

Warszawa, 26 lutego 2003 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9902-A/3/2003/JJ

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. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR”

Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 22 listopada 2002 r. znak: PN/861/2002, uzupełnionym pismami z dnia 7 stycznia 2003 r. znak: NZ/28/2003 i z dnia 7 lutego 2003 r. znak: PN/46/2003 (data wpływu do URE: 17.02.2003)

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione 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 paliwami gazowymi, 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 OPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 12 grudnia 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupę taryfową,
 - 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawkę opłaty abonamentowej,
 - 4) stawki opłat za usługę przesyłową,
 - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór gazu
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców w okresie obowiązywania taryfy. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie bądź uczyni to nieodpłatnie.

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.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności 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 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 powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 i nie później niż 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
ZUCHiAP „CHEMAR” S.A.
ul. K. Olszewskiego 6
25-953 Kielce

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE**

ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. w KIELCACH

Kielce-2003

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
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego odbiorcy
9. Wysokość cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

1.1. Taryfa została opracowana na podstawie przepisów:

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. 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 z późn. zm.), 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 usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu.

1.3. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach między ZUCH i AP „CHEMAR, „S.A. w Kielcach a odbiorcami gazu 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 odbiorców 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.

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

2. **Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie**

- 2.1. Sprzedawca – ZUCH i AP „CHEMAR „S.A. w Kielcach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu 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 ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. 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.
- 2.6. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. Metr sześcienny normalny - jednostka rozliczeniowa oznaczająca 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. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową oznaczoną symbolem W-6. Do tej grupy taryfowej zakwalifikowani zostali odbiorcy pobierający gaz powyżej 95 m³/h.
- 3.1.3. Wielkość mocy umownej w roku obowiązywania taryfy, o której mowa w punkcie 3.1.1., określona jest w umowie sprzedaży i/lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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:

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

gdzie :

X - współczynnik korygujący,

$H_{s, \text{sr}}$ - 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. Jako ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s, \text{sr}}$) przyjmuje się wielkość ustaloną w wyniku pomiaru ciepła spalania w sieci gazowej, do której przyłączona jest sieć sprzedawcy.
- 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. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego co miesiąc.
- 3.2.6. W okresie, o którym mowa w pkt 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia.
- 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 nie krótszym niż 7 dni nie zażąda jej zwrotu,

- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognoz zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia gazu.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest 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.
- 3.2.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, 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, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1 Zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 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. Cenę gazu zamieszczono w pkt 9.

4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9. odnoszą się do każdego odbiorcy.

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.

4.1.7. 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. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Opłata za usługi przesyłowe w sieciach rozdzielczych składa się ze:

- a) składnika stałego zależnego od jednostki mocy umownej,
- b) składnika zmiennego zależnego od jednostki pobranego gazu.

Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$Og = Szg \times Q + Ssg \times Mp \times T$$

gdzie:

Og - opłata za usługę przesyłową [zł],

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

Q - ilość przesyłanego gazu [m³],

Ssg - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

Mp - moc umowna (m³/h),

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.3 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6.- 3.2.12. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.4 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu 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.
- 4.2.5 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, sprzedawca może pobierać opłaty stałe za usługę przesyłową na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.6. 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.
- 4.2.7. 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.
- 4.2.8. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 9.
- 4.2.9. 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.

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 gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{s \dot{r}} - 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 ciepłe 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. I. nie przysługuje.
- 5.4. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy
- opłata stała 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. Wysokość opłat przysługujących odbiorcy za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się zgodnie z postanowieniami § 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 30 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. Opłaty za nielegalny pobór gazu ustala się na podstawie zawartej w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej bez podatku od towarów i usług (VAT). Opłata stanowi iloczyn ilości nielegalnie pobranego gazu oraz sumy ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca, obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5 - krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową.
- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową.
- 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 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 nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz ilość równą iloczynowi sumy mocy nominalnych zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

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

8. 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	160 zł
2	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i sprzedawcy, ponowna legalizacja	Cena legalizacji GUM lub producenta + 160 zł

9. Wysokość cen i stawek opłat

9.1. 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				
Rodzaj cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			Stała	Zmienna
Jednostka miary	[zł/ m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ / h) za h]	[zł/ m ³]
W-6	0,473	87,50	0,01644	0,69

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