



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-18(7)/2006/28/V/RT

Warszawa, dn. 11 lipca 2006 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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 i Nr 104, poz. 708) 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

Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 maja 2006 r. znak: 326/2006, uzupełnionego pismami z dnia: 19 czerwca 2006 r. znak: 402/2006, 29 czerwca 2006 r. znak: 427/2006 i 6 lipca 2006 r. znak: 451/2006

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 17 maja 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.



W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i 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. Nr 277, poz. 2750).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres 12 miesięcy obowiązywania taryfy uznałem za właściwy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać 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 z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej opublikowania, a nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o.
ul. Bohaterów Warszawy 34/35
70-340 Szczecin

GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA Sp. z o.o. w Szczecinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 11.07.2006

nr RTA-4242-18(4)/2006/28/V/RT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

TARYFA

dla
gazu ziemnego wysokometanowego
Nr 5

PROKURENT

Halina Anna Gajewska

PROKURENT

Jolanta Wysocka

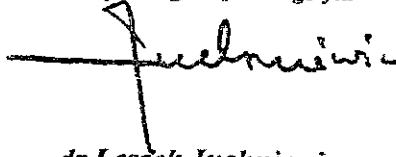
GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA
Sp. z o.o.
70-340 Szczecin, ul. Bohaterów Warszawy 34/35
tel. (0-91) 43-41-248, 43-43-478
fax (0-91) 43-10-759
NIP 851-001-11-07 REGON 810470820

Szczecin 2006

Spis treści

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje.....
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....
4. Rozliczanie odbiorców - postanowienia ogólne.....
5. Rozliczanie odbiorców w obrocie gazem
6. Rozliczanie odbiorców za usługi dystrybucji.....
7. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
9. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci sprzedawcy.....
10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
11. Wysokość cen i stawek opłat
- 11.1. Ceny i stawki opłat za za dostarczanie gazu
- 11.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy.....

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – **Gaz Technologia i Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie**, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowych sprzedawcy,
 - e) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - f) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy za dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104 poz. 708),
 - b) 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. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu odniesione są do standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie ustalone są dla standardowych warunków i elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b).
- 1.6. 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 prawa podatkowego.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do $1 \text{ m}^3/\text{h}$ i 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych. **Urzędu Regulacji Energetyki**
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usługi dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte

dr Leszek Juchniewicz

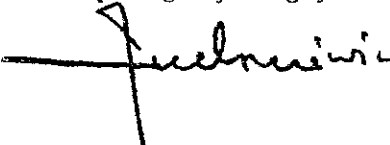
w niniejszej taryfie.

- 1.9. Warunki sprzedaży i przesyłania gazu, o których mowa w pkt 1.8 dotyczą w szczególności:
- niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jakości dostarczanego gazu lub krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców,
 - spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.

2. Definicje

- Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- Umowa** – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa sprzedaży paliw gazowych lub umowa kompleksowa.
- Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, tłoczniami gazu i układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego lub dostarczanego gazu i dokonywania rozliczeń.
- Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie.
- Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.
- Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Odbiorcę kwalifikuje się do odpowiedniej grupy taryfowej stosownie do mocy umownej określonej w umowie i rocznej ilości pobranego gazu.
- 3.2. W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone w pkt 3.1, ustala się następujące grupy taryfowe:

<i>Symbol grupy taryfowej</i>	<i>Moc umowna B [m³/h]</i>	<i>Roczna ilość pobranego gazu A [m³]</i>
G 1.1	$B \leq 10$	$A \leq 600$
G 1.2	$B \leq 10$	$600 < A \leq 1200$
G 1.3	$B \leq 10$	$1200 < A$
G 2	$10 < B \leq 65$	
G 3	$65 < B \leq 400$	

- 3.3. Roczna ilość pobieranego gazu, która jest dla danego roku kalendarzowego kryterium kwalifikacji do grup od G 1.1 do G 1.3, określona jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy – ilość m³ gazu faktycznie pobranego w tym roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku kalendarzowego – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni roku kalendarzowego,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej G 2, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, mogą za zgodą sprzedawcy w roku obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy – być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G 1.3.

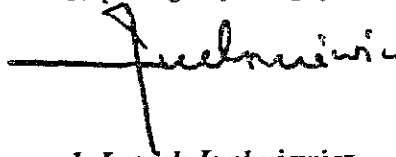
4. Rozliczanie odbiorców - postanowienia ogólne

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o ciepłe spalania w wysokości 39,5 MJ/m³.
- 4.2. Przy dostawie odbiorcom grup taryfowych G 2 i G 3 gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.1, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

X – współczynnik korygujący,

H_{sr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania, określone w pkt 4.1.

