



Katowice, dnia 31 maja 2006 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-4(10)/2006/1381/III/JL

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b 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, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku****przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych****Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku,**

posiadającego statystyczny numer identyfikacji REGON: 272109163

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,**

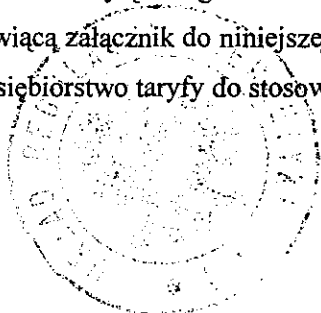
zawartego w piśmie z dnia 20 lutego 2006 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 27 lutego 2006 r., z dnia 22 marca 2006 r.,

z dnia 13 kwietnia 2006 r. oraz z dnia 8 maja 2006 r..

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

W dniu 22 lutego 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 15 czerwca 1999 r., Nr OPG/16/1381/U/1/2/99/BK na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 15 czerwca 1999 r., Nr PPG/17/1381/U/1/2/99/BK na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 6) stawkę opłaty abonamentowej,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

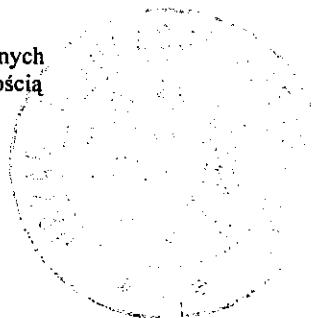
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

**Z upoważnienia**

**Przesa Urzędu Regulacji Energetyki**

Otrzymuje:  
Zakład Dostaw Nośników Energetycznych  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik



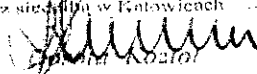
**Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z o.o.  
z siedzibą w Rybniku**

**TARYFA  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego**

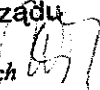
NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31.07.2006 nr. CA-422-4(10)P/006/681/14/R

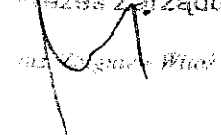
Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

  
10210

Członek Zarządu

Janina Lech 

Prezes Zarządu



**ZAKŁAD DOSTAW  
NOŚNIKÓW ENERGETYCZNYCH**  
Spółka z o.o.  
44-303 Rybnik, ul. Przemysłowa 1  
tel. 4227551 wew. 2424

Rybnik, 2006 r.

**Spis treści**

1. Informacje ogólne .....

2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie .....

3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych .....

    3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe .....

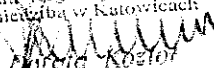
    3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....

    3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....

4. Ceny i stawki opłat.....

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

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....

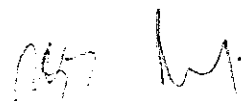
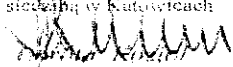
Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
 Północnego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
  
 Dorota Kozłowska

085 M

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku;
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
  - stawek opłat za świadczenie usług przesyłowych (dystrybucji);
  - stawek opłat abonamentowych;
  - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu;
  - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - opłat za nielegalny pobór gazu;
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy Zakładem Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o. a odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4 Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- a) 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; z 2005 r. Nr 62 poz. 552, Nr 163 poz. 1362 i Nr 175 poz. 1462);
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113);
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750);
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- 1.6 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o.o. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie;
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>.

z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Pobudniczego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



## 2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie

- a) **Sprzedawca** lub **ZDNE** – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rybniku - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- b) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- c) **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego;
- d) **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii;
- e) **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;
- f) **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- g) **Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;
- h) **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucji;
- i) **nielegalne pobieranie paliw lub energii** – pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych

### 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego.

3.1.2 Wg kryterium określonego w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
G-1	b ≤ 10
G-2	10 < b ≤ 65
G-3	b > 65

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Rehabilitacji Sądów i Foronoweg  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*  
Krzysztof Kuciel

*[Podpis]*

### 3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Ceny gazu zamieszczono w pkt 4.
- 3.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.3. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.2., mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, ZDNE niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę.
- 3.2.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, o którym mowa w pkt 3.2.4., nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.6. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 3.2.7. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.8. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.10. Korekta, o której mowa w pkt 3.2.9. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

### 3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 3.3.1. Opłatę za usługi dystrybucji z zastrzeżeniem pkt 3.3.2 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/ m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

Urząd Regulacji Energetyki  
 Wydział Regulacji Energetyki  
 DOKTOR  
 Oddziału Technicznego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 ul. Piłsudskiego 100, Katowice

*[Signature]*  
 2007



- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej odniesionej do okresu rozliczeniowego [zł/(m<sup>3</sup>/h)],  
 $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

3.3.2. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_{cg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/ m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $O_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/m-c].

3.3.3. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 4.

## 4. Ceny i stawki opłat

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez ZDNE:

Ceny i stawki opłat (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c/punkt pomiarowy]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stala		Zmienna
			$O_{sg}$ [zł/m-c]	$S_{sg}$ [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	$S_{zg}$ [zł/m <sup>3</sup> ]
G1	0,7258	8,61	85,67	X	0,2871
G2	0,7258	101,01	X	0,0427	0,2697
G3	0,7258	114,50	x	0,0438	0,2485

4.2. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

Dyrektor Generalny Urzędu  
 Regulacji Energetyki  
 Dyrektor  
 Regionalnego Ośrodka Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 w Szczecinie

*[Podpis]*

1057 / 11

- 4.3. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.2. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 4.2.).

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

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania w stosunku do wielkości określonej w pkt 4.2. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\acute{s}r} / H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.2. [MJ/m<sup>3</sup>],  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu określona w taryfie [zł/m<sup>3</sup>].

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.3. – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych, z jakością o której mowa w pkt 4.2. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

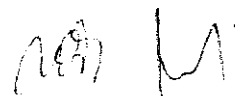

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 D Y R E K T O R  
 Państwowego Ośrodka Technicznego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

- 5.4. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych w sieci dystrybucyjnej proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu;
  - zagrożenia pożarem lub pożaru;
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii;
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych;
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego;
  - prac związanych ze zmianą dostarczanego gazu.
- 5.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.6. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.4., 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 przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 5.7. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.8. ZDNE udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.6., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

## 6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

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

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Paliw Gazowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



- 6.2. Jeżeli paliwo gazowe jest pobierane niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w sposób opisany w definicji nielegalnego pobierania gazu, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami:
- w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie paliwa gazowego niezgodnie z umową;
  - w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 6.3. Opłaty, o których mowa w pkt 6.2.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliwa gazowego.
- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia paliwa, o których mowa w pkt 6.2.b. przyjmuje się w wysokości:
- dla odbiorców z grupy taryfowej G1 – 3.000 [m<sup>3</sup>],
  - dla odbiorców z grupy taryfowej G2 i G3 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

Urząd Regulacji Energetyki  
 ul. Przemysłowa 1  
 44-203 Rybnik  
 tel. 4227551  
 fax 4227552  
 www.ure.gov.pl

Członek Zarządu  
 Janina Lech

Przewodniczący Zarządu  
 Andrzej Winiarski

ZAKŁAD DOSTAW  
 NOŚNIKÓW ENERGETYCZNYCH  
 Spółka z o.o.  
 44-203 Rybnik, ul. Przemysłowa 1  
 tel. 4227551 now. 2434