

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

DTA-822/4017-C/6/2004/PB

Warszawa, dnia 27 kwietnia 2004 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego**

**ANCO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Odolanowie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla paliw gazowych,

zawartego w piśmie z dnia 6 grudnia 2003 r. znak: DGA/AR/...../12/2003, uzupełnionym pismami z dnia 9 grudnia 2003 r. znak: DGA/KB/15510/12/2003, z dnia 23 grudnia 2003 r. znak: DGA/KB/15676/12/2003, z dnia 9 stycznia 2004 r. znak: DGA/KB/...../01/2004, z dnia 19 stycznia 2004 r. znak: DGA/...../...../01/2004, z dnia 22 stycznia 2004 r. znak: DGA/AR/15853/01/2004, z dnia 22 marca 2004 r. bez znaku, bez daty i znaku (data wpływu - 13 kwietnia 2004 r), bez daty i znaku (data wpływu - 14 kwietnia 2004 r.) oraz z dnia 20 kwietnia 2004 r. bez znaku

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 8 grudnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 14 lipca 1999 r. znak: OPG/26/4017/U/1/2/99/PK oraz na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 14 lipca 1999 r. znak: PPG/27/4017/U/1/2/99/PK, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

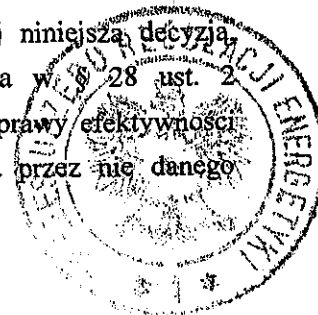
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
 - 2) ceny za paliwo gazowe,
 - 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 4) stawki opłat abonamentowych,
 - 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego paliwa,
 - 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 8) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 9) opłaty za nielegalny pobór paliwa,
- oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

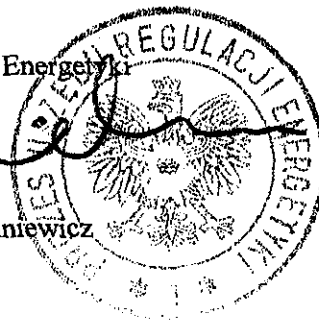
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego 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 wniosek 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, 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:

ANCO Sp. z o.o.
ul. Dąbrowskiego 4
63-430 Odolanów



Taryfa dla paliw gazowych

Nr 3

Odolanów, 2004 r.

Spis treści

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI**
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
 - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**
 - 4.1. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie PALIWAMI GAZOWYMI**
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO PALIWA GAZOWEGO I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH**
- 8. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI SPRZEDAWCY**
- 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**
- 10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**
 - 10.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SPRZEDAWCY (O CIŚNIENIU DO 0,5 MPa WŁĄCZNIE)**
 - 10.2. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY**

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a. cen za paliwa gazowe,
- b. stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c. stawek opłat abonamentowych,
- d. bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczonego gazu oraz standardów świadczonych usług
- e. opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f. opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
- g. stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
- h. opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy.

1.2. Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo Anco Sp. z o.o. z siedzibą w Odolanowie.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293),
- b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877),
- c. rozporządzenie 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),
- d. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804).

- 1.4. 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.
- 1.5. 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalne pobieranie paliw gazowych oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.6. W przypadku zawarcia między odbiorcą a sprzedawcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży paliw gazowych lub świadczenia usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Warunki przesyłania i sprzedaży paliw gazowych, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:
- a. krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliw gazowych,
 - b. niestandardowych warunków technicznych dostarczania paliw gazowych, świadczenia usług przesyłowych.
- 1.8. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.

2. Definicje

- 2.1. Sprzedawca** – Anco Sp. z o.o. z siedzibą Odolanowie – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi i układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.4. Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. Metr sześcienny normalny (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.8. Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliw gazowych w danym roku, określana w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.9. Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3. Ogólne zasady sprzedaży paliw gazowych, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od godzinowej mocy umownej, rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego, stosownie do rodzaju 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 zaazotowanego (GZ-41,5) - grupy o symbolu S

| Grupa taryfowa | Moc godzinowa $b[m^3/h]$ | Pobór roczny $a[m^3/rok]$ |
|--|-----------------------------|------------------------------|
| Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie | | |
| S-1 | $b \leq 25$ | $a \leq 400$ |
| S-2 | $b \leq 25$ | $a > 400$ |
| S-3 | $25 < b < 600$ | |

b) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-35) - grupy o symbolu Z

| Grupa taryfowa | Moc godzinowa $b[m^3/h]$ | Pobór roczny $a[m^3/rok]$ |
|--|-----------------------------|------------------------------|
| Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie | | |
| Z-1 | $b \leq 25$ | $a \leq 400$ |
| Z-2 | $b \leq 25$ | $a > 400$ |

c) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-30) - grupy o symbolu P

| Grupa taryfowa | Moc godzinowa $b[m^3/h]$ | Pobór roczny $a[m^3/rok]$ |
|--|-----------------------------|------------------------------|
| Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie | | |
| P-1 | $b \leq 25$ | $a \leq 400$ |
| P-2 | $b \leq 25$ | $a > 400$ |

