



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 21 lipca 2000 r.

DTA-822/728-A/3/2000/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48 poz.555) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – HSW Zakład Energetyczny Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Stalowej Woli - zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2000 r. znak: ZE/NT/1219/00, uzupełnionym pismami: z dnia 21 czerwca 2000 r. znak: ZE/258/2000 oraz z dnia 12 lipca 2000 r. znak: ZE/1638/2000,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego HSW – Zakład Energetyczny Sp. z o.o., zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, posiadającego koncesję nr OPG/34/728/U/3/99/MJ z dnia 16 grudnia 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz nr PPG/35/728/U/3/99/MJ z dnia 16 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 1 czerwca 2000 r. zostało wszczęte 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 oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 43 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi,
- 5) bonifikaty,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- 8) warunki stosowania ceny i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie planuje przyłączania nowych podmiotów do sieci. Przy czym w pkt 1.4 taryfy zawarta jest informacja, zgodnie z którą w przypadku wystąpienia o przyłączenie do sieci HSW – Zakład Energetyczny Sp. z o.o. niezwłocznie złoży do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o zmianę taryfy w tym zakresie.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, iż taryfa spełnia wymogi obowiązujących przepisów.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

**HSW – Zakład Energetyczny Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 Stalowa Wola**

**HSW - Zakład Energetyczny Sp. z o.o.
z siedzibą w Stalowej Woli**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
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. CENA GAZU, RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT
6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY
 - 6.1 Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 6.2 Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

1. INFORMACJE OGÓLNE

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

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i niedotrzymanie warunków umów,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez HSW - Zakład Energetyczny Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz.386),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 lipca 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 93, poz. 588),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188).

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”.

- 1.4. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, gdyż sprzedawca HSW - ZAKŁAD ENERGETYCZNY 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 rozdzielczej HSW - ZAKŁAD ENERGETYCZNY Sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
- 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. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Sprzedawca** - HSW - ZAKŁAD ENERGETYCZNY Sp. z o.o.
z siedzibą w Stalowej Woli
- przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** - każdego kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** - sieć gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,4MPa.
- 2.4. **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.5. **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.
- 2.6. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej rozdzielczej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

- 2.7. **Metr sześcienny normalny (m^3)** - jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^{\circ}C$.
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży 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 dokonano, uwzględniając wielkość mocy umownej oraz roczne ilości pobranego gazu.
- 3.1.2. Według kryteriów określonych w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa b [m^3/h]	Pobór roczny a [m^3/rok]
GZ - 1	$b \leq 10$	$a \leq 2\ 000$
GZ - 2	$b \leq 10$	$a > 2000$
GZ - 3	$b > 10$	

- 3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.1.4. Wielkość rocznego poboru gazu, określana jest w umowie sprzedaży na podstawie zadeklarowanego przez odbiorcę rocznego poboru paliwa, wynikającego z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu $38,147 MJ / m^3$.

Pozostałe parametry jakościowe gazu są zgodne z Polską Normą - PN 87/C - 96001 „Paliwa gazowe rozprowadzane wspólną siecią i przeznaczone dla gospodarki komunalnej” (Dz. Norm.i Miar z 19987 r.

Nr 4, poz. 12), a w przypadku zmiany tej normy z odpowiednimi, które ją zastępują.

- 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:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
Hs *śr* - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
Hsn - nominalne ciepło spalania w wysokości 38,147 [MJ / m³]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (Hs *śr*) stanowi średnia arytmetyczna z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci.
- 3.2.4. 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.
- 3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami, sprzedawca może stosować raty planowe (rachunki okresowe) szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.2.6. 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 z zastrzeżeniem pkt. 3.2.7.
- 3.2.7. Odbiorca, który w okresie rozliczeniowym przekroczył wielkości zużycia kwalifikującego go do danej grupy taryfowej może być rozliczony za ten okres według cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany na podstawie faktycznego zużycia.
- 3.2.8. 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.

- 3.2.9. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.8. obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeżeli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenie należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.10. 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, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.11. Nadpłatę wynikającą z korekty faktury, zalicza się 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 gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 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.5.
- 4.1.4. Odbiorcy gazu, 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 dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

- 4.1.6. Stawki opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt. 5 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.

- 4.2.1. Za świadczoną usługę przesyłową odbiorcy obciążani są według grupowych stawek opłat. Ustalona na ich podstawie opłata składa się ze składnika stałego oraz składnika zmiennego.
- 4.2.2 Dla odbiorców grupy taryfowej GZ-3 opłatę za usługi przesyłowe 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 za przesłany gaz [zł/m³],
 Q - ilość przesłanego gazu [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 [h]

- 4.2.3 W przypadku odbiorców grupy taryfowej GZ-1 i GZ-2 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 grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.4. - 3.2.9. - jeśli strony w umowie nie ustalą 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 przyjmuje się maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, zgłoszoną sprzedawcy z wyprzedzeniem określonym w umowie.
Dla odbiorców, których urządzenia pomiarowe nie są wyposażone w układ rejestrujący przebieg godzinowego poboru gazu moc umowna odpowiada:
- nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza lub minimalnej godzinowej przepustowości - zainstalowanej na przyłączy w uzgodnieniu ze sprzedawcą - kryzy ograniczającej pobór;
lub alternatywnie
 - sumie 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. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 5.

