



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4212-12(7)/2005/2006/1154/I/JP

Kraków, dnia 6 marca 2006 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 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) i 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),

**po rozpatrzeniu wniosku**

z dnia 19 grudnia 2005 r. (bez znaku),

przedsiębiorstwa energetycznego

**Rafineria Nafty Jedlicze Spółka Akcyjna**

z siedzibą w Jedliczu

zwanej dalej „Przedsiębiorstwem”,

uzupełnionego pismami: z dnia 13 stycznia 2006 r. znak TM-21/1/2006, z dnia 14 lutego 2006 r. znak TM-21/3/2006-02-27 oraz z dnia 2 marca 2006 r. (bez znaku),

**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 22 grudnia 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez



to Przedsiębiorstwo. Przedsiębiorstwo prowadzi działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych (koncesja Nr DPG/100/1154/W/OKR/2006/HH z dnia 26 stycznia 2006 r. ) oraz obrotu paliwami gazowymi (koncesja Nr OPG/115/1154/W/OKR/2006/HH z dnia 26 stycznia 2006 r.).

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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

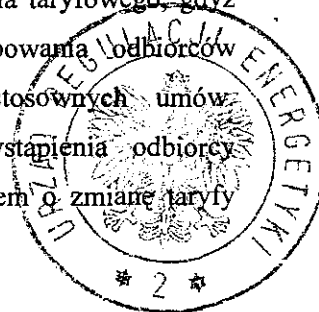
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 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 w § 7 ust. 2 pkt 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,

oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla paliw gazowych nie zawiera stawek opłat za przyłączenia do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie planowanych przychodów i wielkości sprzedaży dla pierwszego roku prowadzenia nowej działalności gospodarczej, z uwzględnieniem analiz porównawczych z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w § 31 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, bowiem działalność gospodarcza w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi jest dla Przedsiębiorstwa nowo podjętą działalnością.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla paliw gazowych jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

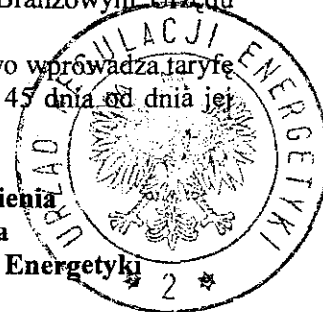
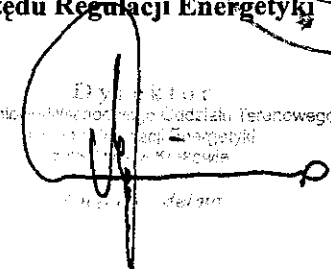
W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

### 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 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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.

z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków



Otrzymuje:

1. Rafineria Nafty Jedlicze S.A.  
38-460 Jedlicze; ul. Trzecieckiego 14,
2. A/a x2

**RAFINERIA NAFTY „JEDLICZE”**  
**Spółka Akcyjna z siedzibą w Jedliczu**

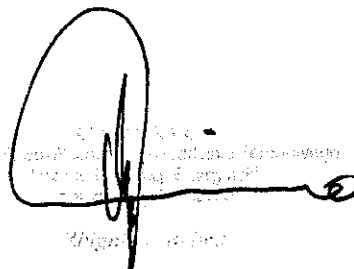
38-460 Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14

NINIEJSZA TARYFA STANOW  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 6 marca 2006 r.

nr OKR-4212-12(7)/2005/2006/1454/I/TP

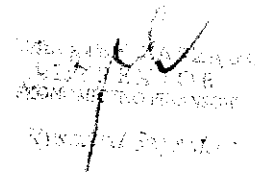
z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki



Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Trzyniecka 14  
00-625 Warszawa

**TARYFA**  
**dla**  
**GAZU ZIEMNEGO**  
**WYSOKOMETANOWEGO**

RR

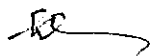


Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Trzyniecka 14  
00-625 Warszawa

**Jedlicze, 2006 rok**

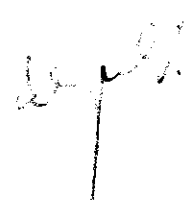
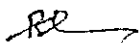
## SPIS TREŚCI

1	Postanowienia ogólne.....
2	Definicje.....
3	Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucyjnych oraz rozliczeń z odbiorcami.....
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
4	Szczegółowe zasady rozliczeń.....
4.1	Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....
4.2	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
5	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
6	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....
7	Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
8	Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.....
9	Wysokość cen i stawek opłat.....



## 1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Rafineria Nafty JEDLICZE S.A.” Spółka Akcyjna z siedzibą w Jedliczu, zwane dalej „sprzedawcą” i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 1.2 Taryfa zawiera:
- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami dystrybucyjnymi sprzedawcy, zwanymi dalej „stawkami opłat za dystrybucję”
  - c) stawki opłat abonamentowych,
  - d) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - e) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750) – zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami 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>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z 1 m<sup>3</sup>, o którym mowa w pkt 2.11.



