



Warszawa, dnia 25 lipca 2005 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-116(10)/2005/2794/V/RT

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 dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552) oraz 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**G.EN. Gaz Energia S.A.
z siedzibą w Poznaniu**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 kwietnia 2005 r. znak: DHE-TK/AM/05/19849, uzupełnionym pismami z dnia: 3 maja 2005 r. (data wpływu: 6 czerwca 2005 r.) znak: DHE-TK/AM/05/21213, 5 lipca 2005 r. znak: DHE/MS/05/22644, 11 lipca 2005 r. znak: DHE/MS/05/22924 i 13 lipca 2005 r. znak: DHE/MS/05/23005

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 29 kwietnia 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, taryfy dla paliw gazowych.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przeze mnie, 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 dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 3) ceny paliw gazowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw gazowych,
- 8) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 9) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych

oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, które uznałem za uzasadnione. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze 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 – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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 publikacji.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

G.EN. Gaz Energia S.A.
ul. Obornicka 235
60-650 Poznań

Spółka Akcyjna G.EN. GAZ ENERGIA z siedzibą w Poznaniu



TARYFA

dla paliw gazowych nr 5

Poznań 2005 r.


dr Bernard Rudkowski
Prezes Zarządu

Poznań, dnia 12. lipca 2005 r.

G.EN. GAZ ENERGIA S.A.
60-850 Poznań, ul. Obornicka 236
tel. (061) 822-87-01, fax (061) 822-87-31
NIP 800-060-27-73, REGON 330017284
Intelektua (0) 801 420 429
(1)

SPIS TREŚCI

1. **Postanowienia ogólne**.....
2. **Definicje**.....
3. **Ogólne zasady sprzedaży paliw gazowych i świadczenia usług przesyłowych**.....
 - 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 paliwami gazowymi**.....
 - 4.2. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**.....
5. **Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**.....
6. **Oplaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych**.....
7. **Stawki, opłaty i zasady przyłączania do sieci gazowych sprzedawcy**.....
8. **Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy**.....
9. **Wysokość cen i stawek opłat**.....

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – **G.EN. GAZ ENERGIA S.A. z siedzibą w Poznaniu**, zwane dalej *sprzedawcą*.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:
 - a) cen paliw gazowych,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
 - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
 - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy za dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750),
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
 - d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych odniesione są do standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c), a w zakresie nieobjętym rozporządzeniem, określonych w polskich normach PN-C-04750 i PN-C-04753. Natomiast stawki opłat za przyłączenie ustalone są dla standardowych elementów sieci określonych w § 17 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b).
- 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 prawa podatkowego.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do $1 \text{ m}^3/\text{h}$ i 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych, 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.9. Warunki sprzedaży i przesyłania paliw gazowych, o których mowa w pkt 1.7 dotyczą w szczególności:
 - a) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jakości dostarczanego paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków dostarczania paliwa gazowego, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców,
 - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.

2. Definicje

- 2.1. **Sprzedawca** – G.EN. GAZ ENERGIA S.A., ul. Obornicka 235, 60-650 Poznań.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Umowa** – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży paliw gazowych.
- 2.4. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określona w umowie.
- 2.10. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.

3. Ogólne zasady sprzedaży paliw gazowych i świadczenia usług przesyłowych

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Odbiorcę kwalifikuje się do odpowiedniej grupy taryfowej stosownie do rodzaju pobieranego paliwa gazowego, mocy umownej określonej w umowie i rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego.

3.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1, ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – symbol grupy W:

| Grupa taryfowa | Moc umowna B [m ³ /h] | Roczny pobór paliwa gazowego A [m ³] |
|----------------|----------------------------------|--|
| W-1 | $B \leq 10$ | $A \leq 300$ |
| W-2 | $B \leq 10$ | $A > 300$ |
| W-3 | $10 < B \leq 65$ | - |
| W-4 | $65 < B \leq 600$ | - |

b) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego – symbol grupy Z:

| Grupa taryfowa | Moc umowna B [m ³ /h] | Roczny pobór paliwa gazowego A [m ³] |
|----------------|----------------------------------|--|
| Z-1 | $B \leq 25$ | $A \leq 1\,200$ |
| Z-2 | $B \leq 25$ | $A > 1\,200$ |
| Z-3 | $25 < B \leq 100$ | - |
| Z-4 | $100 < B \leq 800$ | - |

