



Warszawa, dnia 1 marca 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/3491-B/3/2004/PB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**KRI Sp. z o.o.**

**z siedzibą w Wysogotowie k/Poznania,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie bez daty znak: KRI/ZA/03/....., (data wpływu - 13 października 2003 r.), uzupełnionym pismami z dnia 20 listopada 2003 r. znak: KRI/ZA/03/2603, z dnia 15 grudnia 2003 r. znak: KRI/ZA/03/2833, z dnia 12 stycznia 2004 r. znak: KRI/ZA/04/38, z dnia 19 stycznia 2004 r. znak: KRI/ZA/04/88 z dnia 8 lutego 2004 r. znak: KRI/ZA/04/202 oraz 16 lutego 2004 r. znak: KRI/ZA/04/270

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 13 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 12 grudnia 2001 r. znak: OPG/69/3491/W/2/2001/MS (zmienioną następnie decyzją z dnia 5 czerwca 2002 r. znak OPG/69A/3491/W/3/2002/ASA i decyzją z dnia 20 września 2002 r. znak: OPG/69B/3491/W/2/2002/AS) oraz na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 12 grudnia 2001 r. znak: PPG/69/3491/W/2/2001/MS (zmienioną decyzją z dnia 5 czerwca 2002 r. znak: PPG/69A/3491/W/3/2002/ASA i decyzją z dnia 20 września 2002 r. znak: PPG/69B/3491/W/2/2002/AS), zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

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

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

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 9) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 10) warunki stosowania cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności

funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
KRI Sp. z o.o.  
ul. Serdeczna 8  
Wysogotowo k/Poznań  
62-081 Przeźmierowo

**KRI Sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznania**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO**

---

Wysogotowo, 2004

## **Spis treści**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, W TYM ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ
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. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
  - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
  - h) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy.
- 1.2. Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne KRI Sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznań.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966),
  - b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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),
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 518),
  - e) 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).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5. 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalne pobieranie gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.6. Ceny i stawki opłat określone w taryfie odniesione są do warunków standardowych.
- 1.7. W przypadku zawarcia, między odbiorcą a sprzedawcą gazu umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży i przesyłania gazu dopuszcza się stosowanie cen i stawek opłat oraz zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

- 1.8. Warunki sprzedaży i przesyłania gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:
- niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności ciśnienia,
  - krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - niestandardowych warunków dostawy gazu, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców,
  - spełnienia przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci rozdzielczej.
- 1.9. Dla wszystkich taryf zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do  $1 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od  $2,5 \text{ kPa}$  nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1 \text{ m}^3$  normalnym.

## 2. Definicje

- 2.1. **Sprzedawca** – KRI Sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznań.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Metr sześcienny normalny ( $m^3$ )** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określana w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.



### 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, w tym świadczenia usług przesyłowych oraz zasady rozliczeń z odbiorcami

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.

3.1.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa $b[m^3/h]$	Roczna ilość pobieranego gazu $a[m^3/rok]$
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
WM-1	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
WM-2	$b \leq 10$	$a > 1200$
WM-3	$10 < b \leq 65$	
WM-4	$65 < b \leq 500$	
WM-5	$b > 500$	

3.1.3. Ilość rocznego poboru gazu, która jest kryterium kwalifikacji do grup WM-1 i WM-2 określana jest następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość  $m^3$  gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- 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,
- 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.

3.1.4. Moc umowna, o której mowa w pkt 3.1.1. określana jest w umowie sprzedaży.

3.1.5. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej WM - 3 wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania taryfy dla paliw gazowych z 2002 r. w grupie taryfowej WM-2 mogą w okresie obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy, za zgodą sprzedawcy - być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej WM – 2.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości –  $39,5 MJ/m^3$ .

Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c).

- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$

gdzie: X – współczynnik korygujący,  
 $H_{Ssr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 $H_{Sn}$  – nominalne ciepło spalania [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{Ssr}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę 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. Postanowienia pkt 3.2.2. – 3.2.3. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  gazu.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do taryfy WM-1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do taryfy WM-2 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do taryf od WM-3 do WM-5 – co miesiąc.
- 3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców z taryf od WM-1 do WM-2 – co miesiąc,
  - dla odbiorców z taryf od WM-3 do WM-5 – co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.7. 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 kalendarzowych od daty poinformowania o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku 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, zasady ustalania prognozy zużycia gazu określa umowa sprzedaży.
- 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 obowiązany 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - 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:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
  - miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla tego układu pomiarowego.

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń

##### 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Za pobrany gaz odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.1.
- 4.1.4. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.5. 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 czynnościami związanymi z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc rozliczeniowy.
- 4.1.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

##### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą umową sprzedaży.
- 4.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.  
Opłata za usługę przesyłową składa się ze:
  - a) składnika stałego niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.4. Opłatę przesyłową dla odbiorców grup od WM-3 do WM-5 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 za przesłany gaz, odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt 5.2.8. [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt 5.2.8. [m<sup>3</sup>],

$S_{sg}$  – stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

$M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.5. W przypadku odbiorców grup WM-1 i WM-2 opłatę za usługę przesyłową 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 m<sup>3</sup> przesłanego gazu [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

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

- 4.2.6. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6. – 3.2.14. jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.7. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.8. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży,
  - 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.
- 4.2.9. Dla odbiorców grup taryfowych od WM-3 do WM-5, stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności dla okresu, tj. letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.10. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.11. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca obciążany jest opłatą za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

- 4.2.14. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.15. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami sprzedawcy zamieszczono w pkt 9.1.

