



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 6 listopada 2003 r.

OWR-822/9195-A/8/2003/II/MB

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504) 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, 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

z dnia 29 sierpnia 2003 r., znak NE/964/03

Zakładu Energetyki - Blachownia Sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu,
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 531407532,
zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem
o zatwierdzenie taryfy dla gazu koksowniczego,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 12 kwietnia 1999 r. nr OPG/7/9195/W/1/2/99/RG na obrót paliwami gazowymi oraz nr PPG/8/9195/W/1/2/99/RG na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 1 września 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu koksowniczego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy taryfowe,
 - 2) cenę paliwa gazowego,
 - 3) stawki opłat abonamentowych,
 - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 5) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - 6) bonifikaty,
 - 7) opłaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 8) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego
- oraz warunki stosowania wymienionej ceny i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku konieczności przyłączenia, Przedsiębiorstwo zwróci się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

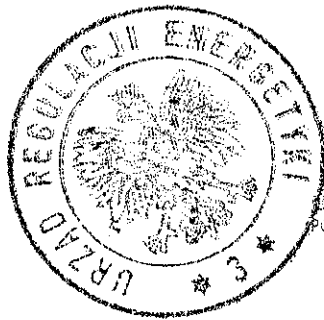
W cenie i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w okresie obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu, ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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 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”.



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57
50-032 Wrocław

Włodzisław Rejz

Otrzymuje:

Zakład Energetyki - Blachownia Sp. z o.o.
ul. Szkolna 15
47-225 Kędzierzyn-Koźle

**ZAKŁAD ENERGETYKI - BLACHOWNIA
Spółka z o.o.**

**47-225 Kędzierzyn-Koźle
ul. Szkolna 15**

**TARYFA
DLA GAZU KOKSOWNICZEGO**

Kędzierzyn-Koźle, listopad 2003 r.

SPIS TREŚCI

1. **PODSTAWA PRAWNA**
2. **OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW ZASTOSOWANYCH W TARYFIE**
3. **INFORMACJE OGÓLNE**
4. **OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI**
 - 4.1. **Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe**
 - 4.2. **Zasady rozliczeń za pobrany gaz**
5. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**
 - 5.1. **Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem**
 - 5.2. **Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
6. **CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SPRZEDAWCY**
7. **ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI GAZOWYCH**
8. **BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
9. **OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU**
10. **OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW**

1. Podstawa prawna

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z przepisami następujących aktów prawnych:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) - zwanej dalej **ustawą**,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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**.

2. Objaśnienia pojęć i skrótów zastosowanych w taryfie

Używane w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **sprzedawca** – ZAKŁAD ENERGETYKI - BLACHOWNIA Spółka z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
- 2.2. **okres rozliczeniowy** – okres jednego miesiąca kalendarzowego,
- 2.3. **metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa ilości gazu koksowniczego, do której odnoszą się ceny ustalone w taryfie, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K,
- 2.4. **moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odbioru w danym roku gazu koksowniczego określona w umowie sprzedaży,
- 2.5. **układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu koksowniczego i dokonywania rozliczeń,
- 2.6. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,

- 2.7. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w gaz koksowniczy, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 2.8. **charakterystyka odbioru gazu koksowniczego** - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące odbiór, w szczególności:
- godzinowa moc,
 - roczna ilość odbieranego gazu koksowniczego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

3. Informacje ogólne

- 3.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- ceny gazu koksowniczego, zwanego dalej „gazem”,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za nielegalny pobór gazu,
 - opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,
 - opłat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - bonifikat.
- 3.2. Cena gazu ustalona w taryfie obowiązuje przy dostawach gazu koksowniczego następującej jakości:
- | | |
|------------------------------|----------------------------|
| a) nominalna wartość opałowa | 17 500 kJ/m ³ , |
| b) minimalna wartość opałowa | 16 500 kJ/m ³ , |
| c) nominalne ciepło spalania | 19 073 kJ/m ³ . |
- 3.3. Stawki opłat ustalone w taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
- 3.4. Opłaty za nielegalny pobór gazu oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

4. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

4.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 4.1.1. Odbiorcy kwalifikowani są do grup taryfowych stosownie do mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu.

4.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Pobór roczny a [m ³ /rok]
K-1	$b \leq 10$	$a \leq 2\ 000$
K-2	$b \leq 10$	$a > 2\ 000$
K-3	$10 < b \leq 30$	
K-4	$b > 30$	

4.1.3. Moc umowna określona jest w umowie sprzedaży gazu.

4.2. Zasady rozliczeń za pobrany gaz

4.2.1. Przy dostawie odbiorcom gazu o wartości opałowej lub ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2., opłaty za odebrany gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym X_d , obliczanym wg wzoru:

$$X_d = W_{d\acute{s}r} / W_{dn} \quad \text{lub} \quad X_d = W_{g\acute{s}r} / W_{gn}$$

gdzie:

X_d - współczynnik korygujący należność za odebrany gaz,

$W_{d\acute{s}r}$ - średnia w skali miesiąca wartość opałowa gazu w [kJ/m³],

W_{dn} - nominalna wartość opałowa, której wartość wynosi 17 500 kJ/m³,

$W_{g\acute{s}r}$ - średnie w skali miesiąca ciepło spalania dostarczanego gazu ustalane na podstawie składu chemicznego gazu w punkcie zdawczo-odbiorczym na terenie producenta, tj. Zakładów Koksowniczych Zdieszowice Sp. z o.o.,

W_{gn} - nominalne ciepło spalania, którego wartość wynosi 19 073 kJ/m³.