3.1.3. Moc umowna, która stanowi kryterium podziału odbiorców paliw gazowych na grupy taryfowe określona jest w umowie.

3.1.4. Roczny pobór paliwa gazowego, który stanowi kryterium kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz Z-1 i Z-2 określany jest następująco:

- dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – iloczyn średniego poboru dobowego (ilość faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielona przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w danym roku kalendarzowym,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości:

- a) 39,50 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego GZ-50,
- b) 26,00 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego GZ-35.

3.2.2. Przy dostarczaniu odbiorcom paliw gazowych o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1 cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,
 H_{sr} – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego w MJ/m³,
 H_{sn} – nominalne ciepło spalania w MJ/m³ w wysokości określonej w pkt 3.2.1.

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (H_{sr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu z zastrzeżeniem pkt 3.2.4. Miejsce i zasady pomiaru ciepła spalania w oparciu, o które prowadzone są rozliczenia określa umowa.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenia uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oraz Z-1 i Z-2 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-3 i W-4 oraz Z-3 i Z-4 – co miesiąc.

3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5, sprzedawca może pobierać od odbiorców w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczane paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje:

- a) dla odbiorców grup taryfowych W-1 i W-2 oraz Z-1 i Z-2 – nie częściej niż co miesiąc,
- b) dla odbiorców grup taryfowych W-3 i W-4 oraz Z-3 i Z-4 – nie częściej niż co 7 dni.

3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej na najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.8. Prognozy zużycia paliwa gazowego dokonywane są na zasadach określonych w umowie lub na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia paliwa gazowego w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.

3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały niewłaściwe naliczenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.9 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.2.11. Nadpłaty wynikające z tytułu korekty faktur rozliczane są według postanowień pkt 3.2.7 lit. a).
- 3.2.12. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku poprzedzającego rok stosowania taryfy przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub b) – ilość paliwa gazowego wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
 - opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy opłat mocy umownej lub sum maksymalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy traktuje się jako jeden układ pomiarowy.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi

4.1.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2, według wzoru:

$$O_g = C_g \cdot Q$$

gdzie:

- O_g – opłata za pobrane paliwo gazowe w [zł],
- C_g – cena paliwa gazowego w [zł/m³], określona w pkt 9.1,
- Q – ilość pobranego paliwa gazowego w [m³].

4.1.2. Odbiorca paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Wysokość opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych 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 faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczane paliwo gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.4. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wielkości za każdy rozpoczęty miesiąc.

4.1.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.

4.2.2. Odbiorcy grup taryfowych W-1 i W-2 oraz Z-1 i Z-2 obciążani są opłatą za świadczoną im usługę przesyłową obliczoną według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + O_{sg} \cdot l$$

gdzie:

- O_g – opłata za usługę przesyłową w [zł],
- $O_{sg} \cdot l$ – składnik stały opłaty za usługę przesyłową w [zł],
- $S_{zg} \cdot Q$ – składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową w [zł],
- O_{sg} – stawka stała opłaty za usługę przesyłową w [zł/m-c], określona w pkt 9.1,
- S_{zg} – stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w [zł/m³], określona w pkt 9.1,
- Q – ilość przesłanego paliwa gazowego w [m³],
- l – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym w [m-c].

4.2.3. Odbiorcy grup taryfowych W-3 i W-4 oraz Z-3 i Z-4 obciążani są opłatą za świadczoną im usługę przesyłową obliczoną według wzoru:

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

gdzie:

- O_g – opłata za usługę przesyłową w [zł],
- $S_{sg} \cdot M_p \cdot T$ – składnik stały opłaty za usługę przesyłową w [zł],
- $S_{zg} \cdot Q$ – składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową w [zł],
- S_{sg} – stawka stała opłaty za usługę przesyłową w [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego, określona w pkt 9.1,
- S_{zg} – stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w [zł/m³], określona w pkt 9.1,
- M_p – moc umowna w [m³/h],
- Q – ilość przesłanego paliwa gazowego w [m³],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym w [h].

