



Katowice, dnia 19 lutego 2013 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-16(11)/2012/2013/1381/VIII/AZ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008r. Nr 229, poz. 1539, z 2009r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131 i Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700, z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173. Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100 oraz z 2012 r. poz. 1101 i poz. 1529)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

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

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 24 września 2012 r.

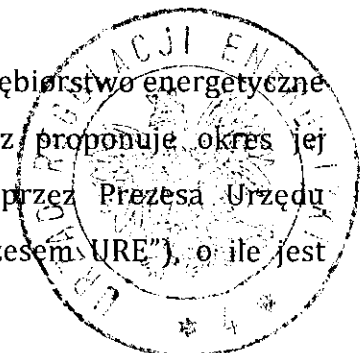
**zatwierdzam**

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 12 października 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na 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 w dalszej części decyzji „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 z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji.

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 orzekam, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 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. Sokolska 65, 40-087 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 Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

#### Otrzymuje:

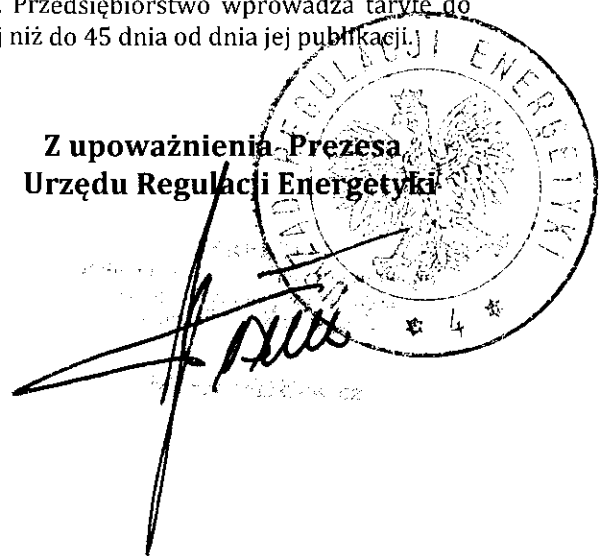
Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o.  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Przedsiębiorstwo  
Zakład Dostaw Nośników Energetycznych  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik  
Inicjał Zawisza

2

3

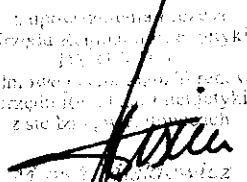




## Spis treści

1. Informacje ogólne.....	2
2. Definicje .....	3
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami .....	3
3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe .....	3
3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	3
4. Szczegółowe zasady rozliczeń .....	5
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....	5
4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	5
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	7
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....	8
7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej .....	10
8. Ceny i stawki opłat.....	12
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy .....	13

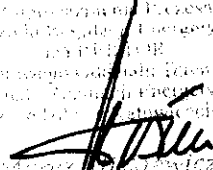
I. Agencja Regulacyjna Energetyki  
 Urząd Regulacyjny Energetyki  
 ul. Chałubińskiego 1  
 00-914 Warszawa  
 e-mail: ure@ure.gov.pl, ure@ure.gov.pl  
 biuletyn@ure.gov.pl, biuletyn@ure.gov.pl  
 z siedzibą w Warszawie



## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o. w Rybniku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Niniejsza taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji;
  - stawki opłat abonamentowych;
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
    - parametrów jakościowych dostarczanego gazu;
    - standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - sposób ustalania opłat za:
    - przekroczenie mocy umownej;
    - nielegalny pobór gazu.
  - sposób określania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy sprzedawcą, 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:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059);
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891 ze zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 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 prawa podatkowego;
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>.
- 1.7 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu systemowym.

Urząd Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Gazu  
ul. Chałubińskiego 10  
00-909 Warszawa  
tel. 22 638 40 00  
www.ure.gov.pl



## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie – Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy. Ponadto w taryfie użyto pojęcia: **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;

## 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami

### 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

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

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	$b \leq 10$
G-2	$10 < b \leq 65$
G-3	$b > 65$

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.

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

$$X = \frac{H_{ssr}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H<sub>ssr</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>ssr</sub>) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzoną przez sprzedawcę, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

3.2.5. 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 co miesiąc.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5., mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, 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.
- 3.2.8. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta, o której mowa obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania 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 zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy określonej w umowie, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 3.2.11. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń

### 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.

### 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczone usługi dystrybucji, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.6. Opłatę za usługi dystrybucji z zastrzeżeniem pkt 4.2.7 oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- $O_{dg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h)],  
 $M$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],  
 $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],  
 $k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Urząd Regulacji Energetyki  
 ul. Chałubińskiego 10, 00-909 Warszawa  
 tel. 22 638 10 00, 22 638 10 01  
 e-mail: sekretariat@ure.gov.pl  
 www.ure.gov.pl

*[Signature]*  
 Marek Dąbkowski



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

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + O_{sd} \times k + S_a \times k$$

gdzie:

- $O_{dg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],
- $O_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- $k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,
- $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c].

- 4.2.8. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5. - 3.2.11. jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.9. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.10. Moc, o której mowa w pkt 4.2.9. zamawiana jest w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.11. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.12. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. W przypadku zmiany ceny gazu lub stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.14. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania (przerwy) lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.15. 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 trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.16. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-

konserwacyjnymi są obciążani opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

4.2.17. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

## 5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

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

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{Ss}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{Sn}$  – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.

5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.

5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługuje opłata w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2012 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 22 stycznia 2013 r., które wyniosło **3 728,36 zł**.

5.5. Wysokość opłat, o których mowa w pkt 5.4. wynosi:

- a) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – **12,43 zł**,

- b) za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – **24,85 zł**,
  - c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – **124,28 zł**,
  - d) za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **12,43 zł**.
- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 5.7. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
  - f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- 5.8. Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.9. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.7. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za 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.
- 5.9. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

## 6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu 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.

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1. sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. 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.
- 6.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego układu pomiarowego	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o koszty jego demontażu lub montażu i założeniem plomb sprzedawcy :
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie	66,44 zł
	- powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	119,59 zł
2.	Założenie nowych plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy	
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie	93,01 zł
	- powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	114,05 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez nowych plomb sprzedawcy na kurku głównym, na układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych	250,25 zł

Zgodnie z art. 106 ust. 1 pkt 1  
 ustawy z dnia 10 kwietnia 2004 r.  
 o zmianie ustawy o energetyce  
 gazowej oraz niektórych innych  
 ustaw - w sprawie opłat  
 w ramach taryf gazu  
 M. Marek, kierownik



- przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
- c) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

$O_p$  - opłata za przyłączenie [zł],

$O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m [zł],

$S_p$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],

$L_p$  - długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

- 7.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.6. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub układ pomiarowy. Przyłączany podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki.
- 7.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 7.8. Za wymianę przyłącza, przebudowę lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 7.9. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B (podgrupa I), nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego. Układ pomiarowy stanowi własność sprzedawcy.
- 7.10. Koszt zakupu i montażu układu pomiarowego dla przyłączanego podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej B (podgrupa II) nie jest wliczony w stawkę opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci sprzedawcy. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B (podgrupa II), ponosi koszty zakupu i montażu układu pomiarowego w wysokości  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż. Układ pomiarowy stanowi własność sprzedawcy.

- 7.11. Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 7.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości  $\frac{1}{4}$  nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 7.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 7.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa b	Opłata ryczałtowa za przyłączenie w warunkach standardowych do 15 mb $O_R$	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 mb $S_P$
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 701,24	69,31
$10 < b \leq 65$	$2\,305,74 + 34,04 * (b-10)$	96,99
$b > 65$	$3\,667,34 + 26,45 * (b-65)$	112,19


Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

## 8. Ceny i stawki opłat

Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez sprzedawcę:

Ceny i stawki opłat (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stala		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> ]
G1	1,2751	11,00	82,48	-	0,5003
G2	1,2751	120,60	-	0,0687	0,4392
G3	1,2751	149,39	-	0,0908	0,3776

Wojewódzki Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 10  
00-901 Warszawa  
tel. 22 629 40 00  
www.ure.gov.pl



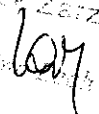
## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy

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

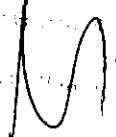
Lp.	Nazwa usługi	Stawka opłaty zł/usługę lub sposób jej ustalenia
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego	
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie - powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	66,44 zł 119,59 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania układu pomiarowego :	
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie - powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założeniem plomb w wysokości : 66,44 zł 119,59 zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy	
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie - powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	93,01 zł 114,05 zł
4.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	
	- do 10 m <sup>3</sup> /h włącznie - powyżej 10 m <sup>3</sup> /h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o koszty jego demontażu i montażu oraz założeniem plomb sprzedawcy w wysokości : 66,44 zł 119,59 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

  
 Członek Zarządu  
 [Faint stamp of the gas supplier]

  
 Członek Zarządu  
 [Faint stamp of the gas consumer]

ZAPYTAŃ DOSTAWY  
 ROZPISKA  
 [Faint stamp of the gas supplier]

  
 [Faint stamp of the gas consumer]