



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-11(5)/2006/2834/II/PB

Warszawa, dn. 17 marca 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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 i Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 marca 2006 r. znak: ET/3250/1/06,  
uzupełnionego pismem z dnia 16 marca 2006 r. znak: ET/3250/1/2/06

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 9 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 6 marca 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 paliw gazowych, 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).

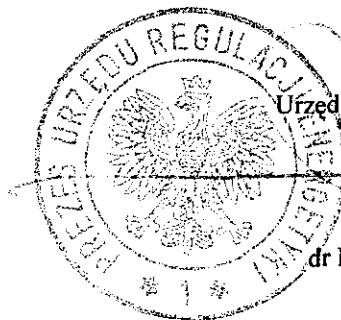
Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy zważywszy, iż na ten sam okres zatwierdziłem taryfę Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., które na rzecz Przedsiębiorstwa świadczy usługę kompleksową.

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. 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 wniosek 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.  
ul. Wita Stwosza 7  
33-100 Tarnów

**KARPACKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Tarnowie**



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.03.2006 r.

nr STA-4442-A1(5)/2006/2834/II/PE

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*dr Leszek Juchniewicz*

**TARYFA**

dla

**GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**Nr 2**

KARPACKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA  
Spółka z o.o. w Tarnowie  
ul. Włc. Sędziów 7, 33-100 Tarnów  
tel. (014) 53 75 100, fax 53 23 111  
KRS 000043874  
NIP 995-07-00-30, Regon: 352484174

AM/10/06  
URZĘDZONY ZŁAZDU

URZĘDZONY ZŁAZDU

Tarnów, kwiecień 2006 r.

## SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI PRZYŁĄCZONYMI DO SIECI OPERATORA GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ-SYSTEM SP. Z O.O.....
6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROTCIE GAZEM.....
7. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
8. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY...
11. OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW.....
12. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....
  - 12.1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA DOSTARCZANIE GAZU DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY.....
  - 12.2. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY.....

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Karpacką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen gazu,
  - stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór gazu,
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
  - stawek opłat pobieranych za 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:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z póź. zm<sup>1</sup>),
  - 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),
  - 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. Nr 105, poz. 1113).
- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych 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.

<sup>1</sup> Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2003 r. Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808, Nr 91, poz. 875, z 2005 r. Nr 62, poz. 552 oraz z 2005 r. Nr 163, poz. 1362, Nr 62, poz. 552, Nr 175, poz. 1462


PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą i sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży i dystrybucji gazu lub usługi dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.7. dotyczą:
  - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - b) niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców,
  - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych, zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do  $1 \text{ m}^3$ , z wyjątkiem grupy taryfowej T, gdzie pomiarów dokonuje się z dokładnością do  $0,01 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż  $2,5 \text{ kPa}$  dla celów rozliczeniowych,  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1 \text{ m}^3$  w warunkach normalnych.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

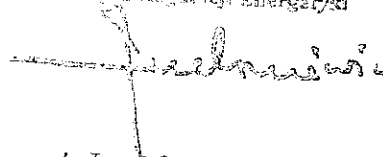


dr Leszek Juchniewicz

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą. Odbiorca domowy – który dokonuje zakupu gazu wyłącznie w celu jego zużycia w gospodarstwie domowym.
- 2.2. Umowa – umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji, lub umowa kompleksowa.
- 2.3. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.5. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.6. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowe – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.7. 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.
- 2.8. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny w warunkach normalnych ( $m^3$ ) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.10. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie.
- 2.11. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.
- 2.12. Miesiąc umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grup taryfowych W – 1 do W – 4, miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.13. Rok umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego. Dla grup taryfowych W – 1 do W – 4, rok umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.14. Okres bazowy – okres obejmujący trzy kolejne lata kalendarzowe (nie mniej niż 1 rok kalendarzowy w przypadku braku pełnego okresu bazowego), poprzedzające rok, w którym ustala się prognozowane zużycie.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

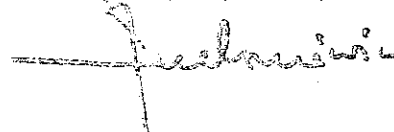
**3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do rodzaju sieci gazowej, do której są przyłączeni, mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) Dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W – 1	b ≤ 10	a ≤ 300
W – 2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200
W – 3	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000
W – 4	b ≤ 10	a > 8 000
W – 5	10 < b ≤ 65	
W – 6	65 < b ≤ 600	
W – 7A	600 < b ≤ 5000	
W – 7B	b > 5000	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W – 8	0 < b ≤ 3 300	
W – 9	3 300 < b ≤ 10 000	
W – 10	b > 10 000	