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{sr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu, z zastrzeżeniem pkt 4.4. Miejsce i zasady pomiaru ciepła spalania w oparciu, o które prowadzone są rozliczenia określa umowa.
- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenia uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
 - a) dla odbiorców grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych G 2 i G 3 – co miesiąc.
- 4.6. W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego rozliczenie za dostarczony gaz dokonywane jest na podstawie zużycia prognozowanego, o którym mowa w pkt 4.9 i 4.10.
- 4.7. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.5, sprzedawca może pobierać od odbiorców opłaty za dostarczany gaz na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż:
 - a) dla odbiorców grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 – co miesiąc,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych G 2 i G 3 – co 7 dni.
- 4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.7, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadomi o tym odbiorcę oraz rozliczy powstałe z tego tytułu różnice w następujący sposób:
 - a) powstałą nadpłatę zaliczy odbiorcy na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) powstałą niedpłatę doliczy odbiorcy do pierwszej faktury wystawianej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.9. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od G 1.1 do G 1.3 dokonuje się na podstawie:
 - a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku poprzedzającego rok kalendarzowy – dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy;
 - b) średniorocznego zużycia gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku kalendarzowego;
 - c) średniorocznego zużycia gazu ustalonego na podstawie ~~określonego~~

PREZES

dr Leszek Juchniewicz

przez odbiorcę zużycia tego gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego.

- 4.10. Prognoza zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od G 2 do G 3 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru gazu.
- 4.11. Na żądanie odbiorcy sprzedawca dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
- 4.12. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego. Badanie to przeprowadza się w ciągu 30 dni od dnia poinformowania o wyniku sprawdzenia, o którym mowa w pkt 4.11.
- 4.13. W przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia oraz badania laboratoryjnego prawidłowości działania układu pomiarowego.
- 4.14. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
 - a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku poprzedzającego rok stosowania taryfy przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) 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,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) – ilość gazu wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15. 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.
- 4.16. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.15 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Do rozliczenia tych korekt stosuje się postanowienia pkt 4.8 lit. a).
- 4.17. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
 - a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy opłat mocy umownej lub sum maksymalnych godzinowych przepustowości gazomierzy
 - c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy traktuje się jako jeden układ pomiarowy.


dr Leszek Juchniewicz

- 4.18. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za gaz co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.19. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostawy gazu, jeżeli ustaną przyczyny określone w pkt 4.18 uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.20. Za usługę wznowienia dostarczania gazu, po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- dla odbiorców grup od G 1.1 do G 1.3 100 zł;
 - dla pozostałych odbiorców 200 zł.
- 4.21. Odbiorca, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych:
- w trybie określonym w art. 11 ust. 1 i 7 ustawy, o której mowa w pkt 1.4 lit. a),
 - w związku z:
 - awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem
 - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych w celu zapobieżenia awariom,
- obciążany jest opłatą stanowiącą sumę:
- iloczynu mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
 - iloczynu ilości gazu pobranego w okresie przekroczenia mocy oraz 2-krotnej sumy stawki opłaty zmiennej za świadczenie usług dystrybucji i ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

5. Rozliczanie odbiorców w obrocie gazem

- 5.1. Opłatę za pobrany gaz oblicza się, z zastrzeżeniem pkt 4.2, według wzoru:

$$O_g = C_g \cdot Q$$

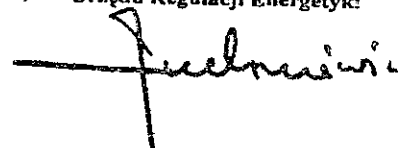
gdzie:

O_g – opłata za pobrany gaz w [zł],

C_g – cena gazu w [zł/m³], określona w pkt 9.1,

Q – ilość pobranego gazu w [m³].

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

- 5.2. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Wysokość opłaty abonamentowej zamieszczono w pkt 11.1.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, obejmującej odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczany gaz, a także czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. Stawki opłat abonamentowych odnoszone są do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość zużycia gazu wynikająca z odczytu wskazań stanu licznika wykonanego po zmianie ceny dzieli się proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie cen, o ile jego zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

6. Rozliczanie odbiorców za usługi dystrybucji

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat, składającą się ze składnika stałego i zmiennego.
- 6.3. Dla odbiorców grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

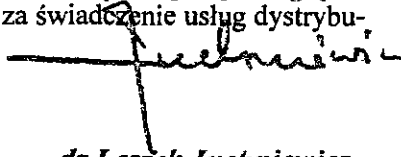
$$O_g = S_{zg} \cdot Q + O_{sg} \cdot I$$

gdzie:

- O_g – opłata za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
- $O_{sg} \cdot I$ – składnik stały opłaty za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
- $S_{zg} \cdot Q$ – składnik zmienny opłaty za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
- O_{sg} – opłata stała za świadczenie usług dystrybucji w [zł/m-c], określona dla danej grupy taryfowej,
- S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za świadczenie usług dystrybucji w [zł/m³], określona dla danej grupy taryfowej,
- Q – ilość przesłanego gazu w [m³],
- I – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym w [m-c].