5. CENA GAZU, RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPLAT

Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	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]
GZ-1	0,3941	1,20	0,70	x	0,1848
GZ-2	0,3941	20,23	1,25	x	0,1848
GZ-3	0,3941	121,24	x	0,0408	0,1243

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

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY

6.1. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości nominalnych określonych w pkt. 3.2.1 - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

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

$H_{s\text{sn}}$ - nominalne ciepło spalania = 38,147 [MJ/m³],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],

C - cena gazu [zł/m³].

- 6.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie - koszt badania ponosi sprzedawca.
- 6.1.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 6.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1.1 nie przysługuje.
- 6.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt.1.2. lit.c) ., ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata
za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	5,00 zł za każdą odmowę
za niepowiadomienie odbiorców z conajmniej tygodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	10,00 zł
za nie uwzględnienie propozycji odbiorcy dotyczącej rodzaju przyłącza i jego usytuowania, jeśli propozycja ta jest zgodna z obowiązującymi przepisami i warunkami technicznymi	20,00 zł
za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	50,00 zł
za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	5,00 zł
za przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 zł za każdy dzień zwłoki

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

6.2. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

6.2.1. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej:

- a) wprowadzonego w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit.b),
- b) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,

o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży gazu - opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości i czasu trwania ograniczenia.

- 6.2.2. W przypadku niedostarczenia przez sprzedawcę umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż podane w pkt. 6.2.1., bądź z powodu spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie przesyłowej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu.
Bonifikaty nie przysługują, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 6.2.3. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 6.2.1 lit. a) zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 5- krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 6.2.4. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 6.2.1. lit.b) bądź też przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z ograniczenia, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2- krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 6.2.5. W przypadku przerwania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - opłatę przesyłową stałą ustala się w pełnej wysokości przez cały czas trwania umowy.
- 6.2.6. Za niedotrzymanie przez odbiorców warunków zawartej umowy pobiera się opłaty w wysokości:
- a) za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu -60,00 zł,
 - b) za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego - 2 - krotnej jego wartości, określonej według cen nabycia obowiązujących w dniu jego wymiany. Niniejsza opłata obejmuje również koszty usługi.
 - c) za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek

- części urządzenia odbiorczego w wewnętrznej instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym - 50,00 zł,
- d) za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar - 230,00 zł,
- e) za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci lub instalacji uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą - 150% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji,
- f) za przekroczenie terminu płatności faktur za dostawę gazu, w tym wpłat dokonywanych w ramach rozliczeń planowych (rachunków okresowych) i innych należności związanych z dostawą tego gazu - odsetek ustawowych za każdy dzień opóźnienia.
- 6.2.7 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu, naruszeniu lub uszkodzeniu plomb - opłaty ustalone w pkt. 6.2.6. lit. c) ulegają obniżeniu o 20%.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy.
- 7.1.2. 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.
- 7.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłaty stałej i zmiennej z podatkiem od towarów i usług.
- 7.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3. i 7.4., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 7.6. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego do wyznaczania wysokości opłat z tego tytułu przyjmuje się:
- a) dla odbiorców grupy GZ-1 i GZ-2 - ilości wynikające z iloczynu sumy poborów maksymalnych godzinowych (zgodnie z dokumentacją techniczoruchową) zainstalowanych urządzeń, liczby godzin ich pracy w dobie (uwzględniającej zmienność) oraz liczby dób nielegalnego poboru bądź średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru,

Lp.	Rodzaj odbiornika	Sredniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę
1	Palnik laboratoryjny	0,5
2	Taboret gazowy	0,8
3	Kuchnia 2-palnikowa	1
4	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
5	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy lub pow. grzewczej 15 kW lub 1,5m ²	12
	20 kW lub 2m ²	16
	30 kW lub 3m ²	24
	40 kW lub 4m ²	32
	60 kW lub 6m ²	48
	73 kW lub 7,2m ²	58

b) dla odbiorców grupy taryfowej GZ-3:

- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu

lub

- iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin trwania nielegalnego poboru.

7.7. W przypadku niemożności ustalenia 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 GZ-1 - 800 m³,
- b) dla odbiorców grupy taryfowej GZ-2 w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- c) dla odbiorców grupy taryfowej GZ-3 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7.8. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn ilości gazu ustalonej według zasad określonych w pkt. 7.6., 7.7. i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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	40 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy grupy taryfowej GZ-1 i GZ-2	200 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	30 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	200 zł

* Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku gdy nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego przepisami dla danej klasy dokładności, ani innych wad powodujących nieprawidłowe działanie tego układu.