- b) Dla odbiorców sprężonego gazu ziemnego wysokometanowego zaopatrujących się na stacjach tankowania – grupa o symbolu T.
- 3.3. Roczna ilość pobieranego gazu, określana jest następująco:
- a) dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok umowny – ilość m<sup>3</sup> gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku umownego – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w tym roku,
- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku umownego – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

Urząd Regulacji Energetyki

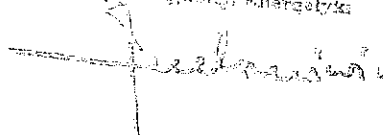


dr Leszek Juchniewicz



## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

- 3.4. Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą, innym niż domowy, przekracza jeden rok umowny, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany do odpowiedniej grupy taryfowej na kolejny rok umowny zgodnie z pkt 3.1. dla grup W – 1 do W – 4.
- 3.5. Odbiorcy domowi rozliczani w grupach taryfowych W – 1 do W – 3 mogą, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, wystąpić o zmianę grupy taryfowej niezależnie od wielkości przewidywanego rocznego poboru gazu.

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
  
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

**4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE**

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości **39,500 MJ/m<sup>3</sup>**.

Wartość ciepła spalania gazu dostarczonego dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4, uważa się za zachowaną, jeżeli jego wartość zawiera się w przedziale [38,315 MJ/ m<sup>3</sup> ÷ 40,685 MJ/ m<sup>3</sup>].

- 4.2. Cena gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.1. dostarczonego odbiorcom grup taryfowych od W – 5 do W – 10 podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\dot{s}r}}{H_{sn}}$$

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,  
 $H_{s\dot{s}r}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{sn}$  – nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 4.1.).

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\dot{s}r}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania w danym miesiącu, w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 4.4.

- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane 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 zakwalifikowanych do grup taryfowych od W – 1 do W – 4 w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,  
 b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W – 5 do W – 10 – co miesiąc umowny,  
 c) dla odbiorców grupy taryfowej T – bezpośrednio po dokonaniu usługi, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca może ustalić ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie prognozowanego zużycia.

- 4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.5. mogą być pobierane opłaty prognozowane za dostarczanie gazu, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

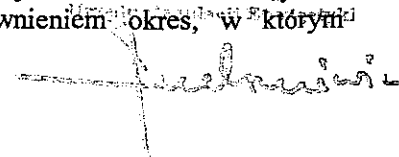
- a) dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4, – co 1 miesiąc umowny,

PREZES  
 Urzędu Regulacji Energetyki

dr Andrzej Juchniewicz

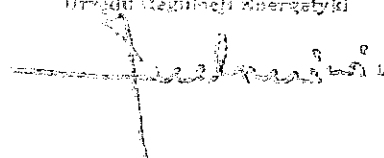
Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

- b) dla odbiorców grup taryfowych od W – 5 do W – 10, – co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. Przed zastosowaniem dokonywania rozliczeń za dostarczany gaz na podstawie jego prognozowanego zużycia, sprzedawca przekaze odbiorcom, którzy będą w ten sposób rozliczani, odpowiednią **Informację** zawierającą w szczególności częstotliwość dokonywania opłat prognozowanych w związku z prognozowaniem zużycia oraz częstotliwość odczytów wskazań układów pomiarowych.
- 4.8. Termin płatności opłat prognozowanych, wystawianych na podstawie prognozowanego zużycia, uiszczanych przez odbiorców z grup taryfowych od W – 1 do W – 4 za okres prognozy, musi przypadać po końcu tego okresu.
- 4.9. Opłaty prognozowane obliczane są:
- a) na podstawie zużycia gazu w analogicznym czasie okresu bazowego poprzedzającego rok, w którym ustala się prognozowane zużycie,
- b) w przypadku braku możliwości ustalenia zużycia zgodnie z zasadami określonymi pod lit. a), zużycie będzie ustalane na podstawie średniego zużycia gazu w analogicznym okresie w grupie taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, uwzględniając sugerowaną przez odbiorcę charakterystykę zużycia gazu.
- 4.10. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego nastąpi rozdzielenie zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie cen (z zastrzeżeniem pkt 4.11.). Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie cen, choćby wcześniej zostały przez odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej ceny.
- 4.11. W przypadku przekazania sprzedawcy przez odbiorcę wskazania układu pomiarowego w dniu zmiany cen lub dokonania odczytu na ten dzień, wskazanie to przyjmuje się do rozliczenia zamiast rozdzielenia zużycia dokonanego zgodnie z pkt 4.10., chyba, że istnieją uzasadnione podejrzenia, że odbiorca wprowadził sprzedawcę w błąd.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym sprzedawca niezwłocznie informuje odbiorcę, 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,
- b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.13. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

