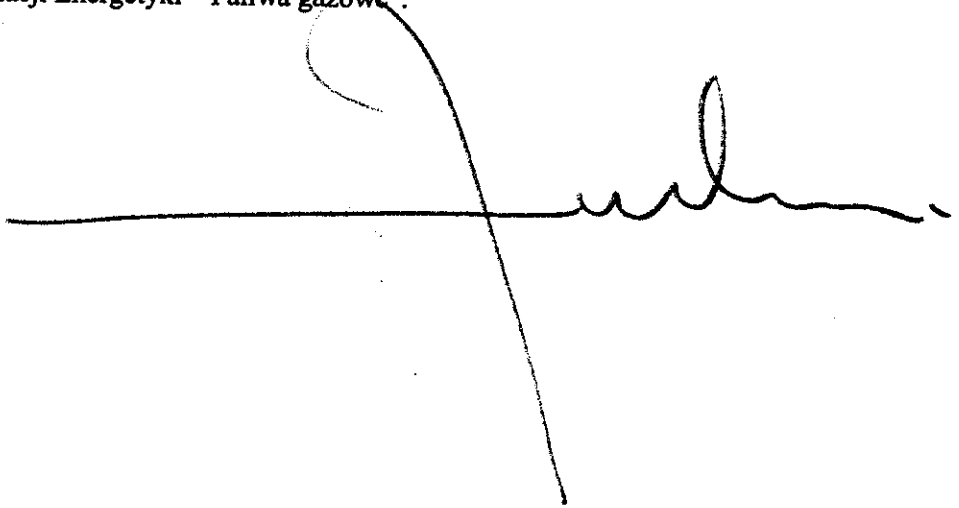
W cenach i stawkach opłat zaproponowanych przez Przedsiębiorstwo w taryfie zostały uwzględnione uzasadnione koszty prowadzenia działalności koncesjonowanych.

Ze względu na fakt, iż Przedsiębiorstwo nie planuje modernizacji bądź rozbudowy sieci gazowej, przyjęto zarówno dla przesyłania i dystrybucji jak i obrotu gazem wysokometanowym współczynniki korekcyjne w wysokości 0 %.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie 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 wniosek 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 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”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line with a large loop on the left and several smaller loops on the right.

Otrzymują:

Energomedia Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 22
32-540 Trzebinia

**TARYFA
dla
GAZU WYSOKOMETANOWEGO
NR 1/2001**

obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez Energomedia Sp. z o.o. w Trzebini

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe 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
 - 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmioty
8. Wysokość cen i stawek opłat

1. INFORMACJE OGÓLNE

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 niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,

obowiązujących odbiorców obsługiwanych przez Energomedia Sp. z o.o. w Trzebini.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- 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 określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz.U. Nr 60, poz. 386),
- 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 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) - 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.

1.6. 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.

1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością 1m^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.

1.8. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** - Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini– przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.4. **Układ pomiarowy** – gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo – rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – urządzenie gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Metr sześcienny normalny (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.7. **Godzinowa moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określana 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 pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

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

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

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ceny gazu w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym według wzoru:

$$X = \frac{Hs \text{ \acute{s}r}}{Hsn}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący
 Hs śr- ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³]
 Hsn - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (Hs śr) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie

- rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. – 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/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 pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty (zaliczki) 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 pkt. 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 doliczona 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. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy z zastrzeżeniem pkt. 3.2.11.
- 3.2.11. 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.
- 3.2.12. 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 cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.13. 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. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

- 3.2.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.15. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

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 ceny oraz opłatę abonamentową.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustala się na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 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 czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 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, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Dla odbiorców grupy G-2 i G-3 opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.
- Opłatę dla stawek grupowych 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 przesłany gaz [zł/m³]
- Q – ilość przesłanego gazu [m³]
- Ssg – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego
- Mp – moc umowna [m³/h]
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym

4.2.3. W przypadku odbiorców grupy G-1, odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10m³/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 przesłany gaz [zł/m³]
- Q – ilość przesłanego gazu [m³]
- Osg – stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c]

4.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6 – 3.2.16. 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 ustalenia 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.

4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane jest 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 realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 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:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

- 5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczonego odbiorcy gazu skutkujących 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:

$$B = (1 - H_{s\acute{r}}/H_{sn}) \times l \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł]

$H_{s\acute{r}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³]

H_{sn} – nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³]

l – 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 dostarczonego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – 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 pkt. 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1.1., nie przysługuje.
- 5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu o którym mowa w pkt. 1.2.d, ustala się opłaty w wysokości zależnej od przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski"

Lp	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci.	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5
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.	1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5
3	Za niepowiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu	1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5
4	Za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5
5	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5
6	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.1.5

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 paliw gazowych uważa się:

6.1.1. Pobieranie paliw bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie paliw niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania 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 z podatkiem od towarów i usług.

- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża odbiorcę 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.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen paliwa gazowego oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 6.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. i 6.4., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania paliw gazowych.
- 6.6. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających do 10 m³/h gazu ziemnego – ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę
1.	Kuchnia 2-palnikowa	1,0
2.	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3.	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4.	Terma gazowa	1,0
5.	Palnik laboratoryjny	1,0

- b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h – ilość stanowiącą:
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego
 - lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu.
- 6.7. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobierany gaz przyjmuje się iloczyn ilości paliwa gazowego ustalonej według zasad określonych w pkt. 6.6 i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu.

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

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 zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	56,00
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	112,00

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]
G - 1	0,505	1,50	0,50	X	0,1750
G - 2	0,505	44,00	X	0,0316	0,1804
G - 3	0,505	178,00	X	0,0298	0,2224

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