- 6.4. Dla odbiorców grup taryfowych G 2 i G 3 opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

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

gdzie:

- O_g – opłata za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
 $S_{sg} \cdot M_p \cdot T$ – składnik stały opłaty za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
 $S_{zg} \cdot Q$ – składnik zmienny opłaty za świadczenie usług dystrybucji w [zł],
 S_{sg} – stawka opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji w [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego, określona dla danej grupy taryfowej,
 S_{zg} – stawka zmienna opłaty za świadczenie usług dystrybucji w [zł/m³], określona dla danej grupy taryfowej,
 Q – ilość przesłanego gazu w [m³],
 M_p – moc umowna w [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym w [h].

- 6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji, przyjmuje się:
- w przypadku, gdy układ pomiarowy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - w przypadku gdy układ pomiarowy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza, lub
 - sumy maksymalnych 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.
- 6.6. Moc, o której mowa w pkt 6.5 jest zamawiana 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 zmieniana w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.8. Składnik stały opłaty za świadczenie usług dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie trwania okresu rozliczeniowego składnik stały opłaty za świadczenie usług dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.10. W przypadku zmiany stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilo-

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

ści dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

- 6.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za świadczenie usług dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.12. 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 za świadczenie usług dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca ten został zakwalifikowany.
- 6.13. Rozliczenie opłat za świadczenie usług dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.5 – 4.18, jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 6.14. Stawki opłat grupowych za świadczenie usług dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 11.1 niniejszej taryfy

7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1, odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{sr}}{H_{sn}} \right) \cdot I \cdot C_g$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty w [zł],

H_{sr} – ciepło spalania dostarczonego gazu w [MJ/m³],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.1 w [MJ/m³],

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

C_g – cena gazu dla danej grupy taryfowej w [zł/m³].

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady określone w pkt 4.2, bonifikata, o której mowa w pkt 7.1, nie przysługuje.
- 7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, gdy badanie potwierdzi niezgodność jakości gazu z jakością, o której mowa w pkt 4.1, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, koszty pokrywa odbiorca.
- 7.4. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę, w trybie określonym w Rozpo-

URZĘDZ
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

ządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c), ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
- b) zagrożeniem pożaru lub pożarem,
- c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem skutków awarii,
- d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,

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.

- 7.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 7.4, 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 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.
- 7.6. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c), odbiorcy przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|----------|
| a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerywanego z powodu awarii sieci | 8,40 zł |
| b) za niepowiadomienie odbiorców co najmniej z czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie | 16,80 zł |
| c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 83,90 zł |
| d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 8,40 zł |
- 7.7. 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 14 dni od dnia jego złożenia.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

8.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą

8.1.2. Pobieranie gazu z naruszeniem warunków umowy, w tym w szczególności:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozlicze-

PREZES

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- niowego,
- b) w wyniku dokonanych przez odbiorcę zmian, uszkodzeń lub ingerencji w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, mających wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ,
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi
- a) pięciokrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- a) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 8.5.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1.2, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.5,
- c) ilości gazu w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania tego gazu.
- 8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1.2, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.5,
- c) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 8.5.
- 8.5. Za ilości ryczałtowe przyjmuje się:

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m ³]
G 1.1	200
G 1.2	900
G 1.3	3500
od G 2 do G 3	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy odpowiednio pkt 8.2 lub pkt 9.4 i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu

- 8.6. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.5 są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.7. W przypadku o którym mowa w pkt 8.1.2, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.

PRZEZ
Urząd Regulacji Energetyki
[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

- 8.8. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 55,00 zł,
 - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych pobiera się opłatę w wysokości 209,00zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia pobiera się opłatę w wysokości 200,00 zł.
 - Za założenie plomby w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na rejestratorze mocy lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

9. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci sprzedawcy

- 9.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych określonych w rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c). Podmioty lub odbiorców przyłączanych do sieci gazowej klasyfikuje się wg następujących grup przyłączeniowych:
- grupa I – obejmuje podmioty deklarujące pobór gazu w ilości nie większej niż 10 m³/h w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m³,
 - grupa II – obejmuje podmioty deklarujące pobór gazu w ilości powyżej 10 m³/h w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m³,
- 9.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych należących do sprzedawcy zróżnicowane są w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - warunków wykonania odcinków sieci służących do przyłączenia, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłącza w warunkach standardowych.
- 9.3. Do standardowych elementów sieci, o których mowa w pkt 9.2, zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen–stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h (w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m³), rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 9.4. Do standardowych warunków wykonania przyłącza, o których mowa w pkt 9.2, zalicza się wykonanie przyłącza:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.