  
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

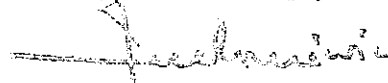
- 4.15. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona 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.
- 4.16. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany 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.
- 4.17. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.16., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.18. Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.16. pobiera się opłatę w wysokości:
- dla odbiorców grup od W – 1 do W – 4      100,00 zł
  - dla pozostałych odbiorców                      200,00 zł
- 4.19. 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 wybuchu lub wybuchem,
    - zagrożeniem pożaru lub pożarem,
    - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
    - wykonywaniem prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych w celu zapobieżenia awariom,
- obciążany jest opłatą stanowiącą sumę:

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
dr Leszek Juchniewicz

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

- 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 usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- iloczynu ilości paliwa gazowego pobranego w okresie przekroczenia mocy oraz 2-krotnej sumy stawki opłaty zmiennej za usługi dystrybucji i ceny paliwa gazowego, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

## 5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI PRZYŁĄCZONYMI DO SIECI OPERATORA GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH GAZ-SYSTEM Sp. z o.o.

5.1. W przypadku realizacji świadczenia przez sprzedawcę usług w ramach umowy kompleksowej odbiorcy przyłączonemu do sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. opłata za dostarczanie gazu stanowi sumę opłat, ustalonych na podstawie:

- a) stawek opłat za przesyłanie i stawek opłat abonamentowych zawartych w taryfie Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. właściwych dla grup taryfowych, o których mowa w pkt 5.2., których wysokość podano w pkt 5.3.,
- b) stawek opłat za magazynowanie i stawek opłat wynikających z kosztów zakupu usługi przesyłowej od SGT EuRoPol-Gaz S.A. zawartych w taryfie PGNiG S.A. właściwych dla grup taryfowych, o których mowa w pkt 5.2., których wysokość podano w pkt 5.3.,
- c) cen gazu i stawek opłat abonamentowych ustalonych w taryfie sprzedawcy właściwych dla grup taryfowych, o których mowa w pkt 5.2.. Ceny i stawki opłat sprzedawcy podano w pkt 5.4.,

oraz zasad zawartych w taryfach przedsiębiorstw, o których mowa w lit. a) ÷ c).

5.2. Kryterium klasyfikacji odbiorców, przyłączonych do sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o., do grup taryfowych jest moc umowna. Ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
E – 1	0 < b ≤ 1500
E – 2	1500 < b ≤ 3300
E – 3	3300 < b ≤ 20 000
E – 4	b > 20 000

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*

dr Leszek Duchniawicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

5.3. Stawki opłat, o których mowa w pkt 5.1. lit. a) i b):

Grupa taryfowa	Stawki z taryfy OGP GAZ-SYSTEM.			Stawki z taryfy PGNiG	
	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi przesyłowe		Stawki opłat za magazynowanie	Stawki opłat za usługi przesyłu gazu siecią EuRoPol-Gaz S.A.
		zmienna	stała		
	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m <sup>3</sup> ]
E – 1	540,00	0,0695	0,0305	0,0215	0,0068
E – 2	540,00	0,0615	0,0272	0,0174	0,0068
E – 3	540,00	0,0557	0,0271	0,0157	0,0068
E – 4	540,00	0,0393	0,0270	0,0098	0,0068

5.4. Stawki opłat, o których mowa w pkt. 5.1 lit. c):

Grupa taryfowa	Stawki opłat abonamentowych	Cena za gaz
	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> ]
E – 1	360,00	0,7180
E – 2	360,00	0,7180
E – 3	360,00	0,7165
E – 4	360,00	0,7165

5.5. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w okresie rozliczeniowym określonym w pkt 4.5. lit. b).

5.6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na zasadach zawartych w rozdziale 8.

5.7. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, rozliczenia z tego tytułu dokonywane są na zasadach zawartych w rozdziale 9.

5.8. Przy dostarczeniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.1. stosowane są zasady rozliczeń zawarte w pkt 4.2. i 4.3..

5.9. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy do odbiorcy, o którym mowa w pkt 5.1., z przyczyn leżących wyłącznie po stronie tego odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości określonej w taryfie OGP GAZ-SYSTEM Sp. z o.o.

