



Katowice, dnia 07 kwietnia 2010 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-16(12)/2009/2010/13556/IV/CW

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 2009r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010r., Nr 21 poz. 104) 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 oraz z 2009r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Buczek Sp. z o.o. w upadłości układowej

z siedzibą w Sosnowcu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

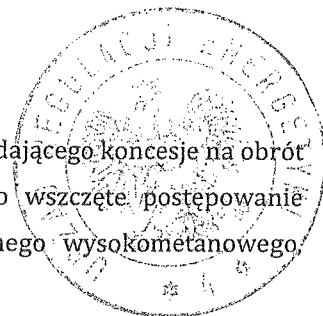
zawartego w piśmie z dnia 1 grudnia 2009r.

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 2 grudnia 2009 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.

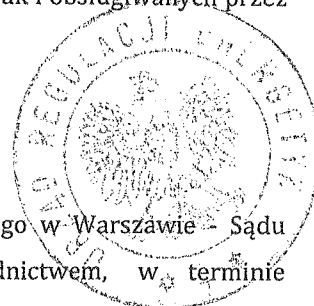
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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**

Podpisano w: Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

[Podpis]
Marek Wiśniewski

Otrzymuje:

Huta Buczek Spółka z o.o.
w upadłości układowej
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

[Podpis]
Cyprian Wójcik

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

TARYFA
dla
gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 07.04.2010 r. DKO-412-16(12)K008/2010/13552/10, CW

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

Sosnowiec, 2010 r.

SPIS TREŚCI:

1	Postanowienia ogólne.....	3
2	Definicje.....	4
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.....	9
8	Wysokość cen i stawek opłat.....	9

Z opublikowania niniejszego
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Huta Buczek Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w upadłości układowej z siedzibą w Sosnowcu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji;
 - d) stawki opłat abonamentowych;
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie
 - parametrów jakościowych dostarczanego gazu;
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej;
 - nielegalny pobór gazu;
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) 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 2009r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010r., Nr 21 poz. 104), zwanej dalej „ustawą”
 - b) 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”,
 - c) 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. Ustalane 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 § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

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

Metr sześcienny (m^3) w warunkach normalnych – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości $1m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$;

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 m^3 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 –

4

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

39,50 MJ/m³.

- 3.2.2 Przy dostarczaniu gazu o cieple spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

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

gdzie:

- X – współczynnik korygujący,
H_{S sr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
H_{S n} – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] 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 pomiarowego – rozliczeniowego ilości

5

upoważniony
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

pobranym przez odbiorcę m³ 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 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/m³],

H_{Sn} – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 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 § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, 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:
- 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. OPŁATY 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 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	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c / pkt pom]	Stała	Zmienna
			[zł(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – 1	0,9463	66,00	0,0730	0,6113
W – 1A	0,9463	66,00	0,0600	0,5190

Z opowiadania Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miskiewicz

Huta Buczak Sp. z o.o.
WICEPREZES/ZARZĄDU
ds. FINANSOWYCH
DYREKTOR/FINANSOWY

Violetta Rens

Huta Buczak Sp. z o.o.
PREZES/ZARZĄDU
DYREKTOR NAJELNY

Jerzy Nabiałczyk