3.1.3. Wielkość rocznego poboru paliwa gazowego, która jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych S-1, S-2, Z-1, Z-2, P-1, P-2 określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m^3 paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego, tj. ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru i ilości dni w roku,
- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

| | |
|------------------------------------|-------------------------|
| gaz ziemny zaazotowany (GZ 30) - | 22,80 MJ/m ³ |
| gaz ziemny zaazotowany (GZ 35) - | 28,80 MJ/m ³ |
| gaz ziemny zaazotowany (GZ 41,5) - | 32,75 MJ/m ³ |

Wartość ciepła spalania paliwa gazowego dostarczonego odbiorcom grup taryfowych S1,S2; Z1,Z2; P1,P2 uważa się za zachowaną, jeżeli wartość ciepła spalania mieści się w przedziale:

| | |
|--------------------|-------------------------------------|
| - dla gazu GZ 41,5 | (31,94 – 32,99) MJ/m ³ |
| - dla gazu GZ 35 | (28,00 – 29,66) MJ/m ³ |
| - dla gazu GZ 30 | (22,00 – 23,45) MJ/m ³ |

Pozostałe parametry jakościowe paliw gazowych odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3 lit. b) a w zakresie nie objętym rozporządzeniem określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostarczaniu paliw gazowych o cieple spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. odbiorcom grupy S3, cena paliwa gazowego podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$

gdzie: X – współczynnik korygujący,

H_{Ssr} – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],

H_{Sn} – nominalne ciepło spalania w wysokości określonej w pkt 3.2.1. [MJ/m³].

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez

sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzoną, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego paliwa będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

3.2.5. Postanowienia punktu 3.2.2. nie mają zastosowania do odbiorców grup taryfowych pobierających nie więcej niż 25 m³/h paliw gazowych.

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

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od P-1, P-2, S-1, S-2, Z-1 i Z-2 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej S-3 – co miesiąc.

3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia.

3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7. 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 poinformowania o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.9. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. W przypadku nowych odbiorców lub odbiorców

kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, zasady ustalania prognozy zużycia paliw gazowych ustalane są w umowie sprzedaży.

- 3.2.10.** W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.11.** Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.10. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12.** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.13.** Jeżeli umowa nie stanowi inaczej 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:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z literą a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.14. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- | | | |
|----|--|--------|
| a) | dla odbiorców grup S1,S2; Z1,Z2; P1,P2 | 100 zł |
| b) | dla odbiorców grupy S3 | 200 zł |

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi

- 4.1.1. Odbiorca za pobrane paliwo gazowe ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ paliwa gazowego i jego ceny .
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt. 10.1.
- 4.1.4. Odbiorcy paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10.1 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy,
- 4.1.8. 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 zgodnie z zawartą z nim umową sprzedaży paliw gazowych lub umową o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b.

4.2.3 Odbiorcy przyłączeni do sieci rozdzielczej za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się z :

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego paliwa gazowego,
- b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego paliwa gazowego.

4.2.4. Opłatę za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy S-3 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za m^3 przesłanego paliwa gazowego [zł/ m^3],

Q – ilość przesyłanego paliwa gazowego [m^3],

S_{sg} – stawka opłaty stałej [zł/(m^3 /h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M_p – moc umowna [m^3 /h],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.5. Dla odbiorców grupy P-1, P-2, S-1, S-2, Z-1 i Z-2 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

O_{cg} – opłata za usługę przesyłową [zł]

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za m^3 przesyłanego paliwa gazowego [zł/ m^3]

Q – ilość przesyłanego paliwa gazowego [m^3]

S_{sg} – opłata stała ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.6. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6. – 3.2.13. jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.7. Opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.8. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.9. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.8 lit. a) 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 zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.10. W przypadku zmiany stawek za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

- 4.2.11. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi przesyłowe pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.12. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt 10.1.

5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego paliwa gazowego i świadczonych usług przesyłowych oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem.

$$B = (1 - H_{s\,sr} / H_{s\,n}) * I * C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s\,sr}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],

$H_{s\,n}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],

I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],

C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

5.2. 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 jakości paliwa gazowego nie potwierdzi jakości, o której mowa w pkt. 3.2.1 wówczas sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania.

5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 5.2 nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

5.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.

5.5. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających w szczególności 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,
- e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,

wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. d) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

| Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców | Opłata [zł] |
|---|-------------|
| a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci | 7,60 |
| b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie | 15,20 |
| c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,90 |
| d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,60 |

6.2. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

7.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:

7.1.1. Pobieranie paliw gazowych bez zawarcia umowy ze sprzedawcą;

7.1.2. Pobieranie paliw gazowych niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy.

7.2. W przypadku pobierania paliwa gazowego bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen paliwa gazowego oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

7.3. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen paliwa gazowego oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego.

