



Warszawa, dnia 27 listopada 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9848-B/2/2003/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) 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

Przedsiębiorstwo Produkcyjno Usługowo Handlowe „ENERGOMEDIA”

Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu ,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 25 września 2003 r. znak: EM/284/KS/2003 uzupełnionym pismami z dnia 23 października 2003 r. znak: EM/307/KS/2003 oraz z dnia 17 listopada 2003 r. znak: EM/325/KS/2003 i z dnia 21 listopada 2003 r. znak: EM/329/KS/2003

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 29 września 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 4 maja 2000 r. nr PPG/37/9848/W/1/2/2000/AS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 4 maja 2000 r. nr OPG/36/9848/W/1/2/2000/AS 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) cenę 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.

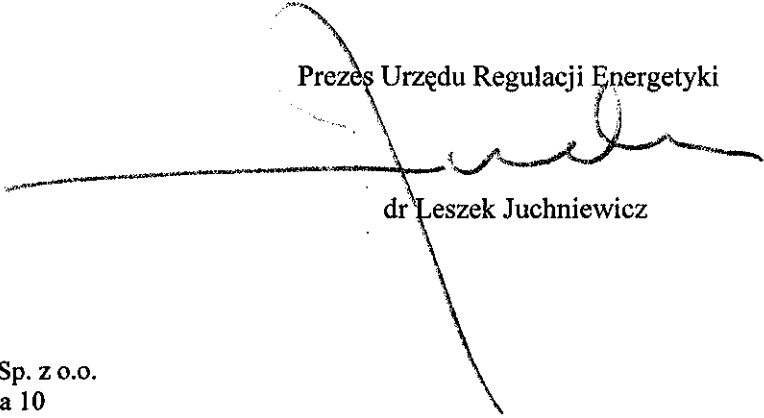
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe 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:
PPUH „ENERGOMEDIA” Sp. z o.o.
42-400 Zawiercie, ul. Okólna 10

**PPUH „ENERGOMEDIA Sp. z o.o.
z siedzibą w Zawierciu**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

Zawiercie 2003 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW.
9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH.

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,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez PPUH ENERGOMEDIA Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 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. z 2003 r. Nr 59, poz. 518),
- 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2000 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407 oraz Dz. U. z 2002 r. Nr 213, poz. 1804).

1.3. 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. Nielegalny pobór gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

- 1.4. 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. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – PPUH ENERGOMEDIA Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego sieciami rozdzielczymi 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. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.6. Przyłącze - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznik, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. 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.
- 2.8. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C .

- 2.10. 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. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się uwzględniając wielkość mocy umownej.

- 3.1.2. Według kryterium określonego w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
GZW1	$b \leq 10$
GZW2	$10 < b \leq 130$
GZW3	$130 < b \leq 2000$
GZW4	$b > 2000$

- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³.

Standardowe parametry jakościowe dostarczanego gazu określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c).

- 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:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
- H_{sn} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ / m³]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\acute{s}r}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną 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 szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.2.6. 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.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.6. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. 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 pobrane paliwo gazowe przyjmuje się :
 - a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się takim w 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.9. 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. Opłatę za pobrany gaz stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Odbiorca paliw gazowych, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.3. 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.
- 4.1.4. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.1.5. Stawki opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt 5. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.6. 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 gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c).

4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW3 i GZW4 opłata za usługi przesyłowe składa się ze:

- a) składnika stałego zależnego od mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego zależnego od ilości pobranego gazu
- i obliczana jest 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 odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8 [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8. [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych GZW1 i GZW2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.5. 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.

4.2.6. Opłatę za usługę przesyłową – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu
 - umowną moc godzinową ustaloną w umowie sprzedaży gazu.
 - 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.
- 4.2.8. 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.
- 4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 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) dostawy 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 dwukrotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.14. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 5.

5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat					
	Cena gazu	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]	w okresie 01.10-31.03	w okresie 01.04-30.09
				[zł/m ³]	[zł/m ³]	
GZW1	0,4888	0,55	20,61	X	0,3279	
GZW2	0,4780	5,34	257,46	X	0,1899	
GZW3	0,4771	330,00	X	0,0283	0,1214	0,0931
GZW4		60,56	X	0,0038	0,0114	0,0101

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

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata zł/czynność
a) Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia 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 przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej.	15,20
c) Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.	75,90
d) Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	7,60

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

6.3. W przypadku wprowadzenia ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:

- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

b) 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.

- 6.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 6.3. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, 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.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

7.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1.1. 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 ilości tej nie można udowodnić ilości określonej odpowiednio do grupy taryfowej zgodnie z pkt 7.3. ppkt 3) lub pkt 7.4. ppkt 2)
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej GZW3 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 mowa w pkt 4.2.7.,
 - 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić ilości paliwa w wysokości stanowiącej równowartość:
 - iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.7. lit. a) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
 - lub
 - iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt 4.2.7. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 7.4. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy GZW1 lub GZW2 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość poboru,
 - 2) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości nie można udowodnić w wysokości stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średnio dobowy pobór gazu w [m ³ /dobę]	Pobór gazu określony w Umowie
1.	Piec centralnego ogrzewania o mocy 1,5 kW - "Promocja- Ubojnia Drobiu".	1,8	
2.	Promienniki gazowe OGP-c-3 KW typ BPIS do ogrzewania hali lokomotywowni.	5,0	
3.	Palniki do przepalania złomu i kęsów - Centrum Zawiercie.	16,2	0,5 m ³ /Mg
4.	Palniki do przepalania kęsów w Walcowni Bruzdowej.	83,8	0,4 m ³ /Mg
5.	a) Promiennikowa instalacja grzewcza-promienniki typu K2/100 o mocy 29,3 KW - "Hutsprzet" Sp. z o.o., b) Wygrzewanie walców (obróbka cieplna walców)	297,8 33,8	
6.	a) Kocioł centralnego ogrzewania Przedsiębiorstwie Robót Specjalistycznych "Chemokor", b) piec do wytapiania aluminium o wydajn. 2,8 t/h	15,9 303,4	
7.	a) Kocioł centralnego ogrzewania - HZ"Service" Sp. z o.o. b) promiennikowa instalacja do ogrzewania hal tokarni i warsztatu remontowego.	600,8 77,35	

7.5. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1.2. 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 mowa w pkt 4.2.7.,
- 3) ilości paliwa w wysokości:
 - a) dla odbiorców grupy taryfowej GZW1 -100 m³,

- b) dla odbiorców grupy taryfowej GZW2 w wysokości iloczynu mocy wynikającej z nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
 - c) dla odbiorców grupy taryfowej GZW3 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.6. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrane paliwo w części stałej określa się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego umowie.
- 7.7. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b),
 - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku:
 - 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, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiące iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i dwukrotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i dwukrotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani.
- 7.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW4 opłaty za nielegalny pobór gazu ustala umowa.
- 7.9. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, gazomierza 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 montażem.
- 7.10. 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.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW

- 8.1. 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 wznowienie dostarczania gazu dla odbiorców grup : -od GZW1 do GZW2 - dla pozostałych odbiorców	82 164
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup GZW1 i GZW2	168
3.	Nałożenie plomb na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zarwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168

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

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

9. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

- 9.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej ponieważ PPUH ENERGOMEDIA Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 9.2. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci rozdzielczej sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.