



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OŁO-4212-3(5)/2006/IV/9902/PM

Łódź, dnia 3 lipca 2006 r.

**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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) 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, 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. Dz. U. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej  
„CHEMAR” S.A. z siedzibą w Kielcach**

posiadających:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców: 0000146925,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6570311214

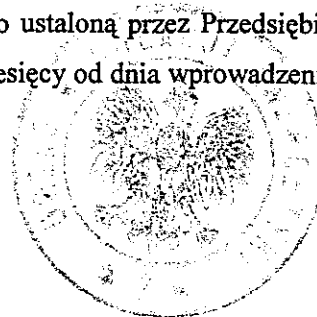
zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

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

zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2006 r.

**postanawiam**

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



**UZASADNIENIE**

W dniu 26 kwietnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: nr PPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na przesyłanie i dystrybucję oraz nr OPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na obrót paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 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).

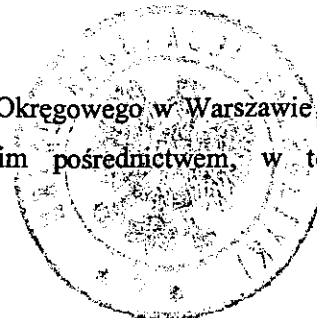
Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

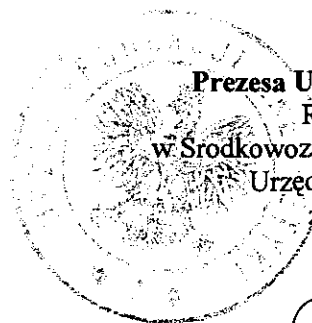
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

**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 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
  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 publikacji.**



**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Radca Prezesa URE  
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi**

  
**Jadwiga Goździk**

Otrzymuje:

Zakłady Urządzeń Chemicznych  
i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.  
ul. K. Olszewskiego 6  
25-953 Kielce

ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. w KIELCACH

# TARYFA

## DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

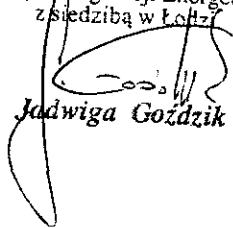
NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 lipca 2006 r.


nr 060-4212-3(S)/2006/IV/9902/PM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
RADCA PREZESA URE  
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

  
Jadwiga Goździk

PREZES URZĄDU  
Dyrektor Generalny

KIELCE 2006 r.

  
mgr inż. Miroslaw Malinowski

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH  
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"  
Spółka Akcyjna (11)  
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00  
25-953 KIELCE  
Identyfikator 290514300  
Nr VAT 657-031-12-14

**SPIS TREŚCI**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI 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 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 ODBIORCÓW
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

**POSTANOWIENIA OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZUCHiAP „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
  - g) stawek opłat pobieranych za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zlokalizowanymi w Kielcach i obsługiwanyymi przez sprzedawcę oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne ( Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. 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.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada z 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.
- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych 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 niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

**2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE**

- 2.1. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **Umowa** — zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.4. **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.

- 2.5. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.6. **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.
- 2.7. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilanie z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **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.
- 2.9. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie.
- 2.10. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.

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

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową oznaczoną symbolem W-6. Do tej grupy taryfowej zakwalifikowani zostali odbiorcy pobierający gaz, z mocą umowną powyżej 95m<sup>3</sup>/h.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{\text{sr}}}{H_{\text{sn}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,  
 H<sub>sr</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m<sup>3</sup>]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>sr</sub>) przyjmuje się jako wielkość określoną dla dostawcy gazu przez Karpacką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o z siedzibą w Tarnowie, 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 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 okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty 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, o czym sprzedawca niezwłocznie informuje odbiorcę, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w ciągu 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
  - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.11. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie 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, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi w pkt 3.2.7.

#### 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 m<sup>3</sup> gazu i jego ceny, określonej w pkt 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej określonej w pkt 8.1.
- 4.1.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.



- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i obieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawdziwości rozliczeń.

#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
  - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.
- 4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-6 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$Qg = Szg \times Q + Ssg \times Mp \times T$$

gdzie;

Qg - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 Szg - stawka opłaty zmiennej za dostarczony gaz [zł/m<sup>3</sup>],  
 Q - ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],  
 Ssg - stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 Mp - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.13. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłaty stałe za usługi dystrybucji 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 opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:
- w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
  - w przypadku gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą 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. Moc, o której mowa w pkt 4.2.5. zamawiana jest na rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego

przyłącza.

- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.9. 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 za usługi dystrybucji.
- 4.2.10. Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

## 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 stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu z jakością, 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.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Stawki opłat zł/czynność
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci.	8,40
2	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji.	16,80
3	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
4	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	8,40

- 5.3. 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.
- 5.4. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej
- przebiegiem prac przyłączeniowych lub remontowo-konserwacyjnymi,
  - powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- opłata stała za usługi dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy 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 opłacie stałej za usługi dystrybucji 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 ze sprzedawcą.
- 6.1.2. Pobieranie gazu:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ za zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- pięciokrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,
  - sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilości gazu stanowiących równoważność iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,
  - mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt 4.2.5,
  - udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilości gazu stanowiących równoważność iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.5. i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.
- 6.4. W przypadku gdy ustalenie okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2 nie jest możliwe, opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż jeden miesiąc.
- 6.5. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych w trybie określonym w art. 11 ust. 1 i 7 ustawy, o której mowa pkt 1.4. lit a),
  - nie dostosowali się do ograniczeń w związku z:
    - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,
    - awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub usunięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty stanowiące iloczyn maksymalnej, zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i dwukrotnej stawki opłaty zmiennej za usługi dystrybucji i dwukrotnej ceny gazu.

- 6.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

## 7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

- 7.1. 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 paliwa gazowego	82 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168 zł
3	Nażożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	168 zł

- 7.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

- 8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy:

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)				
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną	
			Stała (Ssg) [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna (Szg) [zł/m <sup>3</sup> ]
<b>W-6</b>	<b>0,7470</b>	<b>120,00</b>	<b>0,0169</b>	<b>0,5779</b>

Do cen i stawek opłat wymienionych w pkt 8.1. dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

PABŁEG GARZADU,  
Dyrektor

mgr inż. Mirosław Kucharski

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH  
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"  
Spółka Akcyjna | (11)  
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00  
25-953 KIELCE  
Identyfikator 290514300  
Nr VAT 657-031-12-14

CHEMAR S.A. TARYFA DLA GAZU WYSOKOMETANOWEGO