



Warszawa, dnia 13 sierpnia 2001 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/599-A/2/2001/PB

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 z 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Huta Pokój Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 8 czerwca 2000 r. znak: W7/449/ZE/ZH-DHM/2001, uzupełnionym pismami z dnia 23 lipca 2001 r. znak: W7/536/ZE/ZH-DHM/2001, 2 sierpnia 2001 r. znak: W7/556/DHM/2001 oraz z dnia 7 sierpnia 2001 r. znak W7/560/DHM/2001,

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, 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/23/599/U/1/2/99/PK z dnia 8 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/24/599/U/1/2/99/PK z dnia 8 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 22 czerwca 2001 r. 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 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) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, z uwagi na fakt, iż w okresie jej obowiązywania nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

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 danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym przy uwzględnieniu analiz porównawczych z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi.

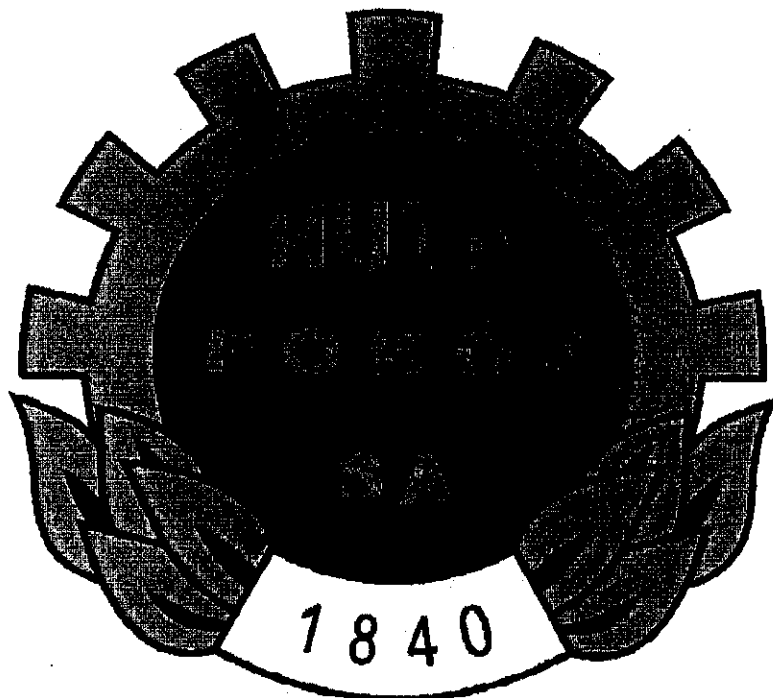
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 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 od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Otrzymuje:

Huta Pokój S.A.
ul. Niedurnego 79
41-709 Ruda Śląska



T A R Y F A
dla
gazu ziemnego
wysokometanowego

SPIS TREŚCI:

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Zasady sprzedaży gazu wysokometanowego, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
 - 3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
 - 4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem wysokometanowym
 - 4.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu wysokometanowego.
7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej
8. Wysokość cen i stawek opłat
 - 8.1. Ceny i stawki opłat do odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) bonifikaty,
- e) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki ich stosowania.

1.2. Taryfa zawiera informacje dotyczące zasad przyłączania odbiorców do sieci.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze 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), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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 ze zm.), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych i ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 93, poz. 588).

- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5. 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.
- 1.6. Ceny i stawki opłat podane w taryfie określone zostały dla gazu ziemnego wysokometanowego o standardach jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia Ministra Gospodarki, o którym mowa w pkt 1.2.lit.b).
- 1.7. 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 do celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. *Sprzedawca* – „Huta Pokój” S.A., prowadząca działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. *Odbiorca* – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. *Sieć przesyłowa* – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. *Sieć rozdzielcza* – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. *Układ pomiarowy* – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.

- 2.6. *Przyłącze* – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. *Moc umowna* – maksymalna godzinowa lub dobowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. *Gaz* – paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy o nominalnym cieple spalania 38,147MJ/m³.

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

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do 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:

W – gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b (m ³ /h)
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa	
W – A	b ≤ 1 000
W – B	b > 1 000

- 3.1.3. Jako kryterium klasyfikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej gazu w danym roku.
- 3.1.4. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, o której mowa w pkt 3.1.3. określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości – 38,147 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom określonym w § 23 ust. 1 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 wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ \acute{s}r}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

$H_{s\ \acute{s}r}$ – 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 dostarczanego gazu ($H_{s\ \acute{s}r}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci.

3.2.4. Pomiary ciepła spalania dostarczanego gazu ($H_{s\ \acute{s}r}$) są przesyłane do "Huty Pokój" S.A. w miesięcznych sprawozdaniach.

3.2.5. Odbiorcy gazu będą rozliczani w oparciu o sprawozdania, o których mowa w pkt 3.2.4.

3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub umowie sprzedaży gazu. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.7. W przypadku stwierdzenia:

- a) nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego,
 - b) błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego
- sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.8. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości o których mowa w pkt 3.2.7. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.**3.2.9. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności przyjmuje się:**

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
- c) ilość stanowiącą iloczyn godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.**3.2.11. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy zainstalowanych na tym samym przyłączy do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:**

- a) ilość pobranego gazu – suma zmierzonych przez gazomierze ilości,
- b) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
- c) miesięczne opłaty abonamentowe ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem wysokometanowym

4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.

4.1.2. Ilość pobranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy lub innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.

4.1.3. Cenę gazu zamieszczono w pkt 8.1.

4.1.4. Odbiorcy gazu niezależnie od cyklu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.

4.1.5. Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie należności za dostarczony gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywanie warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.

4.1.7. 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.

4.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Oplatę dla stawek grupowych oblicza się wg 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/m³],
- Q – ilość przesłanego 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. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6. – 3.2.11., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się maksymalną moc godzinową w danym roku, ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

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

4.2.6. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 8.1.

5. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

5.1.1. Sprzedawca jest zobowiązany do dostarczania gazu spełniającego parametry jakościowe określone w rozporządzeniu przyłączeniowym.

5.1.2. W razie niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, wysokość opłat, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, ustala się w następujący sposób:

- a) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci – opłata stanowi 1/300 przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego,
- b) za nie powiadomienie z co najmniej czternastodniowym wypowiedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej – opłata stanowi 1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2 lit. a,
- c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2 lit. a,
- d) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń i aktualnych taryf – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 5.2 lit. a.

5.1.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu, potwierdzi brak odpowiednich parametrów jakościowych – koszty badania ponosi sprzedawca.

5.1.4. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pismem – wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia lub zgłoszenia reklamacji.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU WYSOKOMETANOWEGO

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- 6.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłat stałych i zmiennych z podatkiem od towarów i usług.
- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę z którym została zawarta umowa – sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie.
- 6.5. Opłaty o których mowa w pkt 6.3. i 6.4. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania gazu.
- 6.6. 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 świadczeniu usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Przyłączenie do sieci gazowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu technicznych warunków przyłączenia określonych przez sprzedawcę gazu.
- 7.2. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania 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 uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

8. WYSOKOŚĆ CENY I STAWEK OPŁAT

8.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa):

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)				
Rodzaj cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową	
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c / pkt pom]	Stała	Zmienna
			[zł(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – A	0,5283	112,50	0,0270	0,2383
W – B	0,5283	112,50	0,0306	0,1737

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