



Warszawa, dnia 8 października 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/1605-A/5/2001/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 „Andrzej” Spółka Akcyjna z siedzibą w Zawadzkiem, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 30 czerwca 2000 r. znak: TG/1287/2001, uzupełnionym pismami z dnia 6 sierpnia 2001 r. znak: TME/1575/01, 14 września 2001 r. znak: TME/1898/01 oraz z dnia 21 września 2001 r. znak: TME/1940/01,

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 z dnia 17 listopada 2000 r. Nr OPG/48/1605/W/1/2/2000/MS na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję z dnia 17 listopada 2000 r. Nr PPG/49/1605/W/1/2/2000/MS na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 4 lipca 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

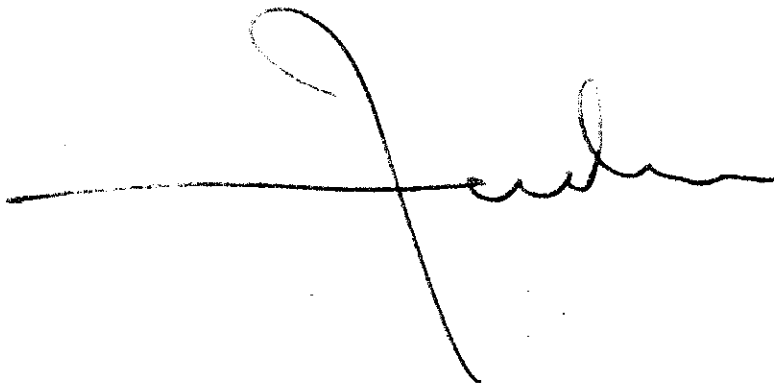
taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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, związane 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 „Andrzej” S.A.
ul. Ks. Wajdy 1
46-059 Zawadzkie

TARYFA

dla

GAZU WYSOKOMETANOWEGO

**obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez Hutę Andrzej S.A.w Zawadzkiem**

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**
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. **CENA GAZU, RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT**
6. **BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
 - 6.1. 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 PODMIOTU**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza 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 ziemnego wysokometanowego,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Hute „Andrzej” S.A. z siedzibą w miejscowości Zawadzkie.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania 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),
- c) 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”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 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.) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

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 dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.
- 1.6. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. 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.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. Sprzedawca - Huta „Andrzej” S.A. z siedzibą w miejscowości Zawadzkie
- przedsiębiorstwo prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca - każdego kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Sieć rozdzielcza - sieć gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do $0,5 \text{ MPa}$.
- 2.4. 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.
- 2.5. 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.
- 2.6. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze 0°C .

2.8. Moc umowna - maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano, uwzględniając wielkość mocy umownej.

3.1.2. Według kryteriów określonych w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa [m ³ /h]
G-1	a > 100
G-2	a=100 lub a < 100

3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 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 za gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S_n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{S^śr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{S_n} - nominalne ciepło spalania w wysokości 38,147 [MJ/m³]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_s \bar{s}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą 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 w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty (zaliczki) za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż, co 7 dni.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, 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 ciągu 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki kwalifikujące go do innej grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.2.10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:

- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.11. sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. Nadpłatę wynikającą z korekty faktury, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - b) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 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 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.5.
- 4.1.4. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 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 opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt. 5 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Za świadczoną usługę przesyłową odbiorcy obciążani są według grupowych stawek opłat. Ustalona na ich podstawie opłata składa się ze składnika stałego oraz składnika zmiennego.
- 4.2.3. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$Q_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

Q_g- opłata za usługę przesyłową [zł],

- Szg - stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m³],
Q - ilość przesłanego gazu [m³],
Szg - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
Mp - moc umowna [m³/h],
T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.15. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie o sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca 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.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 5.

5. CENA GAZU, RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	cena za gaz wysokometanowy	stawki opłat abonamentowych	stawki opłat za usługę przesyłową	
			stała	zmienna
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/miesiąc na 1 punkt pomiarowy]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G-1	0,5084	1,50	0,0426	0,2067
G-2	0,5084	1,00	0,0307	0,2800

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

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości nominalnych określonych 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 dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{S_n} - nominalne ciepło spalania = 38,147 [MJ/m³],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

C - cena gazu [zł/m³].

6.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie - koszt badania ponosi sprzedawca.

6.1.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

6.1.4. 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.

6.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit.d), ustala się opłaty w wysokości zależnej od przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”

Lp	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1.5.
2	za nie powiadomienie odbiorców z conajmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1.5.
3	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1.5.
4	za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1.5.
5	przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1.5.

6.1.6. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od 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 sprzedaży, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

- 7.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłaty stałej i zmiennej z podatkiem od towarów i usług.
- 7.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej 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 nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalny 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 nielegalnie pobieranego gazu przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

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

- 8.1. Stawki opłat za czynności lub usługi 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 paliwa gazowego	40 zł
2	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy*	200 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	30 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	200 zł

* Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku gdy nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego przepisami dla danej klasy dokładności, ani innych wad powodujących nieprawidłowe działanie tego układu.