- 4.2.4. Za moc umowną przyjmuje się:
- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - b) w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego wynikającą z:
 - maksymalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy maksymalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.5. Moc, o której mowa w pkt 4.2.4 zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniana w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobierany jest na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.7. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie trwania okresu rozliczeniowego składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego ponosi opłatę za usługę przesyłową w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.11. 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 stałej opłaty za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.12. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 – 3.2.11, jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego 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 paliwa gazowego z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt pokrywa odbiorca.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c), o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, odbiorcy przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci 8,11 zł
 - b) za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie 16,23 zł
 - c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 81,14 zł
 - d) Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 8,11 zł
- 5.3. 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 30 dni od dnia jego złożenia.
- 5.4. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn określonych w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b), sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 5.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w składniku stałym opłaty za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 6.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:
- pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie paliw gazowych niezgodnie z postanowieniami umowy, a w szczególności:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
 - w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych, o których mowa w pkt 6.1 lit. a), sprzedawca obciąża podmiot nielegalnie pobierający to paliwo opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w pkt 9.1 dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia paliwa gazowego określone w pkt 6.4 i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.
- 6.3. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych, o których mowa w pkt 6.1 lit. b), sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami:
- w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego – w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w pkt 9.1 dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu. Opłaty pobiera się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie paliwa gazowego niezgodnie z umową i oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliwa gazowego;
 - w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranego paliwa gazowego – w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w pkt 9.1 dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w pkt 6.4 i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.4. Ryczałtowa ilość paliwa gazowego do ustalenia opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych stanowi:
- dla odbiorców grupy taryfowej W-1 – równowartość 150 m³,
 - dla odbiorców grupy taryfowej Z-1 – równowartość 200 m³,
 - dla odbiorców grupy taryfowej W-2 – równowartość 600 m³,
 - dla odbiorców grupy taryfowej Z-2 – równowartość 800 m³,
 - dla odbiorców grup taryfowych W-3 i W-4 oraz Z-3 i Z-4 – równowartość iloczynu mocy umownej i ilości godzin w danym miesiącu.
- 6.5. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 6.4, są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.6. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie nie dostosowali się do:
- ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. d),
 - ograniczeń wprowadzonych w związku z:
 - awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - przewodzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
 - wykonywaniem prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- pobierane są opłaty ustalone w pkt 4.1.1 i 4.2.3, przy czym za moc umowną przyjmuje się maksymalną moc zarejestrowaną przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonego ograniczenia, a ceny i stawki opłat w wysokości 2-krotnie wyższej od określonych w pkt 9.1.
- 6.7. Za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego

- gazomierza lub urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 70,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.8. Za założenie plomby w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na rejestratorze mocy lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby pobiera się opłatę w wysokości 90,00 zł.
- 6.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych pobiera się opłatę w wysokości 200,00 zł.
- 6.10. Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia pobiera się opłatę w wysokości 170,00 zł.

