

Warszawa, 15 kwietnia 2003 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1381-A/7/2003/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**

**Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Rybniku,**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,**

zawartego w piśmie z dnia 27 stycznia 2003 r. znak: L.Dz. 55 / 2003, uzupełnionym pismami z dnia 6 lutego 2003 r. znak: L.Dz. 80 / 2003, z dnia 28 lutego 2003 r. znak: L.Dz. 113 / 2003, z dnia 2 kwietnia 2003 r. znak: L.Dz. 164 / 2003 i z dnia 7 kwietnia 2003 r. znak: L.Dz. 169 / 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/16/1381/U/1/2/99/BK z dnia 15 czerwca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/17/1381/U/1/2/99/BK z dnia 15 czerwca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 31 stycznia 2003 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) grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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.

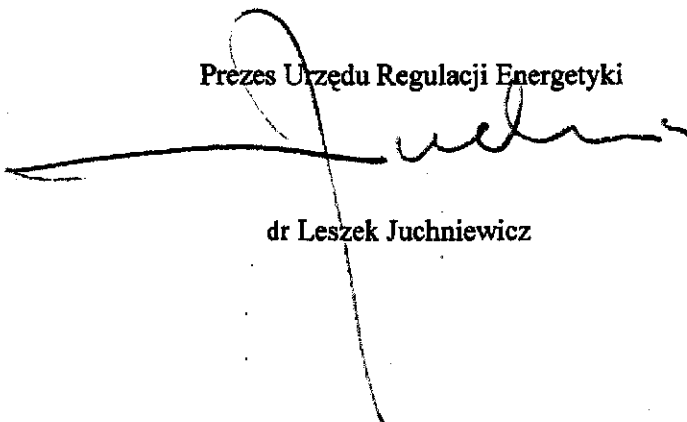
Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku obowiązywania taryfy.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

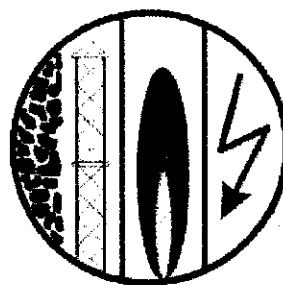
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o.  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik



**TARYFA Nr 1/2003  
DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW  
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE**

**ZDNE Spółka z o.o.  
W RYBNIKU**

Rybnik 2003 r.

## Spis treści

- 1 Informacje ogólne
- 2 Objasnienie pojęć i skrótów
- 3 Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
- 4 Zamawianie mocy umownej
- 5 Szczegółowe zasady rozliczeń
- 6 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczonego gazu, niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców
- 7 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
- 8 Opłaty za przyłączanie do sieci gazowych
- 9 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych odbiorców
- 10 Wysokość cen i stawek opłat.

## 1 Informacje ogólne

1.1 Taryfa została opracowana z uwzględnieniem 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 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. z 2003 r. Nr 59, poz. 518),
- 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) cen 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 ZDNE Sp. z o.o. w Rybniku 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 odbiorców wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.

## 2 Objaśnienie pojęć i skrótów

- 2.1 **Sprzedawca** - ZDNE Sp. z o.o. z siedzibą w Rybniku, 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 i tłoczniami gazu, 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 włącznikiem, 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 gazu w danym roku kalendarzowym, określona w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8 **Metr sześcienny normalny** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> 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:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
G1	b ≤ 10
G2	10 < b ≤ 65
G3	65 < b

3.1.3 Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży.

#### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/m<sup>3</sup>. 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/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 Jako ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s, sr}$ ) w okresie rozliczeniowym przyjmuje się wielkość ustaloną w wyniku pomiarów ciepła spalania w sieci Górnośląskiej Spółki Gazownictwa, do której przyłączona jest sieć sprzedawcy.

3.2.4 W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i sprawdzone przez sprzedawcę, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.



