



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-3(10)/2011/13556/V/KT

Katowice, dnia 28 czerwca 2011 r.

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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r., Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551) 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 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173 i Nr 106, poz. 622)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Buczek Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej
z siedzibą w Sosnowcu
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego
zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2011 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 31 marca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

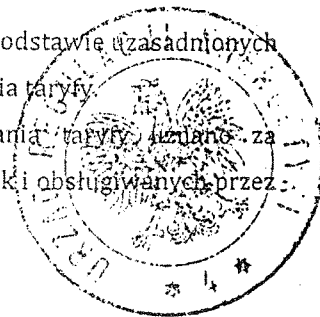
- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) sposób ustalania opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 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 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 uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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 Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki

Michał Miskiewicz

Otrzymuje:

Huta Buczek Spółka z o.o.
w upadłości likwidacyjnej
ul. Staszica 29
41-200 Sosnowiec

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Michał Miskiewicz

Huta Buczek
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
w upadłości likwidacyjnej
ul. Staszica 29
41-200 Sosnowiec

TARYFA
dla
gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE


z dnia 15.06.2011 r. OKA-422-3(10)/2011/13556/0/KT

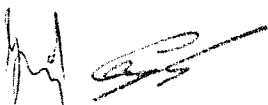
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miskiewicz

Sosnowiec, 2011 r.

SPIS TREŚCI:

1	Postanowienia ogólne.....	3
2	Definicje.....	3
3	Zasady sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami.....	4
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych...	4
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	4
4	Szczegółowe zasady rozliczeń.....	5
4.1	Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym.....	5
4.2	Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	6
5	Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	7
6	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego.....	8
7	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych.....	8
8	Wysokość cen i stawek opłat.....	9

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

Marek Miskiewicz



cl.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Huta Buczek Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w upadłości likwidacyjnej z siedzibą w Sosnowcu, 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 opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej;
 - nielegalny pobór gazu;
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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) 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”.
- 1.4. 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ gazu w warunkach normalnych.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.7. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym, a także:

Metr sześcienny (m³) w warunkach normalnych – jednostka rozliczeniowa,

3

z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miskiewicz

ed.

oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;

3. ZASADY SPRZEDAŻY GAZU WYSOKOMETANOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się w zależności od wielkości i charakterystyki odbioru gazu.
- 3.1.2 Zgodnie z kryterium określonym w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

GRUPA TARYFOWA	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok]
W-1	b > 65	a > 100 000
W-1A	b > 65	a ≤ 100 000

- 3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3. określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dni w tym roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy lub dla których nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i charakterystyki poboru gazu.
- 3.1.5. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu, umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

3.2 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości – 39,50 MJ/m³.
- 3.2.2 Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = H_{s\ sr} / H_{s\ n}$$

4

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terebowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

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

$H_{S\ n}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{S\ sr}$) 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 urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 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 kalendarzowy.
- 3.2.6 W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 sprzedawca ma prawo pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczanie gazu według cen i stawek zamieszczonych w pkt. 8. na podstawie prognozowanego zużycia gazu nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7 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.
- 3.2.8 Korekta, o której mowa w pkt 3.2.7 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9. 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:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczona do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności o których mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2 Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych i przekazywania danych z ich odczytu, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczony gaz, a także za czynności

5

Z upoważnieniem Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

- 4.1.3 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.4 Odbiorcy gazu niezależnie od okresu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m³/godzinę (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego)]
- M – moc umowna [m³/godzinę],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
- k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym
- 4.2.3 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.4 Moc o której mowa w pkt. 4.2.3 zamawiana jest na każdy rok umowny 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 umownego.
- 4.2.5 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.6 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5. – 3.2.9., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7 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.
- 4.2.8 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu pobierane są opłaty za usługę

- dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9 W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy zostali zakwalifikowani.

5. BONIFIKATY ORAZ 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:

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

B – wysokość bonifikaty,

H_{Ss} – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],

H_{Sn} – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m^3],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 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, określonych w § 38 rozporządzenia systemowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, chyba że w umowie określono inny termin.
- 5.6. Przedsiębiorstwo energetyczne 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:

7

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

- 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 przedsiębiorstwa gazowniczego,
- f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.

Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.6. 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.
- 5.8 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.9 Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

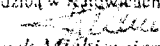
6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

- 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, sprzedawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca lub podmiot byłby zaliczony oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie.
- 6.3 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.
- 6.4 Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.3. przyjmuje się dla odbiorców z grup taryfowych W-1, W-1A – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ

8

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

Marek Miśkiewicz

sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (netto - bez VAT)				
Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c / pkt pom]	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
			Stała [zł(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – 1	1,0146	66,00	0,0733	0,6886
W – 1A	1,0146	66,00	0,0634	0,6643

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz