



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-12(11)/2006/676/TV/MM

Katowice, dnia 17 lipca 2006 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – **Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY”**

Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach,

posiadającemu statystyczny numer identyfikacji REGON: 271829754

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2006 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 9 maja 2006 r., z dnia 19 maja 2006 r.,

z dnia 19 czerwca 2006 r. oraz z dnia 27 czerwca 2006 r.

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 4 kwietnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 8 lipca 1999r., Nr OPG/24/676/U/1/2/99/PK na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 8 lipca 1999 r., Nr PPG/25/676/U/1/2/99/PK na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

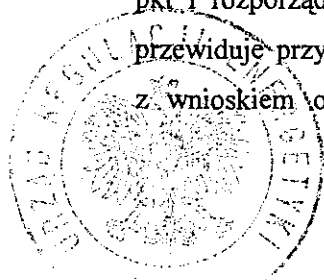
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponują okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), 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) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 6) stawki opłaty abonamentowej,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo przyłączy go nieodpłatnie lub



niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

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

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałam za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

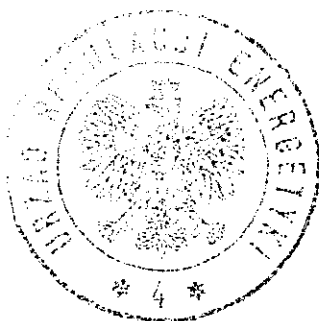
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 publikacji.

Otrzymuje:

Zakłady Mechaniczne
„BUMAR-LABĘDY” S.A.
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika K...

Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9

TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.07.2006 nr OKA-4212-12(11)/2006/G 76/IV/177

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

Gliwice, 2006 r.

PROKURENT

Aleksandra Jeżewska

CZŁONEK ZARZĄDKU
Wiceprezesa Zarządu

Józef Szyroki

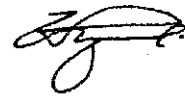
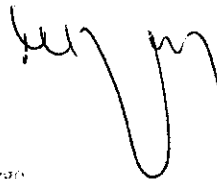
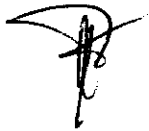
DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług dystrybucyjnych 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 dystrybucyjne
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych
8. Wysokość cen i stawek opłat



p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



Monika Gawlik

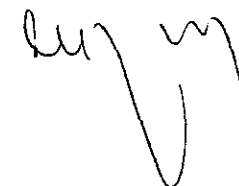
Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A. w Gliwicach i zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen paliwa gazowego - gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej gazem,
 - stawek opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i standardów świadczonych usług dystrybucyjnych,
 - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór gazu,
- 1.2. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 .

o.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik



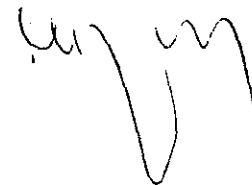
Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – Zakłady Mechaniczne „Bumar Łabędy” Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji 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. Sieć gazowa - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, tłoczniami gazu i podziemnymi magazynami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.6. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Metr sześcienny normalny (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.9. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 2.10. Rok umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego.
- 2.11. Nielegalne pobieranie paliw lub energii – pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gwałdek



Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego, czyli mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.

3.1.2. Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA* b [m ³ /h]	ROCZNA ILOŚĆ POBIERANEGO GAZU a [m ³ /rok]
G-1	b ≤ 10	-
G-2	10 < b ≤ 65	a ≤ 8000
G-3	10 < b ≤ 65	a > 8000
G-4	b > 65	-

* wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu

3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży, a dla odbiorców pobierających więcej niż 10 m³/h gazu i nie więcej niż 65 m³/h – dodatkowo roczną ilość pobieranego gazu.

3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3. określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,
- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

Podobojowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Czulińska

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu $39,5 \text{ MJ/m}^3$. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s \text{ sr}} / H_{s \text{ n}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący

 $H_{s \text{ sr}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3], $H_{s \text{ n}}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa ($H_{s \text{ sr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do Zakładów Mechanicznych „Bumar Łabędy” S.A. w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucyjne na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia tego gazu.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu.

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Czwik

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej G-2, w przypadku jeżeli na koniec roku umownego nastąpiło przekroczenie (zwiększenie) zużycia gazu ponad ilość rocznego poboru, na podstawie którego odbiorca został zakwalifikowany do grupy taryfowej, od początku okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło takie przekroczenie odbiorca rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany ze względu na wielkość zużycia gazu w tym roku.
- 3.2.10. 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.
- 3.2.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.10. obejmuje okres rozliczeniowy lub, w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.13. Jeśli umowa nie stanowi inaczej 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość i inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa zgodnie z lit. a. – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gądulik

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a. lub lit. b. – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości paliwa,
b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE GAZEM

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest 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.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.

mgr Zdzisław Bryk
Oleśnickiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Chylińska

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane będą w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTYBUCJI

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-2, G-3 i G-4 opłata za usługi dystrybucji składa się ze:

- składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej,
- składnika zmiennego określonego na jednostkę pobranego gazu

i oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g – opłata za usługę dystrybucji [zł],

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej grupowej za dostarczony gaz [zł/m³],

Q – ilość dostarczonego 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.

- 4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{cg} – opłata za usługę dystrybucji [zł],

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej grupowej za m³ przesłanego gazu [zł/m³],

Q – ilość dostarczonego gazu [m³],

O_{sg} – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

Monika Goulik

Monika Goulik

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.


- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5. – 3.2.14. – jeśli strony w umowie nie ustala inaczej.
- 4.2.6. Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji 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 dystrybucji przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku umownym 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. Moc, o której mowa w pkt 4.2.7 lit.a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku.
- 4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.10. Dla odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

Pr. Zastępcy Dyrektora
Sulawickiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Górnalik

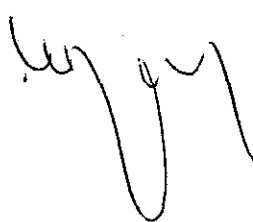
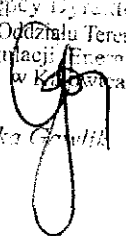
Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub przerwy w dostawie gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji stałą za cały okres trwania ograniczenia lub przerwy w dostawie gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub przerwa.
- 4.2.13. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty dodatkowe stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.14. Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 8.



p.o. Zastępcy Dyrektora
Polewniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Czuchra



Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1 – odbiorcy na jego wniosek przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

B – wysokość bonifikaty,

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³]

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5. 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.
- 5.6. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej :
- awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem, zagrożeniem pożaru lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - prowadzeniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci

gazowych, Zastępcy Dyrektora
Północnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Czerwik

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

d) wykonywaniem prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci sprzedawcy,

e) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługi dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.6. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu 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 usługi dystrybucji 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.

6 OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;

6.1.2. Pobieranie gazu:

- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. Jeżeli gaz jest pobierany bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający to paliwo opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.

6.3. W sytuacjach określonych w pkt 6.1.2. przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami:

- a) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed

Regionalnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gorylla

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie gazu niezgodnie z umową;
- b) w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.2 i pkt 6.3.b. przyjmuje się jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym i są ilościami maksymalnymi – sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

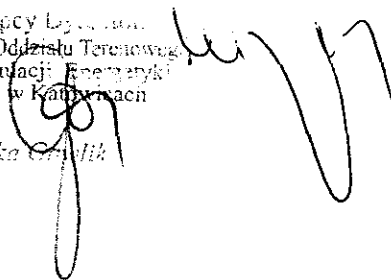
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy sprzedawca przyłączy go do sieci nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.



p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Grudnik



Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	stawki opłat za usługę dystrybucji		
			stała		Zmienna
zł/m ³	zł/m-c/punkt pomiarowy	zł/m-c	zł/(m ³ /h) za h	zł/m ³	
G-1	0,7224	5,09	7,94	-	0,3090
G-2	0,7222	5,09	-	0,0029	0,2986
G-3	0,7212	43,90	-	0,0256	0,2487
G-4	0,7207	43,90	-	0,0340	0,2492

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
Tomasz Polus

PROKURENT
Aleksandra Jeżewski

CZŁONEK ZARZĄDU
Wiceprezes Zarządu
Joachim Szyroki

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gwolińska