



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Gdańsk, dnia 30 listopada 2009 r.

OGD-4212-43(14)/2009/15178/II/BP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2, 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, 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, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316) 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. Nr 162, poz. 1692, 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**

**Stoczni Gdańsk  
Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Gdańsku**

zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”

z dnia 31 sierpnia 2009 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły w dniach: 28 września 2009 r., 19 października 2009 r. i 16 listopada 2009 r.

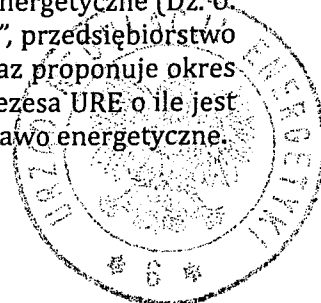
**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 1 września 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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 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).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat 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.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając powyższe na uwadze orzeczono, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
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.

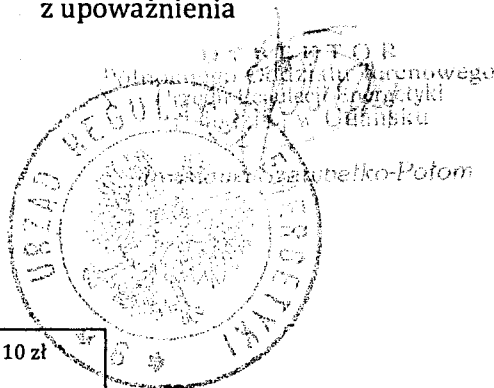
Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia

#### Otrzymują:

1. Stocznia Gdańsk S.A.  
ul. Na Ostrowiu 15/20  
80-873 Gdańsk  
na ręce  
Pana Adama Krzemińskiego  
Pełnomocnika Zarządu
2. a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 28 sierpnia 2009 r.  
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Główny Specjalista  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Bogdan Prejzner



**Stocznia Gdańsk S.A.**

**80-873 Gdańsk  
ul. Na Ostrowiu 15/20**

---

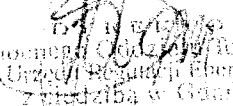
**TARYFA nr 2  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia... 30 LISTOPADA 2009R .....

nr... CGD-4212-43(14)/2009/15178/II/BP

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
Ponowny Oddział terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatyberko-Palona

---

Gdańsk 2009 r.

## Spis treści

1	Postanowienia ogólne .....	3
2	Definicje.....	4
3	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych .....	5
4	Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	5
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.....	8
6	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	8
7	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń .....	10
8	Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
9	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	12
10	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.....	14
11	Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców .....	15
12	Wysokość cen i stawek opłat .....	16

## 1 Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Stocznia Gdańsk S.A., 80-873 Gdańsk, ul. Na Ostrowiu 15/20, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
- a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
  - b) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu,
  - 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 i niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń i przerw w dostawie gazu,
  - h) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 poz. 625 z późn. zm),
  - b) 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),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 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),
  - d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń w rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343 z późn. zm.),
  - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b.

- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do  $1 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy naciśnięciu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1 \text{ m}^3$  w warunkach normalnych.

## 2 Definicje

- a) **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – Stocznia Gdańsk SA z siedzibą w Gdańsku,
- b) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- c) **Umowa** – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji,
- d) **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowego,
- e) **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy,
- f) **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowe – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości,
- g) **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,
- h) **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- i) **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których określa się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- j) **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 kPa i temperaturze 273,15 K ( $0^\circ \text{C}$ ),
- k) **Moc umowna** – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny, określana na dany rok w umowie,

- l) **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać,
- m) **Roczna ilość umowna** – ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku do miejsca odbioru gazu.

### 3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.
- 3.2. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych dokonywana jest na podstawie wielkości mocy umownej i zakresu świadczonych usług.
- 3.3. Wg kryterium określonego w pkt 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]	Rodzaj usługi
W-1	b ≤ 10	obrót i dystrybucja
W-2	b > 10	obrót i dystrybucja
W-3	b > 10	dystrybucja

### 4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 4.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania gazu wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>
- 4.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- H<sub>s<sup>ś</sup>r</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],
- H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 4.1).