## 2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym:

- 2.1 **Sprzedawca** - Rafineria Nafty JEDLICZE S.A. z siedzibą w Jedliczu - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4 **Dystrybucja** - transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczania odbiorcom.
- 2.5 **Sieć dystrybucyjna** - sieć gazową wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, albo sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.6 **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.
- 2.7 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **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.
- 2.9 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.10 **Nielegalne pobieranie gazu** - 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.
- 2.11 **Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.12 **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub umowie dystrybucji.

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

### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości godzinowej mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.

- 3.1.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna $b$ [ m <sup>3</sup> /h ]	Roczna ilość pobieranego gazu $a$ [ m <sup>3</sup> /rok ]
G-1	$b \leq 10$	$a \leq 2\,500\,000$
G-2	$10 < b \leq 290$	$a \leq 2\,500\,000$
G-3P	$b > 290$	$a > 2\,500\,000$

Litera P oznacza świadczenie jedynie usług dystrybucyjnych własną siecią sprzedawcy.

- 3.1.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu.

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,500 MJ/m<sup>3</sup>.  
Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 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:

$$X = \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{s,n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s,n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\acute{s}r}$ ) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy w wyznaczonych punktach sieci dystrybucyjnej, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

- 3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

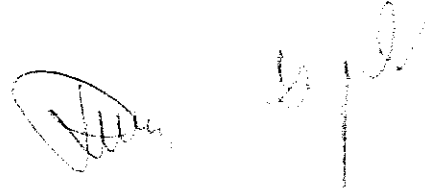

RR

*[Handwritten signatures]*



- 3.2.6 W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 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 wówczas:
- 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,
  - niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9 Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające 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 Szczegółowe zasady rozliczeń.



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

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę  $m^3$  gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny z uwzględnieniem współczynników o których mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.
- 4.1.3 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

#### 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.
- 4.2.2 Stawki opłat za dystrybucję ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:
- a) składnika stałego, niezależnego od ilości dostarczonego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości dostarczonego gazu.
- 4.2.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G-2 i G-3P opłatę za usługi dystrybucji 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 za dostarczony gaz [ $zł/m^3$ ],  
 $Q$  – ilość dostarczonego gazu [ $m^3$ ],  
 $S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [ $zł/(m^3/h)$  za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 $M_p$  – moc umowna [ $m^3/h$ ],  
 $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

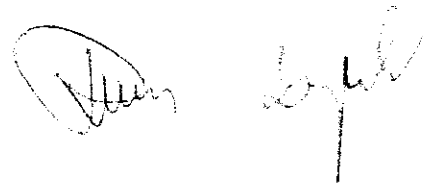
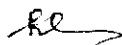
- 4.2.5 Dla odbiorców grupy taryfowej G-1 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

- 4.2.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się:
- w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
  - w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,  
lub
    - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.7 Moc, o której mowa w pkt 4.2.6 lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.8 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 do 3.2.11 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 4.2.10 Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.



- 4.2.12 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G-2 i G-3P, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucyjnej.
- 4.2.15 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami dystrybucyjnymi zamieszczono w pkt 9.

## 5 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego 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 obniżonym cieple spalania.  
Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s,śr} / H_{s,n}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s,śr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s,n}$  - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m<sup>3</sup>],  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu dla 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 badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w §40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym

*kl*

*[Signature]*

*[Signature]*

wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

- 5.6 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3 lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:

- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi,
- b) powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

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

- 5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci dystrybucyjnej (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

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

## 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

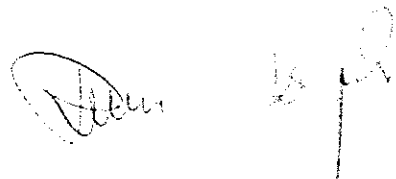
- 1) Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;
- 2) Pobieranie gazu:
  - z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - lub
  - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji 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) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości określone w pkt 6.4.

- 6.3 W przypadku pobierania gazu w sytuacjach określonych w pkt 6.1 ust.2), odbiorca zakwalifikowany do grupy G-2 i G-3P obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

fcc →



- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6,
- 3) ilości gazu stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6 i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.4 W przypadku pobierania gazu w sytuacjach określonych w pkt 6.1 ust.2) odbiorca zakwalifikowany do grupy G-1 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość poboru,
- 2) ilości gazu stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru, określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę
1	Palnik laboratoryjny	0,5
2	Kuchnia 2-palnikowa	1,0
3	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
4	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
5	Terma gazowa	1,0

6.5 W przypadku, gdy nie można ustalić nielegalnego okresu pobierania gazu opłaty nalicza się w odniesieniu do jednego okresu rozliczeniowego.

6.6 Za czynność związaną z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości kosztów poniesionych na jego montaż lub wymianę.

## 7 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

6.7 Stawki opłat 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 paliwa gazowego.	82,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168,00 zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73,00 zł
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168,00 zł

## 8 Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

## 9 Wysokość cen i stawek opłat.

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

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h)za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G - 1	0,6741	3,98	7,15	X	0,3438
G - 2	0,6741	77,24	X	0,0340	0,2225
G - 3P	x	157,32	X	0,0146	0,0109

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

RE →