PREZES

Urządzenia Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 9.5. Opłata za przyłączenie do sieci gazowych sprzedawcy:
- dla przyłącza o długości do 5 m – stanowi równowartość opłaty O_R określonej w pkt 11.2,
 - dla przyłącza o długości powyżej 5 m – obliczana jest według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \cdot L_P$$

gdzie:

- O_P – opłata za przyłączenie w [zł],
- O_R – opłata w [zł] za budowę przyłącza o długości 5 m, określona w pkt 9.2,
- $S_P \cdot L_P$ – opłata za budowę części przyłącza powyżej 5 m wyrażona w [zł],
- S_P – stawka opłaty w [zł/m] za budowę każdego metra bieżącego przyłącza ponad 5 m, określona w pkt 9.2,
- L_P – długość przyłącza powyżej 5 m wyrażona w [m].
- 9.6. Odcinek przyłącza o długości 5 m, o którym mowa w pkt 9.5, ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 9.7. W przypadku, gdy na odcinku przyłącza, o którym mowa w pkt 9.6, występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), do ustalenia opłaty O_R za przyłączenie przyjmuje się opłatę właściwą dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 9.8. W przypadku zastosowania technologii z przeciskiem na którymkolwiek odcinku przyłącza, o którym mowa w pkt 9.6, do określenia ryczałtowej opłaty za 5 metrów stosuje się opłatę O_R właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.
- 9.9. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci, opłata za przyłączenie w części ponad standardowej ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 9.10. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może, na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 9.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej sprzedawcy, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 9.12. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej sprzedawcy, bez zwiększania mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 9.13. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 9.14. Odbiorca z I grupy przyłączeniowej nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego.
- 9.15. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłączenie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są tech-

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

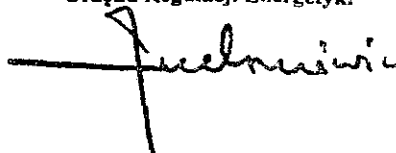
niczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych sprzedawcy dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.

- 9.16. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 11.2 niniejszej taryfy.
- 9.17. Za elementy sieci gazowej nie wymienione w pkt 9.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich budowę.
- 9.18. Za przyłączenie do sieci sprzedawcy innych przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.19. W przypadku wprowadzenia do stosowania nowej taryfy w trakcie realizacji umowy o przyłączenie, opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

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

- 10.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci gazowych sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:
- | | |
|--|-----------|
| a) przerwanie i wznowienie dostarczania gazu dla odbiorców grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 | 100,00 zł |
| b) przerwanie i wznowienie dostarczania gazu dla odbiorców grup taryfowych G 2 i G 3 | 200,00 zł |
| c) laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup taryfowych G 1.1, G 1.2 i G 1.3 | 180,00 zł |
| d) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej | 78,00 zł |
- 10.2. Za inne dodatkowe usługi i dodatkowe czynności, wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci gazowych sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

11. Wysokość cen i stawek opłat

11.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowych sprzedawcy:

Grupa taryfowa	Obrót gazem		Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	Cena gazu	Stawka opłaty abonentowej	Stała		Zmienna
	$[C_g]$		$[O_{sg}]$	$[S_{sg}]$	$[S_{zg}]$
	$[zł/m^3]$	$[zł/m-c]$	$[zł/m-c]$	$[zł/(m^3/h)]$ za h	$[zł/m^3]$
G 1.1	0,7531	1,68	1,40	–	0,4648
G 1.2	0,7399	2,00	5,15	–	0,4520
G 1.3	0,7328	2,10	7,75	–	0,4517
G 2	0,7099	32,50	–	0,0434	0,2741
G 3	0,7097	39,60	–	0,0443	0,2740

11.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych sprzedawcy:

I i II grupa przyłączeniowa						
średnica	Przyłącze w wykopie otwartym				Przyłącze wykonane przeciskiem bez naruszenia nawierzchni	
	bez nawierzchni utwardzonej		z nawierzchnią utwardzoną		Oplata za przyłącze do 5 m	Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m
	Oplata za przyłącze do 5 m	Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m	Oplata za przyłącze do 5 m	Stawka opłaty za mb przyłącza ponad 5 m		
	O_R	S_P	O_R	S_P	O_R	S_P
mm	zł	zł/m	zł	zł/m	zł	zł/m
32	666,00	25,00	897,00	58,00	1 192,00	168,00
63	745,00	36,00	1 016,00	75,00	1 375,00	205,00

PROKURENT

Halina Anna Gajewska

PROKURENT

Jolanta Wysocka

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA
Sp. z o.o.

70-340 Szczecin, ul. Bohaterów Warszawy 34/35

tel. (0-61) 48-41-243, 48-43-478

fax (0-91) 43-10-759

NIP 851-001-11-07 REGON 810470820