7.5. W przypadku niemożności określenia ilości nielegalnie pobranych paliw gazowych do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:

- a) grup S-1, S-2, Z-1, Z-2, P-1 i P-2 - ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru paliwa gazowego przez zainstalowane odbiorniki określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru.

| Lp. | Rodzaj odbiornika | Średniodobowy pobór paliw gazowych [m ³ /dobę] | | |
|-----|-------------------------------------|---|----------------|------------------|
| | | dla gazu GZ 30 | dla gazu GZ 35 | dla gazu GZ 41,5 |
| 1 | Kuchnia 2-palnikowa | 1,7 | 1,6 | 1,5 |
| 2 | Kuchnia 3-palnikowa | 2,4 | 2,2 | 2,0 |
| 3 | Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem | 4,2 | 3,8 | 3,4 |
| 4 | Terma gazowa | 1,7 | 1,6 | 1,5 |
| 5 | Piec kąpielowy łazienkowy | 6,8 | 6,4 | 5,8 |
| 6 | Piec centralnego ogrzewania o mocy: | | | |
| | 15kW lub 1,5m ² | 21 | 19 | 17 |
| | 20kW lub 2 m ² | 27 | 25 | 23 |
| | 30kW lub 3 m ² | 42 | 38 | 34 |
| | 40kW lub 4 m ² | 54 | 50 | 46 |
| | 60kW lub 6 m ² | 83 | 76 | 69 |

Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór paliwa gazowego [m³/dobę] ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych.

b) dla odbiorców grupy S-3:

- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego
lub
- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego,
o ile umowa sprzedaży paliwa gazowego lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

7.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego:

- a) dla odbiorców grupy taryfowej P-1 w wysokości 250 m³,
- b) dla odbiorców grupy taryfowej S-1 w wysokości 200 m³,
- c) dla odbiorców grupy taryfowej Z-1 w wysokości 175 m³,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej P-2 w wysokości 6570 m³,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej S-2 w wysokości 5200 m³,
- f) dla odbiorców grupy taryfowej Z-2 w wysokości 4570 m³,
- g) dla odbiorców grupy taryfowej S-3 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

8. Stawki opłat i zasady przyłączania do sieci sprzedawcy

8.1. Stawki opłat za przyłączenie określa się odpowiednio dla podmiotów przyłączanych do sieci sprzedawcy w zależności od:

- a) nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
- b) warunków wykonania odcinków sieci służących do przyłączenia, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.

8.2. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 25 m³/h, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym,

8.3. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłącza:

- a) w wykopie otwartym, terenie bez nawierzchni utwardzonej,
- b) w wykopie otwartym, terenie z nawierzchnią utwardzoną,
- c) przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.

8.4. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej oblicza się według wzoru:

$$O_{RP} = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

- O_{RP} - opłata za przyłączenie [zł],
 O_R - opłata za budowę odcinka służącego do przyłączenia do 5 m [zł],
 S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr powyżej 5 metrów [zł/m],
 L_P - długość odcinków sieci powyżej 5 metrów [m].

8.5. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 9.2 stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.

- 8.6. W przypadku gdy na odcinku, o którym mowa w pkt 8.5 występują dwa rodzaje nawierzchni (utwardzona i nieutwardzona) ryczałtową opłatę za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 8.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 8.8. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 8.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 10.2.
- 8.10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia (w tym moc i ilość).

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

| Lp | Nazwa czynności i usługi | Stawka opłaty [zł/czynność] |
|----|---|--------------------------------|
| 1 | Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego | 100 zł |
| 2 | Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup S-1, S-2, Z-1 oraz Z-2 w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne | 140 zł |

9.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

10. Wysokość cen i stawek opłat

10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

| Grupa taryfowa | Rodzaje cen i stawek opłat | | | | |
|---|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|----------------------|
| | Ceny paliw gazowych | Stawki opłat abonamen- towych | Stawki opłat za usługę przesyłową | | |
| | | | stała | | zmienna |
| | [zł/m ³] | [zł/m-c] | [zł/m-c] | [zł/(m ³ /h) za h] | [zł/m ³] |
| Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-41,5 | | | | | |
| S-1 | 0,3540 | 3,20 | 1,00 | | 0,2305 |
| S-2 | 0,3530 | 5,20 | 4,00 | | 0,2230 |
| S-3 | 0,3521 | 90,00 | | 0,0245 | 0,1320 |
| Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-35 | | | | | |
| Z-1 | 0,2950 | 3,20 | 1,05 | | 0,2305 |
| Z-2 | 0,2930 | 5,20 | 5,10 | | 0,2300 |
| Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-30 | | | | | |
| P-1 | 0,2320 | 3,20 | 1,05 | | 0,2305 |
| P-2 | 0,2000 | 5,20 | 5,10 | | 0,2300 |

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

10.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy

| Rodzaj przyłącza | w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej | | w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną | | przeciskiem, bez naruszania nawierzchni | |
|--|--|-------|--|-------|---|-------|
| | 32 | 63 | 32 | 63 | 32 | 63 |
| ŚREDNICA [mm] | | | | | | |
| Stawka opłaty za przyłączenie do sieci przy budowie przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb. | 920 | 1 021 | 1 150 | 1 266 | 1 318 | 1 541 |
| Stawka opłaty za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb | 32,50 | 39,65 | 72,50 | 83,25 | 150 | 170 |

Do stawek opłat nie dolicza się podatku od towarów i usług (VAT).