- 3.2.5 Postanowienia pkt. 3.2.2. - 3.2.3. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h.
- 3.2.6 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 okresach miesięcznych.
- 3.2.7 W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.6 mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 10 dni dla grup taryfowych G2 i G3.
- 3.2.8 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu, o którym mowa w pkt. 3.2.7 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane gaz wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9 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 w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10 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.
- 3.2.11 Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.10 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.13 W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym :
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, 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, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

#### 4 Zamawianie mocy umownej

- 4.1 Odbiorca pobierający gaz w ilości powyżej 10 m<sup>3</sup>/h zamawia moc umowną na każdy rok kalendarzowy obowiązywania umowy sprzedaży.
- 4.2 Moc umowna może być przez odbiorcę aktualizowana z wyprzedzeniem i na warunkach określonych w umowie sprzedaży, z zachowaniem następujących zasad:
- aktualizacji dokonuje się w roku poprzedzającym rok kalendarzowy objęty aktualizacją,
  - aktualizowana moc umowna będzie stanowić wielkość stałą i niezmienną w roku kalendarzowym objętym aktualizacją.
- 4.3 W przypadku, gdy odbiorca nie zgłosi aktualizacji, o której mowa w pkt. 4.2. obowiązująca będzie moc umowna o której mowa w pkt. 4.1.

#### 5 Szczegółowe zasady rozliczeń

##### 5.1 Zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 5.1.1 Odbiorca ponosi opłatę za pobrany gaz stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 5.1.2 Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym..
- 5.1.3 Ceny gazu zamieszczono w pkt. 10.1.
- 5.1.4 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.
- 5.1.5 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 10.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 5.1.6 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.7 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

## 5.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

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

5.2.2 Opłata za usługi przesyłowe w sieciach rozdzielczych składa się ze :

- składnika stałego zależnego o jednostki mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.3,
- składnika zmiennego zależnego od jednostki pobranego gazu i oblicza się ją 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 przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego gazu w [m<sup>3</sup>]
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
- $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

5.2.3 W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  - stawka opłaty stałej [zł/m-c].

5.2.4 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. - 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.

5.2.5 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty 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 umownym 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 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.
- 5.2.6 Stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 5.2.7 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 5.2.8 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.
- 5.2.9 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.
- 5.2.10 Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt. 10.1.
- 5.2.11 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.

## 6 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczonego gazu, niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczonego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu 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:

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
- $H_{s, sr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],
- $H_{s, n}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],
- I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],
- C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

6.1.2 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, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego – koszt badania ponosi sprzedawca. W przypadku, gdy wyniki badania nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszt związany z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

6.1.3 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1.1. nie przysługuje.

6.1.4 W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z :

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - e) prowadzeniem prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy
- opłata stała za świadczenie usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6.1.5 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż podane w pkt. 6.1.4. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, 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.

- 6.1.6 Wysokość opłat przysługujących odbiorcy za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się zgodnie z postanowieniami par. 40 rozporządzenia taryfowego.
- 6.1.7 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:

7.1.1 pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

7.1.2 pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, 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, za którego stan odpowiada odbiorca.

7.2 Opłaty za nielegalny pobór gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen gazu i stawek opłat przesyłowych zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT). Opłata stanowi iloczyn ilości nielegalnie pobranego gazu oraz sumy ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca.

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, określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

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, określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

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 nielegalnego pobierania gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się :
- dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  gazu - iloczyn średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
  - dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania 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 obliczania opłaty za nielegalnie pobrany gaz :
- dla odbiorców z grupy taryfowej G1 3000 [ $\text{m}^3$ ],
  - dla odbiorców grup taryfowych G2 i G3 – iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

## 8 Oplaty za przyłączanie do sieci gazowych

- 8.1 Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Z tego powodu taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączeni do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie bądź uczyni to nieodpłatnie.

## 9 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych odbiorców

9.1 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 gazu	100,00 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h gazu w przypadku, gdy urządzenie okaże się sprawne	180,00 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	80,00 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	180,00 zł

9.2 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 10 Wysokość cen i stawek opłat

10.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej ZDNE Sp. z o.o.

Ceny i stawki opłat bez podatku VAT						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h za h)]	w okresie 01.10 – 31.03 [zł/m <sup>3</sup> ]	w okresie 01.04 – 30.09 [zł/m <sup>3</sup> ]
G1	0,4781	6,89	50,43	X	0,3859	0,3859
G2	0,4650	55,48	x	0,0452	0,2752	0,2636
G3	0,4634	97,99	x	0,0493	0,2583	0,2370

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