



Kraków, dnia 15 listopada 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4212-12(11)/2006/693/IV/JP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) i 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

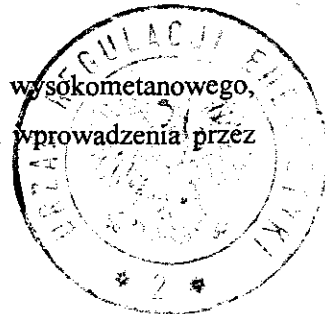
**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:**

Grupa Kęty Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kętach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 10 lipca 2006 r. znak 1732, uzupełnionego pismami z dnia 26 lipca 2006 r. znak L. dz. 812/KS/07/06, z dnia 22 sierpnia 2006 r. znak L. dz. 896/KS/08/06, z dnia 6 października 2006 r. znak L. dz. 812/KS/07/06 i z dnia 25 października 2006 r. znak L. dz. 1140/KS/10/06,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego i wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 13 lipca 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Przedsiębiorstwo na podstawie posiadanych koncesji prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych oraz obrotu paliwami gazowymi.

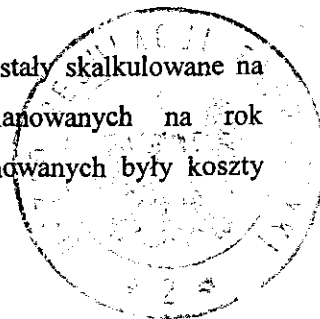
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
 - 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawki opłat abonamentowych,
 - 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami rozdzielczymi,
 - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
- oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

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.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Zastępujący Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Krakowie
GŁÓWNY SPECJALISTA
Urszula Jastrzębska-Noga

Otrzymuje:

1. Grupa Kęty S.A.
ul. Kościuszki 111, 32-650 Kęty,
2. 2xA/a

GRUPA KĘTY S.A.

w Kętach

TARYFA

dla

GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO

GRUPA KĘTY S.A.

w Kętach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 listopada 2006 r.
nr. OKR. - 42.12 - 12 (11) / 2006 / 693 / IV / TP

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Zastępujący Dyrektora
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z Siedzibą w Krakowie
GŁÓWNY SPECJALISTA
Dariusz Jastrzębski-Noga

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Dariusz Mańko

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Finansowy

Adam Piela

Kęty

Październik 2006

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE.....
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.....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Grupa KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, zlokalizowanymi w Kętach i obsługiwanyymi przez Grupę KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.);
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750)
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113)
- 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.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.
- 1.7. 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 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 przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE, z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – Grupa KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach.
2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
6. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
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.
8. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
9. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
10. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
11. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
12. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano, uwzględniając wielkość mocy umownej.

3.1.2. Według kryteriów określonych w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa a [m ³ /h]
G-1	a > 50
G-2	a ≤ 50

3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie, odpowiada ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego, o którym mowa w pkt 1.4. lit.c), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, parametrom określonym w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają 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/m³],

H_{S n} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m³]

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{S sr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie 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 będą przyjmowane wielkości, wynikające ze wskazań tej aparatury.

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 umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, 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 ciągu 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu, dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.9. 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.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.9, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.11. 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, 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 pomiarowo - rozliczeniowy 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.
- 3.2.12. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi w pkt 3.2.7.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - b) opłaty zależne od ilości pobranego gazu, ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - c) 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, określonej w pkt 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej określonej w pkt. 8.1
- 4.1.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. 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.

4.2. 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 § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c).
- 4.2.3. 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.
- 4.2.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G1 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Q_g - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za przesłany 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]

- 4.2.5. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Qcg- opłata za usługę przesyłową [zł],

Szg - stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

Osg – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c],

4.2.6. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.13. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7. Za moc umowną przyjmuje się:

a) w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,

b) w przypadku gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:

- nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza

lub

- sumy nominalnych godzinowych poborów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

4.2.8. Moc, o której mowa w pkt 4.2.7 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.

4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.10. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

4.2.11. 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.

4.2.12. 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.

4.2.13. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S n}}\right) \times I \times C$$

gdzie:

- B – wysokość bonifikaty [zł],
H_{sśr} – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],
H_{sn} – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],
I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],
C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 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 dostarczanego 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. c) odbiorcy przysługują opłaty określone w § 40 rozporządzenia, o którym mowa w punkcie 1.4 lit. b).
- 5.5. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego złożenia.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się, pobieranie paliw bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej 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 - krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz, przyjmuje się 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 iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

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 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.	82 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy.	168 zł
3	Nażożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej.	73 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168 zł

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

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

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
[zł/m ³]	[zł/m-c/licznik]	Osg [zł/m-c/licznik]	Ssg [zł/(m ³ /h) za h]	Szg [zł/m ³]	
G-1	0,7416	45,30	x	0,0320	0,1203
G-2	0,7416	4,01	22,88	x	0,1094

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