



Warszawa, dnia 16 marca 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/28-C/3/2004/RT

**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 z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293) 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 Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o.  
z siedzibą w Szczecinie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,  
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 15 grudnia 2003 r. znak: 697/2003, uzupełnionym pismami z dnia 21 stycznia 2004 r. znak: 025/2004, z dnia 21 stycznia 2004 r. znak: 065/2004 (data wpływu: 19 luty 2004 r.) oraz z dnia 3 lutego 2004 r. znak: 093/2004 (data wpływu: 8 marca 2004 r.)

**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

Na podstawie art. 61 §1 i §3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- nr PPG/44/28/W/1/2/2000/MS z dnia 7 września 2000 r. z późn. zm. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych,
- nr OPG/43/28/W/1/2/2000/MS z dnia 7 września 2000 r. z późn. zm. na obrót paliwami gazowymi,

w dniu 18 grudnia 2003 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 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 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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.

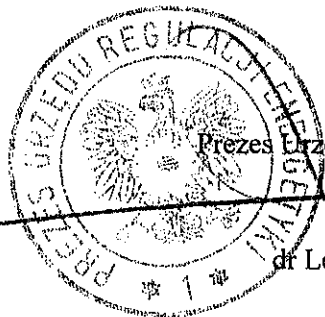


Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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. 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 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 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:  
GTE Sp. z o.o.  
ul. Bohaterów Warszawy 34/35  
70-340 Szczecin

**GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA Sp. z o.o. w Szczecinie**

**TARYFA**

**DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

---

SZCZECIN- 2004

## 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 rozliczeń odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
  - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
  - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługę przesyłową
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy
9. Wysokość cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) ceny za gaz,
  - 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) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966),
  - 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 2000 r. 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. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407 oraz Dz. U. z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
  - d) rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz

- w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- e) rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b) oraz standardów określonych w § 17 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c).
- 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór paliw gazowych oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą i sprzedawcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Warunki sprzedaży i przesyłania gazu, o których mowa w pkt. 1.7. dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - b) niestandardowych warunków technicznych dostawy gazu, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców,
  - c) spełnienia przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.9. 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.

## 2. Definicje

- 2.1. Sprzedawca - przedsiębiorstwo energetyczne - **GAZ Technologia i Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie.**
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Umowa – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży paliw gazowych.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.6. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.8. 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.
- 2.9. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^{\circ}C$ .
- 2.11. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.12. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.
- 2.13. Miesiąc umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grup taryfowych od G 1.1 do G 1.3 miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.14. Rok umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego. Dla grup taryfowych od G 1.1 do G 1.3 rok umowny odpowiada kalendarzowemu.



### 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kryterium podziału odbiorców na grupy taryfowe są moc umowna i roczna ilość pobieranego gazu.

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna $b$ [m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu $a$ [m <sup>3</sup> ]
G1.1	$b \leq 10$	$a \leq 600$
G1.2	$b \leq 10$	$600 < a \leq 1200$
G1.3	$b \leq 10$	$a > 1200$
G2	$10 < b \leq 65$	
G3	$65 < b \leq 400$	

3.1.3. Moc umowna, która jest kryterium podziału odbiorców gazu określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.1.4. Roczna ilość pobieranego gazu, która jest kryterium kwalifikacji do grup od G 1.1 do G 1.3, określona jest następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m<sup>3</sup> gazu faktycznie pobranego w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w tym roku.
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.1.5. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej G2, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania Taryfy dla Gazu Ziarnego Wysokometanowego KB-Gaz Technologia i Energia Sp.z o.o. w grupie taryfowej G 1.3 mogą w roku obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do

rejestracji mocy, za zgodą sprzedawcy – być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G 1.3.

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości 39,5MJ/m<sup>3</sup>.

Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1., odbiorcom grup G 2 i G 3 cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ sr}}{H_{s\ n}}$$

gdzie :

X - współczynnik korygujący,

$H_{s\ sr}$  - 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. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\ sr}$ ) przyjmuje się w oparciu o pomiar dokonany przez PGNiG S.A. w Warszawie w węźle Krobia.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. 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 w następujących okresach:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G 2 i G 3 - co miesiąc umowny.

3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.5. sprzedawca może pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

- a) dla odbiorców grup taryfowych od G 1.1 do G 1.3 – co miesiąc,
  - b) dla odbiorców grup taryfowych od G 2 do G 3 – co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu, o którym mowa w pkt 3.2.6. 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 kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. W przypadku nowych odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.9., obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Do rozliczenia tych korekt stosuje się postanowienia pkt. 3.2.7.
- 3.2.11. 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.12. 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 gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- 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.

3.2.13. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- a) dla odbiorców grup od G 1.1 do G 1.3 100,00 zł
- b) dla pozostałych odbiorców 200,00 zł

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń

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

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny, określonej w pkt. 9.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, określonej w pkt. 9.1.
- 4.1.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności 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.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5. 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. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:
- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od G 1.1 do G 1.3, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $Q_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>], określonej w pkt. 9.1.,  
 $Q$  - ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$O_{sg}$  - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/miesiąc], określona w pkt. 9.1.

4.2.4. W przypadku odbiorców z grup taryfowych G 2 i G 3 opłatę za usługę przesyłową 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 grupowej za przesyłany gaz dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>], określonej w pkt. 9.1.,  
 $Q$  - ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej dla danej grupy taryfowej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego], określona w pkt. 9.1.,  
 $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.5. Za moc umowną, przyjmuje się:

- a) w przypadku gdy układ pomiarowy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
- b) w przypadku, gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą 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.