## 5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonej w pkt 3.2.1. - odbiorcy przysługują bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\ sr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\ n}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany [zł/m<sup>3</sup>].
- 5.1.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. - bonifikata, o której mowa w pkt 5.1.1. nie przysługuje.
- 5.1.3. 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 gazu, o której mowa w pkt 3.2.1. sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.1.4. W przypadku dostarczenia przez sprzedawcę gazu niezgodnego z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1. odbiorca ma prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia jej dostawy, a ilość gazu nie przyjętą z tego powodu uważa się za ilość niedostarczoną z konsekwencjami, o których mowa w pkt 5.1.8.
- 5.1.5. Za niedotrzymywanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości:

Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata [zł/czynność]
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,60
b) w przypadku niepowiadomienia z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie	15,20

c) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
d) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

5.1.6. 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.

5.1.7. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

b) w związku z powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.1.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.1.7. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekraczania przez niego mocy umownej.

**6. Opłaty 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 niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy.

6.2. W przypadku nielegalnego 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 pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

6.3. 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 odbiorca jest zakwalifikowany.

6.4. Opłaty, o których mowa w pkt 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.5. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3. przyjmuje się:

- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu - iloczyn średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dob udowodnionego trwania nielegalnego poboru:

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa	2,4
4	Terma gazowa	1
5	Piec kąpielowy łazienkowy	4
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy:	
	15kW lub 1,5m <sup>2</sup>	12
	20kW lub 2 m <sup>2</sup>	16
	30kW lub 3 m <sup>2</sup>	24
	40kW lub 4 m <sup>2</sup>	32
	60kW lub 6 m <sup>2</sup>	48



Dla kotłów centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli średniodobowy pobór gazu ( $m^3/\text{dobę}$ ) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych. W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym jak dla kotła centralnego ogrzewania.

- b) dla odbiorców pobierających powyżej  $10 m^3/h$  gazu ilość stanowiącą:
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru lub
  - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grup taryfowych WM-1 i WM-2,

grupa taryfa	ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [ $m^3$ ]
WM-1	600
WM-2	4000

- b) dla odbiorców grupy taryfowej WM-3 - w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,  
 c) dla odbiorców grup taryfowych WM-4 i WM-5, w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

6.7. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:

- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b),  
 b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
- prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,
  - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 6.8. Za czynność związaną z montażem w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.
- 6.10. Do opłat, o których mowa w pkt 6 nie stosuje się podatku VAT.

## **7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych**

- 7.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c). Podmioty lub odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej dzielą się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości do 10 m<sup>3</sup>/h,
  - b) grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości powyżej 10 m<sup>3</sup>/h.
- 7.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów przyłączanych do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- a) zewnętrznej nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - b) rodzaju stosowanych materiałów,
- przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.3. Do standardowych elementów sieci gazowej zalicza się: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h gazu, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
  - c) przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 7.4.1. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli w pkt 9.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonany wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 7.4.2. W przypadku gdy na odcinku tym występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma wyższy udział.
- 7.4.3. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza technologii z przeciskiem – dla określenia opłaty za pierwsze 5 metrów przyłącza, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania przeciskiem.

- 7.5. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej oblicza się według wzoru:

$$O_{RP} = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

- $O_{RP}$  - opłata za przyłączenie [zł],  
 $O_R$  - opłata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],  
 $S_P$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr sieci służących do przyłączenia powyżej 5 metrów [zł/m],  
 $L_P$  - długość odcinków sieci powyżej 5 metrów [m],
- 7.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.7. Odbiorca zgłaszający zmianę zapotrzebowania powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.8. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenie pomiarowe.
- 7.9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia (w tym moc i ilość).
- 7.10. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 9.2.

## 8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

- 8.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności i usługi	Składowa opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	82,00 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h gazu	168,00 zł

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

## 9. Wysokość cen i stawek opłat

9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie).

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy (bez VAT)						
Rodzaje cen i stawek opłat						
Grupa taryfowa	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			stała		zmienna	
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	w okresie 01.10-31.03	w okresie 01.04-30.09
					[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m <sup>3</sup> ]
WM-1	0,5556	3,68	1,96		0,4653	
WM-2	0,5375	5,55	7,40		0,4294	
WM-3	0,5194	68,33		0,0325	0,3015	0,2929
WM-4	0,5013	95,00		0,0390	0,2269	0,2204
WM-5	0,4923	220,00		0,0370	0,1944	0,1901

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

9.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy w warunkach standardowych.

Średnica przyłącza	Stawka za budowę przyłącza do 5mb	Stawka opłaty za budowę każdego mb ponad 5m.
	[zł]	[zł/m]
<b>1. w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej</b>		
32mm	1 460,00	37,00
<b>2. w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną</b>		
32mm	1 705,00	62,00
<b>3. przeciskiem, bez naruszania nawierzchni</b>		
32mm	1 845,00	84,00