

Warszawa, 25 marca 2003 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9443-A/6/2003/JJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**„URSUS – MEDIA” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 9 grudnia 2002 r. znak: ZE/1094/2002, uzupełnionym pismami z dnia 8 stycznia 2003 r. znak: ZE/25/2002, z dnia 22 stycznia 2003 r. znak: ZE/ /2003, z dnia 14 lutego 2003 r. znak: ZE/94/2003 i z dnia 12 marca 2003 r. znak: ZE/171/2003

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr OPG/28/9443/W/3/99/RW z dnia 13 września 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/29/9443/W/3/99/RW z dnia 13 września 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 9 grudnia 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z 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 i w § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługę przesyłową,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców w okresie obowiązywania taryfy. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

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 Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku 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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięźle 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 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

„URSUS – MEDIA” Sp. z o. o.
Plac Czerwca 1976 roku Nr 1
02-495 Warszawa

„URSUS-MEDIA” Sp. z o.o.

TARYFA

**dla gazu ziemnego
wysokometanowego**

WARSZAWA , marzec 2003r.

Spis treści :

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, 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. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. Bonifikaty i opłaty z tytułu niedotrzymania standardów obsługi odbiorców
 - 5.1. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych
 - 5.2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego odbiorcy
8. Wysokość cen i stawek opłat
 - 8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez „URSUS-MEDIA” Sp. z o.o. i zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:
 - a. cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - 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. opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych odbiorców.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia :
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
 - b. 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877),
 - c. 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.).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m³ normalnym.
- 1.6. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Z tego powodu taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – „URSUS-MEDIA” Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 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. 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 zawartą w objętości $1m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.8. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do godzinowej mocy umownej.
- 3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
G – 1	$b \leq 10$
G – 2	$10 < b \leq 550$
G – 3	$550 < b \leq 2000$

- 3.1.3. Moc umowna zdefiniowana w pkt. 2.8. określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/ m³.
Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt.1.2. lit. b.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym, niż określone w pkt. 3.2.1., cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s, \text{sr}} / H_{s, n}$$

gdzie X - współczynnik korygujący ,

$H_{s, \text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/ m³],

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

- 3.2.3. Jako ciepło spalania dostarczonego gazu $H_{s, \text{sr}}$ przyjmuje się wielkość ustaloną w wyniku pomiaru ciepła spalania w sieci gazowej, do której przyłączona jest sieć sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzaną, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2 – 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców grupy G – 1.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz 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 co miesiąc.
- 3.2.7. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej, niż raz na 12 miesięcy.
- 3.2.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.8. , obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11. 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:
- jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie,
 - ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz wnosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ tego gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.3. Cenę gazu zamieszczono w pkt. 8.1.
- 4.1.4. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczną opłatę abonamentową.
- 4.1.5. 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 dostarczony gaz, a także

czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 8.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub zerwanie umowy.
- 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 gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:
 - a. składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.,
 - b. składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu .

Opłatę dla odbiorców grup taryfowych G – 2 i G – 3 oblicza się według wzoru:

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

gdzie :

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/ m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3. Dla odbiorców grupy taryfowej G – 1 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + S_{sg}$$

gdzie :

- O_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/ m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej ustalona dla tej grupy taryfowej [zł/ m-c)].

- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. – 3.2.11., jeśli strony w umowie nie ustalał inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.5. 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 gazu – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
 - b. bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza lub
 - sumy nominalnych godzinowych poborów 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.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. 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.
- 4.2.8. Odbiorcy, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia dodatkowej opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej, właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 4.2.9. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 8.1.

5. BONIFIKATY I OPLATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych

- 5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonej w pkt. 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],

H_{sn} - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m^3],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],

C - cena gazu [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 5.1.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1.1. nie przysługuje.
- 5.1.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2 lit b – koszt badania ponosi sprzedawca. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszt związany z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.1.4 W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy
- opłata stała za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

5.2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.2.1. Wysokość opłat przysługujących odbiorcy za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się zgodnie z postanowieniami § 40 rozporządzenia wskazanego w pkt. 1.2. lit. c.
- 5.2.2. 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 trzydziestu dni od dnia jego złożenia.

6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.2. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

6.1.3. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

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

6.2. Opłaty za nielegalny pobór gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen gazu i stawek opłat przesyłowych zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT). Opłata stanowi iloczyn ilości nielegalnie pobranego gazu oraz sumy ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca.

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

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

6.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. i 6.4. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem rozszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.6. W przypadku gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, do ustalenia opłat z tego tytułu, o ile umowa nie stanowi inaczej, przyjmuje się:

- a. dla odbiorców grupy G – 1 – ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników oraz liczby dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- b. dla odbiorców grup G – 2 i G – 3 – ilość stanowiącą:
 - iloczyn mocy umownej i liczby godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru gazu lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i liczby godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.7. W przypadku gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grupy taryfowej G – 1 – 1 500 m³
- b) dla odbiorców grup taryfowych G – 2 i G – 3 – iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO ODBIORCY

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

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	70
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grupy G – 1 w przypadku, gdy urządzenie okaże się sprawne.	110

7.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane 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 rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Cena gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
Jedn. miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ h) za h]	[zł/m ³]
G - 1	0,4863	2	2	X	0,4381
G - 2	0,4627	40	X	0,0470	0,2878
G - 3	0,4627	80	X	0,0379	0,2701

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