4.2.6. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.5. zamawiana jest na każdy rok umowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące umowne. 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.

4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej, odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.8. Rozliczenie opłaty za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.12. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

- 4.2.9. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13. 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. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonej w pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem.

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\dot{s}r}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 $H_{sn}$  - ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [ $\text{m}^3$ ],  
 C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [ $\text{zł}/\text{m}^3$ ], określona w pkt. 9.1.

- 5.2. W przypadku gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, z jakością 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.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka opłaty zł/ czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	7,60
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	15,20
c) za odmowę odpłatnego podjęcie stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonywania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60



- 5.5. 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.
- 5.6. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:
- a) spowodowanej prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
  - b) 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.
- 5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt. 5.6. 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:

- 1) pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą,
- 2) pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym w szczególności:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
  - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy.

### 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt.1) sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można ustalić ilości określonej w pkt. 6.5. ppkt. 3) lit. a) lub c).

### 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2) odbiorca zakwalifikowany do grupy G 2 lub G 3 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.5.
- 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić ilości gazu w wysokości stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.5. i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

### 6.4. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2) odbiorca zakwalifikowany do grupy od G 1.1 do G 1.3 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość poboru,
- 2) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy ilości tej nie można ustalić w wysokości stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8
5	Terma gazowa	1
6	Piec kąpielowy łazienkowy, Pojemnościowy podgrzewacz wody	4
7	Kocioł centralnego ogrzewania:	
	15 kW lub 1,5 m <sup>2</sup>	12
	20 kW lub 2 m <sup>2</sup>	16
	30 kW lub 3 m <sup>2</sup>	24
	40 kW lub 4 m <sup>2</sup>	32
	60 kW lub 6 m <sup>2</sup>	48
	Dla kotłów centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m <sup>3</sup> /dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zaokrąglania do liczb całkowitych.	
	W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym jak dla kotła centralnego ogrzewania	

- 6.5. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.5.,
  - 3) zryczałtowanej ilości paliwa w wysokości:
    - a) dla odbiorców grup taryfowych od G 1.1 do G 1.3, wynikającej z poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ilość gazu [m <sup>3</sup> ]
G 1.1	200
G 1.2	900
G 1.3	3 500

- b) dla odbiorców grup taryfowych G 2 i G 3 stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy umownej i ilości godzin w miesiącu,
  - c) dla podmiotów, które byłyby zakwalifikowane do grup taryfowych G 2 i G 3 stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu.
- 6.6. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie.
- 6.7. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. d),
  - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
    - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
    - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,pobierane są opłaty zgodnie z pkt. 4.1.1. i 4.2.4. przy czym za moc umowną przyjmuje się moc maksymalną zarejestrowaną przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonego ograniczenia a ceny i stawki opłat w wysokości 2-krotnie wyższej od określonej w pkt. 9.1.
- 6.8. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

## 7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej

- 7.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b). Podmioty lub odbiorcy przyłączani do sieci gazowej klasyfikowani są według grup przyłączeniowych:
- grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości do  $10 \text{ m}^3/\text{h}$ ,
  - grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości powyżej  $10 \text{ m}^3/\text{h}$ .
- 7.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - warunków wykonania odcinków sieci służących do przyłączania,
- przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.3. Do standardowych elementów sieci zalicza się:  
rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen - stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  gazu, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
  - przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.
- 7.5. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 9.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 7.6. W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt. 7.5. występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową opłatę za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 7.7. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza technologii z przeciskiem – dla określenia ryczałtowej opłaty standardowej za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

7.8 Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

- $O_P$  - opłata za przyłączenie [zł.],
- $O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 5 m [zł], określona w pkt. 9.2.,
- $S_P$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m], określona w pkt. 9.2.,
- $L_P$  - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m] wyznaczona z dokładnością do 1 m.

- 7.9 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.10 Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.11 Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 7.12 Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenia pomiarowego.
- 7.13 Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.

**8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy**

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

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego dla odbiorców grup: - od G 1.1 do G 1.3, - dla pozostałych odbiorców	82 164
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup: od G 1.1 do G 1.3,	168
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168

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

8.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 9. Wysokość cen i stawek opłat

### 9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (o ciśnieniu do 0,5 MPa)

Grupa taryfowa	CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW				
	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
			O <sub>sg</sub> [zł/m-c]	S <sub>sg</sub> [zł (m <sup>3</sup> /h) za h]	S <sub>zg</sub> [zł/m <sup>3</sup> ]
G1.1	0,4750	2,10	0,60	-	0,475
G1.2	0,4660	2,10	2,50	-	0,475
G1.3	0,4630	2,10	4,20	-	0,470
G2	0,4627	42,00	-	0,040	0,305
G3	0,4625	90,00	-	0,042	0,279

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

### 9.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci gazowej.

Średnica przyłącza [mm]	Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 m			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 m		
	O <sub>R</sub> [zł]			S <sub>P</sub> [zł/m]		
	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni
I i II Grupa przyłączeniowa						
32	476	641	1192	25	58	168
63	532	726	1375	36	75	205

Do opłat, nie dolicza się podatku od towarów i usług (VAT).