

Warszawa, 23 sierpnia 2001 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/28-A/3/2001/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 i z 2001 r. Nr 49 poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – KB-Gaz Technologia i Energia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Szczecinie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego zawartego w piśmie z dnia 7 marca 2001 r. znak: 231/2001, uzupełnionego pismami z dnia 20 kwietnia 2001 r. znak: 300/2001, z dnia 1 czerwca 2001 r. znak: 384/2001, z dnia 29 czerwca 2001 r. znak: 251/2001, z dnia 10 lipca 2001 r. znak: 485/2001, z dnia 1 sierpnia 2001 r. bez znaku oraz z dnia 16 sierpnia 2001 r. znak: 554/2001,

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PPG/44/28/W/1/2/2000/MS z dnia 7 września 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych oraz nr OPG/43/28/W/1/2/2000/MS z 7 września 2000 r. na obrót paliwami gazowymi, w dniu 27 marca br. (data wpływu wniosku) zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

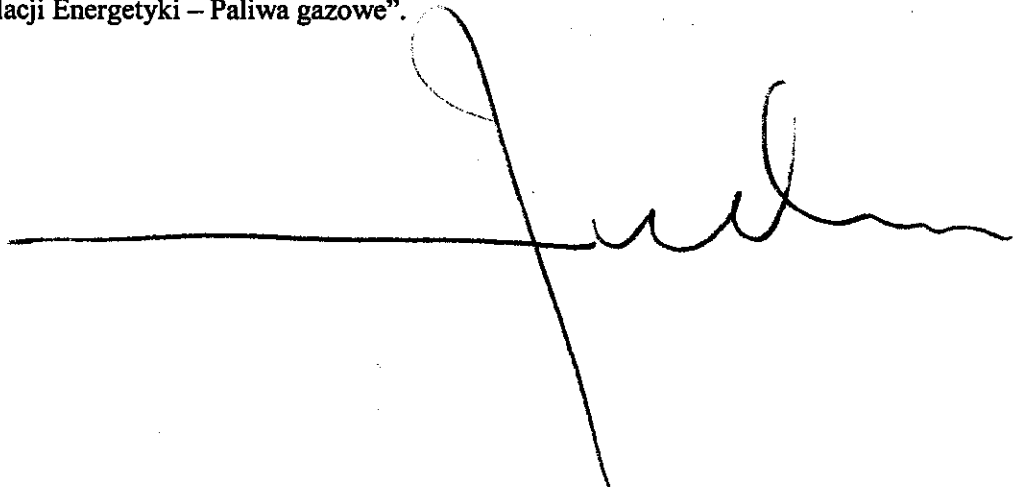
- 1) poszczególne grupy taryfowe,
 - 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawki opłat abonamentowych,
 - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
 - 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 8) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego,
- oraz warunki stosowania wymienionych 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 Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 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 and a large loop on the left side.

Otrzymuje:

KB – Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o.
ul. Krasickiego 4
71-333 Szczecin

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE**

**KB- GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA SP. Z O.O.
W SZCZECINIE**

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych
6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego
8. Opłaty i zasady przyłączenia do sieci gazu ziemnego Sprzedawcy
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego odbiorcy
10. Wysokość cen i opłat

1. Informacje ogólne

1.1. Taryfa została opracowana na podstawie przepisów:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 ze zm.)
- 1.1.2. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- 1.1.3. 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”,
- 1.1.4. 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”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat,
 - f) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - h) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach między KB-GAZ Technologia i Energia Sp. z o.o w Szczecinie a odbiorcami gazu ziemnego wysokometanowego stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 - 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 Kpa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.
- 2. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.**
- 2.1. Sprzedawca- KB-GAZ Technologia i Energia Sp. z o.o. w Szczecinie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazem 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 gazowa- gazociągi wraz z stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
 - 2.4. Sieć rozdzielcza- sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
 - 2.5. Przyłącze- odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączeń instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
 - 2.6. Układ pomiarowy- gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
 - 2.7. Moc umowna- maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
 - 2.8. Metr sześcienny normalny- jednostkę rozliczeniową oznaczającą ilość suchego gazu zawartą w objętości 1m^3 przy ciśnieniu 101,325 KPa i temperaturze 0°C .

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

3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe:

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od godzinowej mocy umownej.

3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa b [m ³ /h]
KP-1	b ≤ 10
KP-2	10 < b ≤ 65
KP-3	b > 65

3.1.3. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej KP-2 wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez rejestracji mocy mogą, po uzgodnieniu ze sprzedawcą, być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej KP-1.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu 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. cena gazu 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/m³]

H_{s n}- nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (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 aparaturę uzgodnioną i sprawdzaną przez sprzedawcę umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

- 3.2.5 Postanowienia pkt. 3.2.2.- 3.2.4. nie mają zastosowania dla odbiorców pobierających gaz w ilości do 10 m³/h.
- 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 w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej KP-1 co dwa miesiące,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od KP-2 i KP-3, co miesiąc.
- 3.2.7 W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.8 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu, o którym mowa w pkt 3.2.7. powstania nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu.
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego
- 3.2.9 Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego,
 - innych oczywistych pomyłek.
- 3.2.11 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.2.10., obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:

