



Poznań, 24 czerwca 2009 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-4212-2(4)/2009/738/V/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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w piśmie z 27 maja 2009 r. znak:NE/158/2009  
uzupełnionego pismem z 22 czerwca 2009 r. znak:NE/185/2009

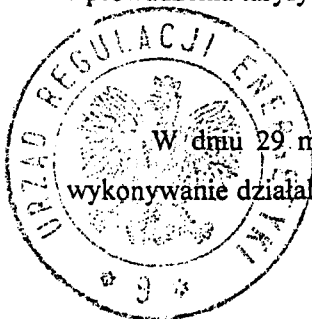
**Zakładów Azotowych Anwil Spółka Akcyjna**  
**z siedzibą we Włocławku,**  
posiadających numer identyfikacji podatkowej (NIP): 888-000-49-38,  
zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**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 29 maja 2009 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 z 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), 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 § 4 ust. 1 pkt 5 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.

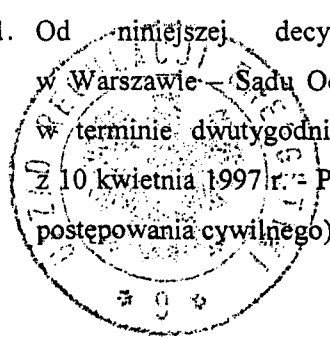
Ceny gazu i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



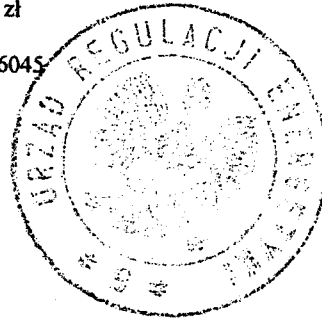
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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

DIREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruska*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 28 maja 2009 r.  
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045  
Ewa Demuth, główny specjalista



Otrzymują:

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

**Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna  
z siedzibą we Włocławku**

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

z 24 czerwca 2009 r.

Nr OPO-4212-2(4)//2009/738/V/ED

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**WYKONAJĄCY**  
Zastępca Dyrektora Biura  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

*Irena Gruska*

# TARYFA

dla  
gazu ziemnego wysokometanowego  
Nr 5

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
*Remigiusz Paszkiewicz*

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
*Krzysztof Kamiński*

**Włocławek, 2009 r.**

## Spis treści

1. Postanowienia ogólne .....	3
2. Definicje.....	4
3. Ogólne zasady dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami .....	5
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	5
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	5
4. Szczegółowe zasady rozliczeń .....	7
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.....	7
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji .....	8
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych zmian.....	9
6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorcy.....	11
7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	12
8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	13
9. Wysokość cen i stawek opłat.....	14

eh KC

## 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 dotyczy dostarczania gazu w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
  - a) ceny za gaz,
  - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - d) stawki opłat abonamentowych,
  - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
  - h) sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat za usługi 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 odbiorcami, którzy posiadają zawarte ze sprzedawcą umowy kompleksowe.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 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”,
  - d) ustawy z 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343, z późn. zm),
  - e) rozporządzenia Rady Ministrów z 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.6. Ceny gazu i stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 „rozporządzenia przyłączeniowego”.

- 1.7. Ustalony w taryfie ceny 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  $1 \text{ m}^3$  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  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1 \text{ m}^3$  gazu w warunkach normalnych.

## 2. Definicje

- 2.1. **sprzedawca** – Zakłady Azotowe Anwil SA, ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek,
- 2.2. **gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E),
- 2.3. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.4. **umowa** – umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa świadczenia usług dystrybucji lub umowa kompleksowa,
- 2.5. **umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu,
- 2.6. **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- 2.7. **sieć gazowa** – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy,
- 2.8. **układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości,
- 2.9. **przyłącze** – odcinek sieci gazowej dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- 2.10. **instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- 2.11. **moc umowna** – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie,
- 2.12. **miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca zobowiązany jest odebrać gaz,
- 2.13. **metr sześcienny w warunkach normalnych ( $\text{m}^3$ )** – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 \text{ m}^3$  przy ciśnieniu  $101,325 \text{ kPa}$  i temperaturze  $273,15 \text{ K}$  ( $0^\circ\text{C}$ ).

### 3. Ogólne zasady dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami

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

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do odpowiedniej grupy taryfowej stosownie do: miejsca odbioru gazu, rodzaju pobieranego gazu, mocy umownej, określonej w umowie, rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.1.2. W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone, w pkt 3.1.1., ustala się dwie grupy taryfowe o symbolach: **G1** – do której kwalifikuje się odbiorców o mocy umownej nie wyższej niż 1 500 m<sup>3</sup>/h oraz **G2** – do której kwalifikuje się odbiorców o mocy umownej wyższej niż 1 500 m<sup>3</sup>/h i nie wyższej niż 6 000 m<sup>3</sup>/h.
- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu odbiorcy gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\&sr}}{H_{sn}}$$

gdzie:

- $X$  – współczynnik korygujący,  
 $H_{s\&sr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu MJ/m<sup>3</sup>,  
 $H_{sn}$  – nominalne ciepło spalania MJ/m<sup>3</sup>, określone w pkt 3.2.1.

