



Warszawa, dnia 16 stycznia 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9257-D/2/2003/2004/AK

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 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

FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2003 r. znak: PK/173/03 uzupełnionym pismem z dnia 15 grudnia 2003 r. znak: PK/183/03 oraz pismem z dnia 13 stycznia 2004 r. znak: FP/DYR./06/04

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego 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 5 listopada 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 8 kwietnia 1999 r. nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 8 kwietnia 1999 r. nr OPG/6/9257/W/1/2/99/MS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci

Przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

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 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. 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:
FENICE POLAND Sp. z o.o.
43-300 Bielsko-Biała, ul. Komorowicka 79A



Członek
EuroEnergy Centre
Club®



POLAND Sp. z o.o.

TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

SPIS TREŚCI:

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU 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 OBROTCIE GAZEM
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Fenice Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz,
 - 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 gazu,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 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).
 - b) 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.).
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia 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).
 - 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).
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez

odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. c) taryfy.
- 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.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca – Fenice Poland Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Fenice Poland Sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku – Białej.
- 2.2. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.3. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.4. Umowa – zawarta między sprzedawcą, a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. Sieć gazowa - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.

- 2.8. Przyłącze - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.11. Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.12. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podstawowymi kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe są: miejsce przyłączenia do sieci gazowej, moc umowna i ciśnienie gazu w sieci.
- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Ciśnienie gazu w sieci gazowej p [MPa]
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o.</i>		
A-1	$10 \leq b \leq 1700$	$p \leq 0,04$
A-2	$b < 10$	$p < 0,00035$
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.</i>		
B-1	$10 \leq b \leq 800$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 10$	$p < 0,4$
B-3	$100 \leq b \leq 150$	$0,4 \leq p \leq 20$
<i>Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Krosno S.A.</i>		
D-1	$20 \leq b \leq 80$	$p \leq 0,35$
D-2	$b \leq 20$	$p \leq 0,07$
<i>Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.</i>		
I-1	$10 \leq b \leq 800$	$p < 0,3$
<i>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A.</i>		
T-1	$100 < b \leq 1800$	$p \leq 0,015$
T-3	$100 \leq b \leq 180$	$0,4 \leq p \leq 20$

3.1.3. Moc umowna, która jest kryterium podziału odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego określona jest w umowie sprzedaży gazu.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości:

gaz ziemny wysokometanowy – 39,5 MJ/m³

Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit c), a w zakresie nieobjętym rozporządzeniem określone w Polskich Normach PN-C0-4750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- $H_{s\bar{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
- H_{sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\bar{s}r}$) 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 urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie.
- 3.2.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.6. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nieobjęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.9. 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 gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
 - a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie.

rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.10. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych w tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierz ilości pobranego gazu,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

3.2.11. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 200 zł.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM

4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego gazu i jego ceny.

4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.1.

4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.7.

4.1.4. 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 dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowych rozliczeń.

- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grup taryfowych B-3 i T-3. Koszty związane z obsługą handlową tych odbiorców uwzględnione są w cenach za gaz ustalonych dla grup taryfowych B-3 i T-3.

4.2. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej w oparciu o zawarte z nim umowy.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczonych usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. li. c).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy 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 gazu,
 - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A-2 i B-2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za m^3 przesłanego gazu [zł/ m^3],
- Q - ilość przesłanego gazu [m^3].

O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, D-2, I-1 i T-1 opłatę za usługę przesyłową 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 grupowej za przesłany gaz odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt 4.2.14. [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt 4.2.14. [m³],

S_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.6. Za moc umowną przyjmuje się:

a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,

b) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą z:

- nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,

lub

- sumy nominalnych godzinowych 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.

- 4.2.7. Moc, o której mowa w pkt 4.2.6. 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.
- 4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13. 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 przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.14. Dla odbiorców grup taryfowych A-1, A-2, B-1, D-1, D-2, I-1 i T-1 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.15. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 8.1.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	7,60
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	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

- 5.2. 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.

- 5.3. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:

- proszonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków

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

- 5.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.3. a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek

ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym w szczególności:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy tej ilości nie można udowodnić, ilości gazu określonych w pkt 6.4 ppkt 3)

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której jest mowa w pkt 4.2.6.;

- 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić ilości gazu w wysokości stanowiącej równowartość:
 - iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,lub
 - iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt 4.2.6. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.4. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
 - 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.6.
 - 3) ilości gazu stanowiącej równowartość iloczynu mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu
- 6.5. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie.
- 6.6. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
 - a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. d),
 - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
 - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty

stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 6.7. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazonierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

7. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	164
2.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73

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

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

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat					
	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
			[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m-c]	W okresie 01.10-31.03 [zł/m ³]	W okresie 01.04-30.09 [zł/m ³]
Sieci gazowe o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie						
A-1	0,4785	9,12	0,0676		0,1551	0,1387
A-2	0,4785	9,12		3,02	0,1742	0,1739
B-1	0,4803	9,12	0,0591		0,2845	0,2416
B-2	0,4803	9,12		119,12	0,3154	0,3154
D-1	0,4773	9,12	0,0482		0,3174	0,3011
D-2	0,4773	9,12	0,0140		0,7535	0,6628
I-1	0,4932	9,12	0,0294		0,1419	0,1312
T-1	0,4697	9,12	0,0423		0,1227	0,1095
Dla odbiorców sprężonego gazu ziemnego zaopatrujących się w stacjach sprężania						
Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłat za usługę przesyłową zmienną			
	[zł/m ³]		[zł/m ³]			
B-3	0,4803		0,7647			
T-3	0,4697		0,4726			

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