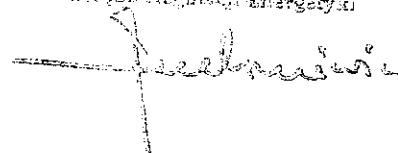
5.10. W zakresie nie objętym powyższymi zasadami w rozliczeniach z odbiorcą zastosowanie mają postanowienia zawarte w umowie ze sprzedawcą z uwzględnieniem odpowiednio taryfy Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. oraz taryfy PGNiG S.A.

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

**6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROTCIE GAZEM**

- 6.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i jego ceny określonej w pkt 12.1.
- 6.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 6.7.
- 6.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 6.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 12.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 6.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 6.6. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.11., opłaty za pobrany gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.
- 6.7. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grupy taryfowej T.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki  
dr Leszek Juchniewicz



Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

**7. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**

- 7.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 7.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

- 7.3. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W – 1 do W – 4, opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  – opłata za usługi dystrybucji [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za m<sup>3</sup> dostarczonego gazu [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  – opłata stała odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł].

- 7.4. W przypadku odbiorców grupy taryfowej T, opłata za usługi dystrybucji stanowi iloczyn ilości zakupionego gazu i stawki opłaty zmiennej zamieszczonej w pkt 12.1.

- 7.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W – 5 do W – 10, opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

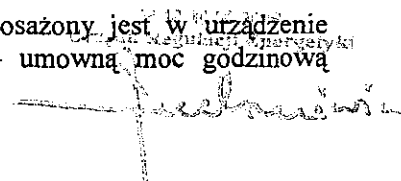
$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

- $O_g$  – opłata za usługi dystrybucji [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za dostarczony gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość dostarczonego gazu dla okresów [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 [h].

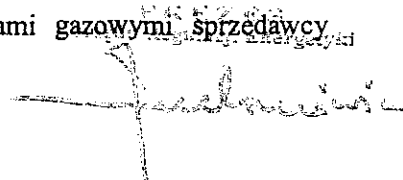
- 7.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługi dystrybucji przyjmuje się:

- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie,



dr Leszek Juchniewicz

- b) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące 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.
- 7.7. Moc, o której mowa w pkt 7.6. lit. a) zamawiana jest na każdy rok umowy 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, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 7.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 7.9. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.5. – 4.15., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 7.10. Opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 7.11. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 7.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługi dystrybucji, z zastrzeżeniem pkt 4.11., na podstawie rozdzielania zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.
- 7.13. 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 usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 7.14. 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 miesiącu umownym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 7.15. Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 12.1.



dr Leszek Suchniewicz

## 8. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 8.1. 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:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{sfr}}{H_{sn}} \right) * Q * C$$

gdzie:

- B – wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{sfr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [ $MJ/m^3$ ],  
 $H_{sn}$  – ciepło spalania określone w pkt 4.1. [ $MJ/m^3$ ],  
 Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [ $m^3$ ],  
 C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [ $zł/m^3$ ].

- 8.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 8.1. nie przysługuje.
- 8.3. 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 dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt 4.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 8.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	8,40
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej	16,80
c) za odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40

- 8.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem.

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

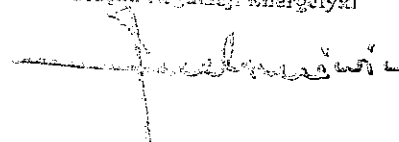
- 8.6. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:
- awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
  - zagrożeniem pożaru lub pożarem,
  - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - 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.

- 8.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 7.6., 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 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.

Urząd Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

## 9. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

9.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

9.1.2. Pobieranie gazu:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 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,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 9.5.

9.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1.2. sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

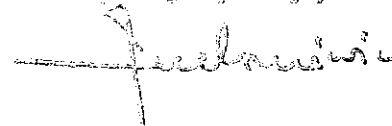
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.10.,
- 3) ilości gazu, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania gazu.

9.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 9.1.2., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.10.,
- 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 9.5.

9.5. Dla odbiorców, którzy ze względu na zainstalowane odbiorniki gazu winni być zakwalifikowani do danej grupy taryfowej przyjmuje się ilości ryczałtowe:

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m <sup>3</sup> ]
W – 1	250
W – 2	900
W – 3	3 000
W – 4	15 000
W – 5 ÷ W – 10	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy, odpowiednio z pkt 9.2. lub pkt 9.4. i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu

- 9.6. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.5. 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.
- 9.7. W przypadku, o którym mowa w pkt 9.1.2., 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.
- 9.8. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego 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 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, opłata wynosi 209,00 zł,
  - za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości 100 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 55,00 zł.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

