



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/3605-A/2/2003/AK

Warszawa, dnia 31 marca 2003 r.

**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 – Nowoczesne Produkty Aluminiowe „SKAWINA” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skawinie - zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 9 grudnia 2002 r. znak PE/439/663/2002, uzupełnionym pismami z dnia 7 lutego 2003 r. znak: PE/61/138/2002, z dnia 21 lutego 2003 r. znak: PE/77/168/2003 i z dnia 14 marca 2003 r. znak: PE/100/227/2003 oraz z dnia 21 marca 2003 r. znak: PE/113/248/2003

**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 Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte 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/75/3605/W/3/2002/MS z dnia 5 kwietnia 2002 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/74/3605/W/3/2002/MS z dnia 5 kwietnia 2002 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 12 grudnia 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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 i Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), 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,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu

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.

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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

**Nowoczesne Produkty Aluminiowe  
SKAWINA Sp. z o.o.  
ul. Piłsudskiego 23  
32-050 Skawina**

# **TARYFA**

## **DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

### **Nr 1/2003**

**OBOWIAZUJĄCA W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI OBSŁUGIWANYMI PRZEZ:**  
**NOWOCZESNE PRODUKTY ALUMINIOWE „SKAWINA”**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

Skawina 2003 r.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ
5. BONIFIKATY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ROZDZIELCZEJ ORAZ STAWKI OPLAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW.
8. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.
9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 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 przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez NPA Skawina w zakresie usług przesyłowych oraz obrotu gazem ziemnym wysokometanowym.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm).

1.3. Taryfa zawiera zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej.

1.4. 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.

1.5. Dla 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. DEFINICJE

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą
- 2.2. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Nowoczesne Produkty Aluminiowe „SKAWINA” Spółka z o.o. z siedzibą w Skawinie. Przedsiębiorstwo prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego sieciami rozdzielczymi oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.3. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i łącznikami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 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. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.10. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży.

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

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do mocy umownej.

3.1.2. Wg kryterium określonego w p. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
G-1	b < 10
G-2	10 < b ≤ 65
G-3	65 < b ≤ 600

3.1.3. Wielkość mocy umownej określana jest w umowie sprzedaży.

#### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 38,147 MJ/ m<sup>3</sup>

Standardowe parametry jakościowe gazu określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b).

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s_{sr}}}{H_{s_n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H<sub>s<sub>sr</sub></sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],



- Hs n - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>], w wysokości określonej w pkt. 3.2.1
- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (Hs<sub>gr</sub>) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci.
- 3.2.4. 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 co miesiąc:
- 3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca może stosować raty planowe szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.2.6 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.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.6. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.9. Nadpłatę wynikającą z korekty faktury, zalicza się na poczet płatności ustalonej na następnym okresie rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

### **4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM**

- 4.1.1. Za pobrany gaz odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 9.1.
- 4.1.4. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy miesiąc.
- 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.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9.1.. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.

4.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b).

4.2.3. Dla odbiorców grup taryfowych G-2 i G-3 opłata za usługi przesyłowe składa się z:

a) składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej,

b) składnika zmiennego określonego na jednostkę gazu

i oblicza się ją według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

$Q_g$  - 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>],

$S_{sg}$  - 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.

4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy G-1 opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

$Q_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> przesłanego gazu [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$O_{sg}$  - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego [zł/m-c].

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.4. - 3.2.9. –jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.6. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. 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 – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
  - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
    - lub
    - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiomików 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. 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.
- 4.2.9. 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.
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 9.1.

## **5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b).

5.1.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, 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.

5.1.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).

5.1.3. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

5.1.4. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

- a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- b) w związku z powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy zamówionej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.1.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.1.4. 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. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:

- a) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
- d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej - 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.

6.3. 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.

- 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, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3. przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h – jako iloczyn poboru gazu w wysokości 2m<sup>3</sup>/dzień i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru:
  - dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu  
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru,  
lub  
- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazowe i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:
- dla odbiorców grup taryfowej G-1 400m<sup>3</sup>
  - dla odbiorców grup taryfowych G-2 i G-3 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7. W przypadku odbiorców, którzy:
- nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b,
  - nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:  
- na podstawie pkt. 5.1.4. lit. a),  
- z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,  
pobierane są 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 zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 6.8. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności	Stawka opłaty zł/czynność
1	za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu - dla odbiorców zużywających do 10 m <sup>3</sup> /h gazu - dla pozostałych odbiorców	116 791
2	za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym	106
3	za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	186
4	za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego	2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany,
5	za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą	300 % kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50 % opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja.

6.9 Do opłat, o których mowa w pkt. 6. nie stosuje się podatku VAT.



## **7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ROZDZIELCZEJ ORAZ STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW.**

7.1 Opłaty za przyłączenie dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej oraz stawki opłat za przyłączenie, ustala się w zależności od:

- a) zewnętrznej nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
- b) rodzaju stosowanych materiałów,

przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.

7.2 Do standardowych elementów sieci zalicza się:

- a) przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenie typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

7.2.1 Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:

- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
- b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
- c) przeciskiem, bez naruszania nawierzchni

7.2.2 Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 7.11. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni w której wykonywany będzie wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągami zasilającym.

7.2.3 W przypadku gdy na odcinku tym występują dwa rodzaje nawierzchni (np. utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział.

7.2.4 W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza - technologii z przeciskiem – dla określenia stawki opłaty standardowej za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

7.4 Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się wg 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 [zł]

$S_P$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m]

$L_P$  - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m]

7.5 Opłata za przyłącze pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki spłaty określa umowa.

7.6 Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przyłączeniowej.

7.7 Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych podano w tabeli 7.8 zamieszczonej poniżej.

Tabela 7.8

Średnica przyłącza	Warunki wykonania przyłącza	Stawki opłat za budowę przyłącza do 5m	Stawki opłat za każdy mb przyłącza ponad 5 m
mm		zł	zł
32	W wykopie otwartym bez nawierzchni utwardzonej	700	50
63		950	85
32	W wykopie otwartym z nawierzchnią utwardzoną	820	68
63		1150	90
32	Przyłącze wykonane przeciskiem bez naruszania powierzchni	1150	70
63		1400	100

## 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.

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

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	81
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h	162
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	162

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

## 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

### 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h)/h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
Dla odbiorców gazu:					
G-1	0,47	5,70	10,00	X	0,31
G-2	0,47	20,00	X	0,015	0,20
G-3	0,47	60,00	X	0,030	0,17

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