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (Hs<sub>sr</sub>) przyjmuje się jako wielkość określoną dla sprzedawcy gazu przez Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, z zastrzeżeniem pkt 4.4.
- 4.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc kalendarzowy.
- 4.6. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.5, sprzedawca może pobierać opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. Wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.8. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie prognozowanego zużycia.
- 4.9. W przypadku zmiany cen gazu, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za gaz oraz za usługi dystrybucji w części zmiennej ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały



zawyżenie lub zniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 4.11. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.12. Nadpłata wynikająca z korekty faktur podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 4.13. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
  - a) ilość gazu pobraną w poprzednim okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a lub b – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.14. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:
  - a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - c) odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji gazu, 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.
- 4.15. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.14, sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.
- 4.16. Za usługę wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego zgodnie z pkt 4.14. pobiera się opłatę w wysokości 58 zł.

## 5 Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

- 5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej za podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i jego ceny określonej w pkt 12 taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.2.
- 5.2. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12 taryfy.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. 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.

## 6 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 6.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy W-1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times k + S_a \times k$$

gdzie:

- $O_{dg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],
- $S_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/miesiąc],
- $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],
- $k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy W-2 i W-3 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

$O_{dg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],

$S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/ m<sup>3</sup>],

$Q$  - ilość dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],

$S_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

$M$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym,

$S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

$k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.4. 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.
- 6.5. Moc, o której mowa w pkt 6.4 zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. 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.
- 6.6. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 6.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 6.8. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w tym okresie i stawki opłaty zmiennej ustalonej dla danej grupy taryfowej.

- 6.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 6.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ponosi opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.11. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są 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 odbiorca został zakwalifikowany.
- 6.12. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji zawarte są w pkt 12.

## **7 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń**

- 7.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczeń wielkości mocy umownej lub przerw w dostarczaniu gazu, wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
  - e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
  - f) wykonywania prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu
- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. taryfy, nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 7.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 7.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, 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.
- 7.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 7.1. taryfy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej opłaty za świadczoną usługę dystrybucyjną właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

## 8 Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 8.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania w stosunku do wielkości określonej w pkt 4.1 odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{sfr} / H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{sfr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.1. [MJ/m<sup>3</sup>],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],

C - cena gazu określona w taryfie [zł/m<sup>3</sup>].

- 8.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 8.1. nie przysługuje.
- 8.3. 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 stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu z jakością o której

mowa w pkt 4.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

- 8.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z - określonego w § 24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit c – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2008 r. ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2009 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wynosi 3179,01 zł.
- 8.5. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt 8.4. taryfy, wynosi:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 10,60 zł,
  - b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 21,19 zł
  - c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania 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.
- 8.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

## 9 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy, która ma wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną według wzoru:

$$Q_{NPG} = 5 \cdot C \cdot Q_{NPG}$$

gdzie:

$Q_{NPG}$  - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],

$C$  - cena gazu obowiązująca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [zł/m<sup>3</sup>], właściwa dla grupy taryfowej do której odbiorca jest zakwalifikowany albo podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,

$Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m<sup>3</sup>], o których mowa w pkt 9.3. taryfy.

9.3. 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> ]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3 500
$50 < c \leq 100$	15 000

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

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

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

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

9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3. są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu opłaty wynoszą:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	82 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	220 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	163 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	800 zł

## 10 Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.



## 11 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców

11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu	58,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu w wysokości 58,00 zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	82,00 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 rekompensującą koszty związane z montażem i demontażem urządzenia pomiarowego w wysokości 58,00 zł
5.	Badanie jakości dostarczonego gazu wysokometanowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

## 12 Wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla odbiorców:

Ceny i stawki opłat (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
				Stała [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
W-1	0,9675	14,21	50,96	X	0,5445
W-2	0,9174	272,41	X	0,0544	0,3819
W-3	X	120,82	X	0,0077	0,1120

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