7. Stawki, opłaty i zasady przyłączania do sieci gazowych sprzedawcy

- 7.1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy zróżnicowane są w zależności od:
- nominalnej średnicy przyłącza,
 - standardowych warunków wykonania przyłącza, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci.
- 7.2. Do standardowych elementów sieci, o których mowa w pkt 7.1 lit. b), zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h (w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m³), rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.3. Do standardowych warunków wykonania przyłącza, o których mowa w pkt 7.1 lit. b), zalicza się wykonanie przyłącza:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.
- 7.4. Opłata za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy:
- dla przyłącza o długości do 5 m – stanowi równowartość opłaty O_R określonej w pkt 9.2,
 - dla przyłącza o długości powyżej 5 m – obliczana jest według wzoru:
$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$
- gdzie:
- O_p – opłata za przyłączenie w [zł],
 - O_R – opłata w [zł] za budowę przyłącza o długości 5 m, określona w pkt 9.2,
 - $S_p \cdot L_p$ – opłata za budowę przyłącza powyżej 5 m wyrażona w [zł],
 - S_p – stawka opłaty w [zł/m] za budowę każdego metra bieżącego przyłącza ponad 5 m, określona w pkt 9.2,
 - L_p – długość przyłącza powyżej 5 m wyrażona w [m].
- 7.5. Odcinek przyłącza o długości 5 m, o którym mowa w pkt 7.4, ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągami zasilającym.
- 7.6. W przypadku, gdy na odcinku przyłącza, o którym mowa w pkt 7.5, występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), do ustalenia opłaty O_R za przyłączenie przyjmują się opłaty właściwą dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 7.7. W przypadku zastosowania technologii z przeciskiem na którymkolwiek odcinku przyłącza, o którym mowa w pkt 7.5, stosuje się opłatę O_R właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.
- 7.8. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może, na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa.

- 7.9. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci sprzedawcy, ze względu na zwiększony pobór paliwa gazowego, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.10. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej sprzedawcy, bez zwiększania mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 7.11. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 7.12. Odbiorca deklarujący pobór gazu w ilości nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{m}$ w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o ciepłe spalania $39,5 \text{ MJ/m}^3$, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego.

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

- 8.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:
- | | |
|---|-----------|
| a) przerwanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych dla odbiorców grup taryfowych W-1 i W-2 oraz Z-1 i Z-2 | 82,00 zł |
| b) przerwanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych dla odbiorców grup taryfowych W-3 i W-4 oraz Z-3 i Z-4 | 164,00 zł |
| c) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej | 73,00 zł |
- 8.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

9. Wysokość cen i stawek opłat

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

| Grupy taryfowe | Rodzaj cen i stawek opłat | | | | |
|---|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-------------------|----------|
| | Ceny paliw gazowych | Stawki opłaty abonamentowej | Stawki opłat za usługę przesyłową | | |
| | | | stałe | | zmiennie |
| | C_g | | O_{sg} | S_{sg} | S_{zg} |
| zł/m ³ | zł/m-c | zł/m-c | zł/(m ³ /h) za h | zł/m ³ | |
| Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – W | | | | | |
| W-1 | 0,5227 | 2,52 | 1,20 | – | 0,4930 |
| W-2 | 0,5064 | 4,80 | 4,88 | – | 0,4783 |
| W-3 | 0,5038 | 50,18 | – | 0,0167 | 0,3152 |
| W-4 | 0,4959 | 87,85 | – | 0,0219 | 0,3031 |
| Dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego – Z | | | | | |
| Z-1 | 0,3303 | 2,64 | 1,15 | – | 0,2687 |
| Z-2 | 0,3190 | 5,22 | 5,02 | – | 0,2540 |
| Z-3 | 0,3143 | 44,37 | – | 0,0104 | 0,1608 |
| Z-4 | 0,2950 | 60,21 | – | 0,0105 | 0,1250 |

9.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy:

| I i II grupa przyłączeniowa | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------------|---|---------------------------|---|---|---|
| średnica | Przyłącze w wykopie otwartym | | | | Przyłącze wykonane przeciskiem bez naruszania nawierzchni | |
| | bez nawierzchni utwardzonej | | z nawierzchnią utwardzoną | | | |
| | Opłat za przyłącze do 5 m | Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m | Opłat za przyłącze do 5 m | Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m | Opłat za przyłącze do 5 m | Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m |
| | O_R | S_P | O_R | S_P | O_R | S_P |
| mm | zł | zł/m | zł | zł/m | zł | zł/m |
| 25 | 1 000,00 | 30,00 | 1 200,00 | 70,00 | 1 500,00 | 190,00 |
| 32 | 1 100,00 | 40,00 | 1 300,00 | 80,00 | 1 600,00 | 200,00 |
| 63 | 1 200,00 | 60,00 | 1 400,00 | 100,00 | 1 800,00 | 250,00 |
| 90 | 1 600,00 | 100,00 | 1 800,00 | 140,00 | 2 200,00 | 300,00 |