



Warszawa, dnia 26 września 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1612-A/2/2002/AK

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. 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)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Elektroenergetycznego H. Cz. ELSSEN Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Częstochowie, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,
zawartego w piśmie z dnia 14 sierpnia 2002 r. znak: E/2009/2002, uzupełnionym pismami z dnia 4 września 2002 r. bez znaku oraz z dnia 12 września 2002 r. znak: E/2244/2002

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 Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte 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/49/1612/W/1/2/2000/MS z dnia 30 listopada 2000 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/50/1612/W/1/2/2000/MS z dnia 30 listopada 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 19 sierpnia 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia 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 ze 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 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego

oraz warunki stosowania wymienionych 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 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 antymonopolowego, 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 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 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 od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Elektroenergetyczny
H. Cz. ELSEN Spółka z o.o.
ul. Kucelińska 22
42-200 Częstochowa

**Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o.o.
z siedzibą w Częstochowie**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

Częstochowa 2002 r.

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. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ**
 - 4.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM.
 - 4.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**
- 7. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.**
- 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - bonifikaty,
 - opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłaty za nielegalny pobór gazu,
 - opłaty za dodatkowe usługi sprzedawcy,
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o.o.
- 1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 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, 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),
 - 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.4. Sprzedaż gazu oraz świadczenie usługi przesyłowej odbywają się na podstawie umów zawartych pomiędzy odbiorcą i sprzedawcą.
- 1.5. 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 od 2,5 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** – Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSSEN Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie, prowadzący działalność 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 pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 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 $1m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, 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. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się z uwzględnieniem wielkości ich mocy umownej.
- 3.1.2. Sprzedawca ustala dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, wg kryterium określonego w pkt. 3.1.1., dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b [m^3/h]$
G-1	$b \leq 60$
G-2	$60 < b \leq 600$
G-3	$b > 600$

3.1.2. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ziemnego wysokometanowego ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 38,147 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s_{st}}}{H_{s_n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{s_{st}} - 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. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s_{st}}) 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, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.6. W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia tego paliwa. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 10 dni.

3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstaje nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki kwalifikujące go do innej grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.2.10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.10., sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.12. 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 gazu stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość gazu stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi 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. 9.1
- 4.1.4. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 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 czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 9.2 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 4.1.8. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.1.9. Za świadczoną usługę przesyłową odbiorcy są obciążani według grupowych stawek opłat. Ustalona na ich podstawie opłata składa się ze składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej oraz składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.
- 4.1.10. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za przesyłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesyłanego gazu [m³],

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

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.1.11. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.13. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę przesyłową stałą pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.12. Za mocą 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 paliwa gazowego lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca 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.
- 4.1.13. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.1.14. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.15. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 9.1.

5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu taryfowym, ustala się opłaty w wysokości zgodnej z poniższą tabelą.

Lp	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci	7,34 zł,
2	Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	14,69 zł,
3	Za nie powiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu	146,88 zł,
4	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,44 zł,
5	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,34 zł,
6	Za nie powiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	73,44 zł.

- 5.2. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
 - 6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy,
 - 6.1.2. 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. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5 – krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jak odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 6.3. 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.
- 6.4. Opłaty, o których jest mowa w pkt. 6.2. i 6.3. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7. Do opłat, o których mowa w pkt 6. nie stosuje się podatku VAT.

7. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Stawki opłat za przyłączenie ustala się w zależności od średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia. Stawki te kalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów sieci i wykonania przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.2. Do standardowych elementów odcinków sieci służących do przyłączenia zalicza się: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.3. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie odcinków sieci służących do przyłączenia w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej.
- 7.4. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \times L_p$$

gdzie:

O_p - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata za budowę odcinka sieci gazowej służącego do przyłączenia do 5 m [zł],

S_p - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr powyżej 5m [zł/m],

L_p - długość odcinka sieci gazowej służącego do przyłączenia powyżej 5m [m].

- 7.5. W przypadku, gdy do realizacji wniosku o przyłączenie zastosowana będzie technologia inna niż podana w pkt. 7.3., tj. budowa przyłącza realizowana będzie w wykopie na terenie z nawierzchnią utwardzoną bądź przeciskiem, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych kosztów przyłączenia, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 7.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.7. Odbiorca zgłaszający zmianę zapotrzebowania powodującą konieczność wymiany przyłącza i/lub budowę odcinków sieci koniecznych do realizacji takiej dostawy, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.8. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenie pomiarowe.
- 7.9. 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, i z którymi została zawarta umowa o przyłączenie.

- 7.10. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.2.

8. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	100,00 zł
2	Nażożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70,00 zł
3	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	110,00 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	140,00 zł

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

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 Mpa włącznie)

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			Stała	Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G-1	0,4591	0,83	0,0396	0,1667
G-2	0,4591	7,92	0,0450	0,1458
G-3	0,4591	75,00	0,0495	0,1152

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

9.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

Średnica przyłącza	Stawki opłat za budowę przyłącza do 5 mb w warunkach standardowych	Stawki opłaty za budowę każdego mb przyłącza ponad 5 m w warunkach standardowych
[mm]	[zł]	[zł/mb]
32	850	28,00
63	1 020	38,00