4.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe, na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach miesięcznych.

4.2.3. 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 zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.2.4. Korekta, o której mowa w pkt 4.2.3., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.

- 4.2.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.2.6. 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, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń

5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 5.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn pobranych m³ gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 5.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowym.
- 5.1.3. Cenę gazu zamieszczono w pkt 6.
- 5.1.4. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 5.1.5. 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.
- 5.1.6. Stawki opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt 6 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.

- 5.1.7. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 5.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawartą umowę sprzedaży gazu.
- 5.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy – w celu rozliczenia usługi przesyłowej – stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.3.,
 - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

$$Og = Szg * Q + Ssg * Mp * T$$

gdzie:

- Og - opłata za usługę przesyłową [zł],
- Szg - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- Ssg - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- Mp - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 5.2.3. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10m³/h, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Ocg = Szg * Q + Ssg$$

gdzie:

- Ocg - opłata za usługę przesyłową [zł],
- Szg - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- Ssg - stawka opłaty stałej grupowej [zł/m-c].

- 5.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.2.
- 5.2.5. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

5.2.6. 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 – moc umowną w danym roku 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 jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

5.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

5.2.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2.9. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną siecią rozdzielczą sprzedawcy zamieszczono w pkt 6.

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Cena gazu	Stawki opłat abonament.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
			Stała		Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/m ³ /h za h]	[zł/m ³]
K-1	0,2117	1,03	1,10	X	0,0258
K-2	0,2117	5,16	42,00	X	0,0261
K-3	0,2117	65,00	X	0,0212	0,0467
K-4	0,2117	65,00	X	0,0124	0,0464

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

7. Zasady przyłączania do sieci gazowych

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenia do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

8. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 8.1. Sprzedawca jest zobowiązany dostarczać gaz spełniający parametry jakościowe określone w pkt 3.2.
- 8.2. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać sprawdzenia jakości gazu przez niezależne laboratorium badawcze. Jeżeli w wyniku badania jakości okaże się, iż jakość gazu nie odpowiada parametrom określonym w pkt. 3.2., wówczas koszty badania ponosi sprzedawca. Za udowodniony okres poboru gazu o mniejszym cieple spalania niż określone w rozliczeniu, odbiorca otrzyma bonifikatę w wysokości równej nadpłacie. Jeżeli badanie wykaże, iż zastrzeżenia odbiorcy co do jakości gazu są nieuzasadnione, wówczas koszty badania ponosi odbiorca.
- 8.3. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu taryfowym, o ile umowa sprzedaży gazu nie stanowi inaczej, ustala się następujące opłaty:

Oplata za	zł/czynność
odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii	7,60 zł
niepowiadomienie odbiorców w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu	15,20
odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90 zł

nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60 zł
przedłużenie 30 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 zł za każdy dzień zwłoki

- 8.4. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku w terminie nie późniejszym niż 30 dni od dnia jego złożenia.
- 8.5. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi, o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży – opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia.
- 8.6. W przypadku niedostarczenia przez sprzedawcę umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż wymienione w pkt 8.5. 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 stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 8.7. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 8.8. Odbiorcy, którzy niedostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt 8.5., bądź też przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

9. Opłaty za nielegalny pobór gazu

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy oraz pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,

- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 9.1.1. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ceny gazu oraz stawek opłat przesyłowych stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług.
- 9.1.2. 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 jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 9.1.3. 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 stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 9.1.4. Opłaty, o których mowa w pkt 9.1.2. i 9.1.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 9.1.5. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego, do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających do $10 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu:
- $2 \text{ m}^3 / \text{dobę}$ - dla grupy taryfowej K-1,
 - $25 \text{ m}^3 / \text{dobę}$ - dla grupy taryfowej K-2,
- b) dla odbiorców pobierających powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu – ilość stanowiącą:
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru gazu
- lub
- iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru gazu,
- o ile umowa sprzedaży gazu nie stanowi inaczej.

9.1.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grupy taryfowej K-1 - 800 m³,
- b) dla odbiorców grupy taryfowej K-2 - 4000 m³,
- c) dla odbiorców grup taryfowych K-3 i K-4 – w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców

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

Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty zł/czynność
Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	40 zł
Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy *	200 zł
Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	30 zł

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

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