



Poznań, 5 kwietnia 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4212-1(3)/2006/738/II/ED

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz.1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz.1362 i Nr 175, poz.1462) oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 20 marca 2006 r. znak:NE-118/2006
uzupełnionego pismem z 3 kwietnia 2006 r. znak:NE-135/2006

Zakładów Azotowych Anwil S.A.**z siedzibą we Włocławku,**

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 910128477,

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 21 marca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi,



zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

Ceny i stawki opłat ustalone 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.

Okres obowiązywania taryfy ustalony został zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

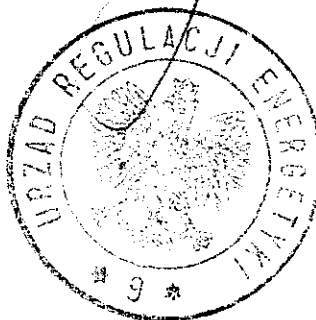
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub części (art. 47⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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 wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Henryk Kanoniczak



Otrzymują:

Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna
ul. Toruńska 222, 87 – 805 Włocławek

**Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna
we Włocławku**

ANWIL SA
87-806 Włocławek ul. Toruńska 222
/A/

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z **5** kwietnia 2006 r.
nr OPO-4212-1(3)/2006/738/II/ED

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Henryk Kanoniczak

TARYFA

dla
gazu ziemnego wysokometanowego
Nr 2

CZŁONEK ZARZĄDU

Krzysztof Kamiński

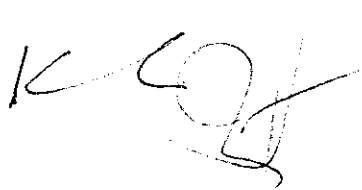
WICEPREZES ZARZĄDU

Teresa Szeligowska

Włocławek, 2006 r.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne
 2. Definicje.....
 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji
 - 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 dystrybucji
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
 7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 8. Wysokość cen i stawek opłat.....



1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Azotowe ANWIL Spółka Akcyjna z siedzibą we Włocławku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:
 - a) ceny za gaz,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) stawki opłaty abonamentowej,
 - d) bonifikat,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.3. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do jego sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie nowych odbiorców w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia tych stawek.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcą stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzenie taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Rady Ministrów z 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 oraz z 2006 r. Nr 12, poz. 69), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie ograniczeń”.
- 1.6. Cena gazu i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 „rozporządzenia przyłączeniowego”.
- 1.7. Ustalone w taryfie cena gazu 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 prawa podatkowego.

- 1.8. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 i $1 \text{ m}^3/\text{h}$. 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.

2. Definicje

- 2.1. **sprzedawca** – Zakłady Azotowe ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek,
- 2.2. **gaz** – gaz ziemny wysokometanowy GZ-50,
- 2.3. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.4. **umowa** – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa sprzedaży gazu,
- 2.5. **sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy,
- 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 w jednostkach objętości lub energii,
- 2.7. **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,
- 2.8. **instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- 2.9. **moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucji,
- 2.10. **miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy,
- 2.11. **metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3)** – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze $273,15 \text{ K}$ (0°C).

3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Odbiorcę kwalifikuje się do odpowiedniej grupy taryfowej stosownie do mocy umownej, określonej w umowie.
- 3.1.2. W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone, w pkt 3.1.1., ustala się grupę taryfową o symbolu: G1, do której kwalifikuje się odbiorców o mocy umownej nie wyższej niż 1 500 m³/h.
- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości 39,50 MJ/m³.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu odbiorcy gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s,śr}}{H_{s,n}}$$

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,
 $H_{s,śr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 $H_{s,n}$ – nominalne ciepło spalania, określone w pkt 3.2.1.

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego ($H_{s,śr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu z zastrzeżeniem pkt 3.2.4. Miejsce i zasady pomiaru ciepła spalania w oparciu, o które prowadzone są rozliczenia określa umowa.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenia uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji 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 okresach, o których mowa w pkt 3.2.5., sprzedawca może pobierać od odbiorcy w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczany gaz na podstawie prognozowanego zużycia tego gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.

- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane są na zasadach określonych w umowie lub na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.9. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.11. Nadpłata wynikająca z tytułu korekty faktur rozliczana jest według postanowień pkt 3.2.7. lit. a).
- 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego rok stosowania taryfy przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) – ilość gazu wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy opłat mocy umownej lub sum maksymalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy traktuje się jako jeden układ pomiarowy.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m^3 tego gazu i jego ceny, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2. Cenę gazu zamieszczono w pkt 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Wysokość opłaty abonamentowej zamieszczono w pkt 8.1.
- 4.1.3. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, obejmującej odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczany gaz, a także czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4. Stawka opłaty abonamentowej odnosi się do każdego układu pomiarowego i pobierana jest w pełnej wielkości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.1.5. 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 dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2. Odbiorca przyłączony do sieci sprzedawcy za świadczoną mu usługę dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + S_{zg} \cdot M_p \cdot T$$

gdzie:

- O_g – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 $S_{zg} \cdot M_p \cdot T$ – składnik stały opłaty za usługę dystrybucji,
 $S_{zg} \cdot Q$ – składnik zmienny opłaty za usługę dystrybucji,
 S_{zg} – grupowa stawka stałej opłaty za usługę dystrybucyjną w [zł/(m^3/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
 S_{zg} – grupowa stawka zmiennej opłaty za usługę dystrybucji w [zł/ m^3],
 Q – ilość dostarczonego gazu w [m^3],
 M_p – moc umowna w [m^3/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym w [h].

- 4.2.3. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się:
- w przypadku, gdy układ pomiarowy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące 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.
- 4.2.4. Moc, o której mowa w pkt 4.2.3. zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniana w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.5. Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.7. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.8. W przypadku przekroczenia wielkości mocy umownej przez odbiorcę bez zgody sprzedawcy, składnik stały opłaty za usługę dystrybucyjną określa się w oparciu o maksymalną moc zarejestrowaną przez układ pomiarowy ponad moc umowną i grupową stawkę stałej opłaty za usługę dystrybucyjną w wysokości 2-krotnie wyższej od określonej w pkt 4.2.12. taryfy.
- 4.2.9. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5. – 3.2.11., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.1. 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, gdy badanie potwierdzi niezgodność jakości gazu

z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1., sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt pokrywa odbiorca.

- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, odbiorcy przysługują opłaty, określone zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego, w następującej wysokości:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci 8,40 zł
 - b) za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie 16,80 zł
 - c) za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem o zmierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 83,90 zł
 - d) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 83,90 zł
 - e) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 8,40 zł
- 5.3. 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.
- 5.4. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:
- a) spowodowanej prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - b) powstałej z przyczyn niezależnych od odbiorcy spowodowanych awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- składnik stały opłaty za usługę dystrybucyjną, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 5.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt. 5.4. 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 składniku stałym opłaty za usługę dystrybucyjną 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:
- pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie gazu niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym w szczególności:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
 - w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy.
- 6.2. Za nielegalne pobieranie gazu pobierane są opłaty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego, przy czym:
- w przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1. lit. a), do ustalenia opłaty stosuje się ceny i stawki opłat w wysokościach pięciokrotnie wyższych od określonych w pkt 8.1.,
 - w przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1. lit. b), do ustalenia opłaty stosuje się ceny i stawki opłat w wysokościach dwukrotnie wyższych od określonych w pkt 8.1.
- 6.3. Ryczałtowa ilość zużytego gazu do ustalenia opłaty za nielegalne pobieranie gazu, o którym mowa w pkt 6.1. lit. a), stanowi równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i udowodnionej ilości godzin nielegalnego pobierania gazu lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić, ilości godzin w danym miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowa ilość zużytego gazu do ustalenia opłaty za nielegalne pobieranie gazu, o którym mowa w pkt 6.1. lit. b), stanowi równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.3., i udowodnionej ilości godzin nielegalnego pobierania gazu lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić, ilości godzin w danym miesiącu.
- 6.5. W przypadku odbiorcy, który wbrew warunkom zawartym w umowie nie dostosował się do ograniczeń:
- wprowadzonych na podstawie rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
 - wprowadzonych w związku z:
 - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty zgodnie z pkt 4.1.1. i 4.2.2. przy czym za moc umowną przyjmuje się moc maksymalną zarejestrowaną przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonego ograniczenia natomiast ceny i stawki opłat w wysokościach dwukrotnie wyższych od określonych w pkt 8.1.

7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

7.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustala się następująco:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	82
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	168

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonywane na zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

8. Wysokość ceny i stawek opłat

8.1. Cena i stawki opłat dla odbiorcy zasilanego z sieci gazowej sprzedawcy

Cena i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej (bez VAT)				
Grupa taryfowa	Cena gazu [zł/m ³]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
			Stała [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
G-1	0,7086	285,83	0,0298	0,0637

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