



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1575-A/2/2003/AK

Warszawa, dnia 17 marca 2003 r.

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 – HUTA BATORY Spółka Akcyjna z siedzibą w Chorzowie - zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 31 grudnia 2002 r. bez znaku, uzupełnionym pismami z dnia 12 lutego 2003 r. znak: TM/93/03 oraz z dnia 28 lutego 2003 r.

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/55/1575/W/1/2/2001/AS z dnia 12 marca 2001 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/56/1575/W/1/2/2001/AS z dnia 12 marca 2001 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 17 stycznia 2003 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 (Dz. U. z 1997 r. 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 i Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2 do 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 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, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wykona przyłącze nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

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, 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 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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

HUTA BATORY S.A.
ul. Dyrekcyjna 6
41-506 Chorzów

**Huta Batory S.A.
z siedzibą w Chorzowie**

**TARYFA
dla
gazu ziemnego wysokometanowego**

Chorzów, 2003 r.

Spis Treści:

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych
 - 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
 - 3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 3.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
4. Ceny i stawki opłat
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

1. Informacje ogólne

Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.);
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowej, 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”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2001 roku Nr 1, poz. 8 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
- stawek opłat za usługi przesyłowe;
- stawek opłat abonamentowych;
- bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych;
- opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- opłat za nielegalny pobór gazu.

1.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach między Huta Batory S.A. a odbiorcami gazu stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

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.

1.4. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca Huta Batory S.A. nie przewiduje przyłączania 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, Huta Batory S.A. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. Definicje

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- a) Sprzedawca – Huta Batory S.A. z siedzibą w Chorzowie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu oraz przesyłania i dystrybucji gazu na podstawie posiadanych koncesji;
- b) Odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- c) Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy;

- d) Sieć rozdzielcza – sieć gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa;
- e) Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikowe, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- f) Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń;
- g) Moc umowna – maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych;
- h) Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- i) Metr sześcienny normalny (m^3) – jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu, zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 KPa i temperaturze $0^\circ C$.

3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych

3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1. W oparciu o kryterium mocy umownej ustalono następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna $b [m^3/h]$
G-1	$b > 600$
G-2	$10 < b \leq 600$
G-3	$b \leq 10$

3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem:

- a) odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn pobranych m^3 gazu i jego ceny;
- b) ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym;
- c) ceny gazu zamieszczono w pkt. 4;
- d) odbiorca gazu niezależnie od cyklu rozliczeniowego zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej;
- e) opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy;
- f) stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego;
- g) sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży gazu:
 - u odbiorców pobierających gaz w ilościach do $10 m^3/h$ – w okresie nie dłuższym niż 12 miesięcy;
 - u odbiorców dla których moc umowna przekracza $10 m^3/h$ – co miesiąc.
- h) w okresach o których mowa w pkt. „g” mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia;

- i) jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. „h” powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od zawiadomienia nie zażąda jej zwrotu;
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- j) w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie urządzenia pomiarowego, na skutek czego określenie ilości gazu odebranego w okresie rozliczeniowym nie jest możliwe, w celu ustalenia należności za odebrany przez odbiorcę gaz przyjmuje się ilość gazu zużytego w analogicznych warunkach roku poprzedniego. Dla odbiorcy, któremu nie można określić porównywalnych warunków, przyjmuje się ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym oraz mocy umownej określonej w umowie dostawy gazu;
- k) rozliczenie, o którym mowa w pkt. „j” obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, rozliczeniowego w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego;
- l) 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 dokona korekty poprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym następowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 3.3.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie przyłączeniowe.
- 3.3.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-1 i G-2 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [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 – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 3.3.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-3 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{cg} – opłata za usługę przesyłową (zł)
- S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz (zł/m³)
- Q – ilość przesłanego gazu (m³)
- O_{sg} – opłata stała, odniesiona do okresu rozliczeniowego (zł)

- 3.3.5. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 3.3.6. 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 umowie o świadczenie usług przesyłowych;
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 3.3.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja jest zasilana z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 3.3.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt. 4.

4. Ceny i stawki opłat

- 4.1. Ceny i stawki opłat zawarte w poniższych tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT):

Ceny i stawki opłat					
Grupa taryfowa	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			stała		zmienna
			zł/m-c	zł/m ³ /h	zł/m ³
G-1	0,460	3,16		0,0180	0,1968
G-2	0,460	3,17		0,0180	0,2252
G-3	0,460	3,17	8,76		0,2681

Opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe ustalane są z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

- 4.2. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości – 38,147 (MJ/m³). Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w §23 rozporządzenia przyłączeniowego.

Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.2. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{Hs\acute{s}r}{Hsn}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący;

Xs \acute{s} r – ciepło spalania dostarczonego gazu (MJ/m³);

Xsn – nominalne ciepło spalania (MJ/m³) (w wysokości 38,147 MJ/m³).

- 4.3. Dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m³ normalnym.

5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczonego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.2. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.3. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających w szczególności z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub pożaru;
 - 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 przyłączeniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości określonej w §40 rozporządzenia taryfowego.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- pobieranie gazu bez zawarcia umowy;
 - pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie;
 - w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen oraz stawek opłat stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług.
- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której byłby 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 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany jako odbiorca.
- 6.5. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla odbiorców grup taryfowych G-1, G-2 i G-3 w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- 6.6. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania paliw gazowych, ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności	Stawka opłaty zł/czynność
1	za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy paliwa gazowego - dla odbiorców zużywających do 10 m ³ /h gazu - dla pozostałych odbiorców	116 zł 791 zł
2	za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym	106 zł
3	za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	186 zł
4	za założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego	2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany
5	za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej, uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą	100% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji

6.7. Do opłat, o których mowa w pkt. 6 nie stosuje się podatku VAT.