## 10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

- 10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c). Podmioty lub odbiorców przyłączanych do sieci gazowej klasyfikuje się według grup przyłączeniowych:
- grupa I – podmioty deklarujące pobór gazu w ilości nie większej niż  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o cieple spalania  $39,5 \text{ MJ}/\text{m}^3$ ,
  - grupa II – podmioty deklarujące pobór gazu w ilości powyżej  $10 \text{ m}^3/\text{h}$  w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o cieple spalania  $39,5 \text{ MJ}/\text{m}^3$ .
- 10.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - warunków wykonywania odcinków sieci służących do przyłączania,
- przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 10.3. Do standardowych elementów odcinków sieci gazowej zalicza się:
- przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu nie wyższym niż  $0,5 \text{ MPa}$ : 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  $10 \text{ m}^3/\text{h}$ , rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym,
  - przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu wyższym niż  $0,5 \text{ MPa}$ : rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
  - przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 10.5. Odcinek 5 metrów przyłączenia, dla którego określa się zawartą w pkt 12.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy) - ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 10.6. W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt 10.5. występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 10.7. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków technologii z przeciskiem – dla określenia ryczałtowej opłaty za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.
- 10.8. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu do  $0,5 \text{ MPa}$  oblicza się według wzoru:

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.


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

gdzie:

- $O_P$  - opłata za przyłączenie [zł],  
 $O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],  
 $S_P$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m],  
 $L_P$  - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m] wyznaczona z dokładnością do 1 m.

- 10.9. Za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.
- 10.10. 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.
- 10.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 10.12. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 10.13. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 10.14. 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 i dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 10.15. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 12.2.
- 10.16. Za elementy sieci gazowej nie wymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości  $\frac{1}{4}$  nakładów na ich budowę.
- 10.17. Za przyłączenie do sieci sprzedawcy sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją paliw gazowych pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.18. 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.

URZĄD  
 Urzędu Regulacji Energetyki

  
 dr Leszek Juchniewicz



Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

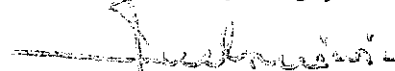
### 11. OPLATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

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

lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu: dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4, dla pozostałych odbiorców	100,00 200,00
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4 przez: a) sprzedawcę b) laboratorium zewnętrzne	180,00 koszt ekspertyzy
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	78,00
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej wymagających ponownej legalizacji gazomierza	180,00

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

Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

**12. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****12.1. CENY I STAWKI OPŁAT ZA DOSTARCZANIE GAZU DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY**

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
W – 1	0,7880	4,00	1,17	x	0,5430
W – 2	0,7635	5,50	2,80	x	0,4436
W – 3	0,7403	7,00	11,85	x	0,3609
W – 4	0,7252	15,00	67,62	x	0,3564
W – 5	0,7180	66,00	x	0,0431	0,2415
W – 6	0,7180	100,00	x	0,0428	0,2265
W – 7A	0,7180	210,00	x	0,0421	0,1688
W – 7B	0,7165	210,00	x	0,0419	0,1306
W – 8	0,7180	360,00	x	0,0391	0,0995
W – 9	0,7165	360,00	x	0,0291	0,0938
W – 10	0,7165	360,00	x	0,0281	0,0782
Dla odbiorców sprężonego gazu ziemnego zaopatrujących się na stacji tankowania					
T	0,8859	x	x	x	0,4584

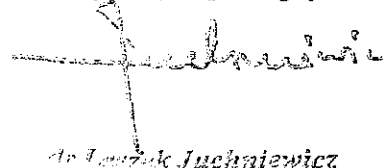
P R U Z E S  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2 – KSG Sp. z o.o.

## 12.2. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

Średnica przyłącza	Stawki opłat za przyłączenie do sieci, przy budowie przyłącza w warunkach standardowych, do 5 mb			Stawki opłat za budowę przyłącza, w warunkach standardowych, ponad 5 mb		
	[mm]	[zł]			[zł/m]	
	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni
<b>I GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA</b>						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
<b>II GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA</b>						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
75	1167	1577	1897	54	101	221
90	1323	1750	2216	72	121	270
110	1423	1870	2344	84	134	289
125	1618	2085	2479	106	160	311
140	1696	2257	2594	115	179	328
160	1844	2451	2747	132	202	352
180	2068	2624	3854	157	222	523
200	2311	2966	4304	186	261	592
225	2670	3349	4643	227	305	644
250	2984	3686	5235	263	343	736
280	3333	4059	5578	303	387	788
315	3762	4512	5972	353	439	849

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki


Dr Andrzej Juchniewicz