

Warszawa, 30 lipca 2002 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9195-A/2/2002/IJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676) 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu koksowniczego,

zawartego w piśmie z dnia 21 czerwca 2002 r. znak: NE/746/02, uzupełnionym pismami z dnia 19 lipca 2002 r. znak: NE/880/2002 i z dnia 25 lipca 2002 r. znak: NE/905/2002

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu koksowniczego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu gazem koksowniczym, 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 koncesję nr OPG/7/9195/W/1/2/99/RG z dnia 12 kwietnia 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/8/9195/W/1/2/99/RG z dnia 12 kwietnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 24 czerwca 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla gazu koksowniczego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz koksowniczy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 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 gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców w okresie obowiązywania taryfy. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład 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

SPIS TREŚCI

1. **PODSTAWA PRAWNA**.....
2. **OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH 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. **SZCZEGÓLWE 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 ROZDZIELCZYCH**.....
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 PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**.....

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. Nr 54, poz. 348 ze zm.) - 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. 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, Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".

2. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie

Używane w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **sprzedawca** – ZAKŁAD ENERGETYKI - BLACHOWNIA Spółka z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, prowadząca 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 (Nm³)** – 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/lub stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 2.8. charakterystyka odbioru gazu koksowniczego - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące odbiór, w szczególności:
- a) godzinowa moc,
 - b) roczna ilość odbieranego gazu koksowniczego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - c) ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

3. Informacje ogólne

3.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- 3.1.1 ceny za gaz koksowniczy, zwany dalej „gazem”,
- 3.1.2 stawek opłat za usługi przesyłowe,
- 3.1.3 stawek opłat abonamentowych,
- 3.1.4 opłat za nielegalny pobór gazu,
- 3.1.5 opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,
- 3.1.6 opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3.1.7 bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu oraz niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez sprzedawcę.

3.2. Cena gazu ustalona w taryfie obowiązuje przy dostawach gazu koksowniczego o jakości określonej poniżej:

a) wartość opałowa nominalna	17 500 kJ/Nm ³
b) wartość opałowa minimalna	16 500 kJ/Nm ³
c) ciepło spalania nominalne	19 073 kJ/Nm ³

3.3. Stawki opłat ustalone w taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

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

4.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

4.1.1. Stosownie do zamówionej mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu, odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

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

4.2. Zasady rozliczeń za pobrany gaz

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

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

gdzie:

X_d - współczynnik korygujący należność za odebrany gaz,

$W_{d\acute{s}r}$ - średnia w skali miesiąca wartość opałowa gazu, kJ/Nm³,

W_{dn} - nominalna wartość opałowa, której wartość wynosi 17 500 kJ/Nm³,

$W_{g\acute{s}r}$ - 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/Nm³.

4.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego 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, tj. 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 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.

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.
- 5.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 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:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.3.,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Oplatę 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 przesyłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesyłanego gazu [m³],
- Ssg - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godz. okresu rozlicz.],
- 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 przesyłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesyłanego 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 – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłowych,

b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca z:

- nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
lub
- sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma 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 sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 6.

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

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Cena za gaz	Stawki opłat abonament.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Staća		Zmienna
[$zł/m^3$]	[$zł/m-c$]	[$zł/m-c$]	[$zł/m^3/h$ za h]	[$zł/m^3$]	
K-1	0,2022	1,00	1,00	X	0,0247
K-2	0,2022	5,00	39,00	X	0,0247
K-3	0,2022	63,00	X	0,0207	0,0452
K-4	0,2022	63,00	X	0,0124	0,0451

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 o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

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 wykáže, iż zastrzeżenia odbiorcy co do jakości gazu są nieuzasadnione, wówczas odbiorca ponosi koszty badania.

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 stawki opłat:

Wyszczególnienie	Stawka opłaty zł/czynność
za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii	7,30 zł
za 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	14,70
za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40 zł
za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30 zł
za 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 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 przesyłowej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu.

- 8.7. Bonifikaty nie przysługują, 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:
 - 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.
- 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 m^3 / dzień dla grupy taryfowej K-1,
 - 25 m^3 / dzień 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 gazulub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru gazu.

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 m^3 ,
- b) dla odbiorców grupy taryfowej K-2 4000 m^3 ,
- 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 przyłączonego podmiotu

10.1. 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 gazu	40 zł
2	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy *	200 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilających	30 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.