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\&sr}$ ) 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 uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia, umożliwiającego określenie ciepła spalania gazu w okresie rozliczeniowym, oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania tego gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony 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, o którym mowa w pkt 3.2.6 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane są na podstawie wielkości rocznego zamówienia zgodnie z zasadami określonymi w umowie lub na podstawie danych z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.9. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12. Nadpłata wynikająca z tytułu korekty faktur rozliczana jest według postanowień pkt 3.2.7. lit. a).
- 3.2.13. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego i doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego rok stosowania taryfy z uwzględnieniem 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.
- 3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na przyłączy, zasilających tą samą instalację – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące

zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- b) opłatę za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej, lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się jako jeden układ pomiarowy.

3.2.15. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 60 zł.

#### **4. Szczegółowe zasady rozliczeń**

##### **4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu**

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 3.2.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.1.
- 4.1.2. Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Wysokość stawki opłaty abonamentowej zamieszczono w pkt 9.1.
- 4.1.3. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także z wykonywaniem czynności związanych z uzasadnioną kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub stawek opłat.



#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu odbiorcom przyłączonym do jego sieci gazowej zgodnie z zawartymi umowami.
- 4.2.2. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.
- 4.2.3. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie taryfowe.
- 4.2.4. W trakcie okresu, o którym mowa w pkt 4.2.2 sprzedawca pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.2.5. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.2.6. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.2.5. sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, wstrzymanego zgodnie z pkt 4.2.5. sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w pkt 8.1.1.
- 4.2.7. Odbiorcy przyłączeni do sieci sprzedawcy, za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu i opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G1 i G2 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$O_g$	– opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
$S_{sg}$	– stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł/(m <sup>3</sup> /h)],
$S_{zg}$	– stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [zł/m <sup>3</sup> ],
$Q$	– ilość dystrybuowanego gazu [m <sup>3</sup> ],
$M$	– moc umowna [m <sup>3</sup> /h],
$T$	– ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.2.8. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.9. Moc, o której mowa w pkt 4.2.8. 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. Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa.
- 4.2.10. Opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla grup taryfowych G1 lub G2.
- 4.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłaty zmienne na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.14. W przypadku przekroczenia wielkości mocy umownej przez odbiorcę w miejscu odbioru bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani, określonej w pkt 9.1 taryfy.

## **5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych zmian**

- 5.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dostarczaniu gazu spowodowanych:
- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
  - b) zagrożeniem pożaru lub pożarem,
  - c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
  - e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej sprzedawcy,
  - f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługę dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

- 5.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3. W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 5.1. obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, określonej w taryfie dla grup taryfowych G1 lub G2.
- 5.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1., 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 na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorcy

- 6.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.3. lub 3.2.4. w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1., odbiorcy przysługuje bonifikata za udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym ciepłe spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{s, sr}}{H_{s, n}} \right) \cdot Q \cdot C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s, sr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 $H_{s, n}$  - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 Q - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [ $\text{m}^3$ ],  
 C - cena gazu dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca [ $\text{zł}/\text{m}^3$ ].

- 6.2. Jeżeli w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 6.1. nie przysługuje.
- 6.3. 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 koszty pokrywa odbiorca.
- 6.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczony gaz o pogorszonej jakości ustalona z zasadą, o której mowa w pkt 6.1.
- 6.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2008 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z 19 stycznia 2009 r. (Dz. Urz. GUS z 2009 r. Nr 1, poz. 5), które wyniosło 3 179,01 zł. Bonifikaty ustalono w następującej wysokości:

a)	za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwane go z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	10,60 zł
b)	za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	21,19 zł

*ek KC*

c)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	105,97 zł
d)	za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	10,60 zł

- 6.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- a) pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą,
- b) pobieranie gazu
  - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w układ pomiarowo - rozliczeniowy, mający wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1. a) sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu pięciokrotności ceny gazu dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 7.3.

- 7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników $c$ [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu $Q_{NPG}$ [m <sup>3</sup> ]
$c \leq 10$ kW	200
$10$ kW $< c \leq 20$ kW	900
$20$ kW $< c \leq 50$ kW	3 500
$50$ kW $< c \leq 100$ kW	15 000

- b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa niż 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 15000 + 200 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

$Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m<sup>3</sup>],

$c$  - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 7.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 7.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.5. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu:

Lp.	Nazwa czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Suma cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu lub demontażu powiększona o 70 zł kosztów związanych z jego montażem lub demontażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	78 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb	209 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	70 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	300 zł

## 8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

- 8.1. 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 gazu	60 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego montażem i demontażem w wysokości 60 zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy	84 zł



4.	Wymiana uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o opłatę w wysokości 60 zł związaną z demontażem i montażem
5.	Badanie jakości dostarczanego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu określonej w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego sprzedawca pokrywa koszty tego badania

- 8.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego jakości dostarczanego gazu tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

## 9. Wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) zasilanych z sieci gazowej bez podatku od towarów i usług (VAT)				
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
			Stała [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
G1	0,9100	343,75	0,0389	0,0425
G2	0,9100	343,75	0,0396	0,0425

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