3.2.12.1. Dla odbiorców grupy taryfowej KP-1 ilości wynikające z iloczynu sumy poborów maksymalnych godzinowych (zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową) zainstalowanych urządzeń, liczby godzin ich pracy w dobie (uwzględniającej zmienność) oraz liczby dób poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Pobór gazu w m ³
1.	Palnik laboratoryjny	0,5
2.	Taboret gazowy	0,8
3.	Kuchnia 2- palnikowa	1,0
4.	Kuchnia 3- palnikowa	1,4
5.	Kuchnia 4- palnikowa z piekarnikiem	2,4
6.	Piec centralnego ogrzewania o mocy lub powierzchni grzewczej	
	15 kW- lub 1,5 m ³	12
	20 kW- lub 2 m ³	16
	30 kW- lub 3 m ³	24
	40 kW- lub 4 m ³	32
	60 kW- lub 6 m ³	48
	73 kW- lub 7,2 m ³	58

3.2.12.2. Dla odbiorców grupy taryfowej KP-2 i KP-3:

- 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 zmierzona 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.

3.2.13. W przypadku gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy, szeregowo zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną- jeśli umowa nie stanowi inaczej- to rozliczenie z odbiorcą dokonywane jest na podstawie wartości średnich z obu urządzeń pomiarowych. Miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym

- 4.1.1. Odbiorca ponosi opłatę za pobrany gaz stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 10.
- 4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie 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.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10, odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.6. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. 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 przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe w sieciach rozdzielczych składa się ze:
 - a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.3.,
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Opłatę dla stawek grupowych 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 [zł/m³],
 Q - ilość przesyłanego gazu [m³],
 S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
 M_p - moc umowna [m³/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym

- 4.2.3. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10n m³/h gazu ziemnego wysokometanowego, 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 [zł/m³],

Q - ilość przesyłanego gazu [m³],

O_{sg} - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/miesiąc]

- 4.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6.- 3.2.14., 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.
- 4.2.5. 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 świadczeniu usług przesyłowych.
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - maksymalnej godzinowej przepustowości gazomierza lub
 - sumy maksymalnych 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.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana 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 pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 10.1.

5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych.

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonej w pkt.3.2.1.- odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

Gdzie:

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

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 Rozporządzenia przyłączeniowego - koszt badania ponosi sprzedawca. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszt związany z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.3. 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.
- 5.4. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu taryfowym, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. 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 trzydziestu dni od dnia jego złożenia

7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- 1) pobieranie gazu bez zawarcia umowy;
- 2) pobieranie gazu 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.

7.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalnie pobranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłat stałych i zmiennych z podatkiem od towarów i usług.

7.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, obciąża się pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawcą zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3 i 7.4, oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

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

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

- 2) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m³/godzinę – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 7.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz:
- zryczałtowane ilości nielegalnie pobranego gazu dla grupy taryfowej KP-1 w wysokości 2500 m³,
 - dla odbiorców grup taryfowych KP 2 i KP-3 iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

8. Opłaty i zasady przyłączania do sieci gazowej

- 8.1. Stawki opłat za przyłączenie określa się odpowiednio dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w zależności od:
- średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - rodzaju stosownych materiałów.

Stawki te mają zastosowanie dla standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.

- 8.2. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen- stal na przyłączy polietylen- stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10m³/h gazu ziemnego wysokometanowego.
- 8.3. 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.
- 8.4. Wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej ustala się na podstawie, zawartych w taryfie, stawek opłat za przyłączenie, w zależności od rodzaju odcinków sieci służących do przyłączenia i ich długości, wyrażonych w metrach.
- 8.5. 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 za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m do sieci rozdzielczej,

S_P- stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr powyżej 5 m do sieci rozdzielczej

L_P- długość odcinków sieci powyżej 5 m do sieci rozdzielczej

- 8.6. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci rozdzielczej, opłata za przyłączenie w części ponadstandardowej ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 8.8. Odbiorca zgłaszający zmianę zapotrzebowania powodującą konieczność wymiany przyłącza i/lub budowę odcinków sieci koniecznych do realizacji takiej dostawy, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 8.9. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.
- 8.10. 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 stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia i z którymi została zawarta umowa o przyłączenie w oparciu o stawki opłat za przyłączenie.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 10.3.
- 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 9.1. Stawki opłat za usługi lub czynności 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 gazu	100 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m ³ /h gazu ziemnego wysokometanowego, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140 zł

10. Wysokość cen i opłat

- 10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie.

CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH					
Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz ziemny	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/ m ³]	[zł/ m-c]	[zł/ m-c]	[zł (m ³ /h) za h]	[zł/ m ³]
KP 1	0,522	2,00	-	-	0,4820
KP 2	0,522	40,00	-	0,0574	0,2660
KP 3	0,522	67,00	-	0,0569	0,2650

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

10.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych.

Średnica przyłącza [mm]	Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb		
	[zł]			[zł/mb]		
	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
32	476	641	1192	25	58	168
63	532	726	1375	36	75	205