



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-10(7)/2010/13778/IV/CW

Katowice, dnia 25 października 2010 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 oraz z 2010 r., Nr 21 poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167 poz. 1131 i Nr 182, poz. 1228)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - **Huta Batory Sp. z o.o.** z siedzibą w Chorzowie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego
zawartego w piśmie z dnia 25 sierpnia 2010r.

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 25 sierpnia 2010r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego licencję 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, 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
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz



Otrzymują:

Pan Henryk Kotuła
Pan Stanisław Mika
pełnomocnicy
Huty Batory Sp. z o.o.
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Wieniawskiego 18
41-506 Chorzów

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

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

Oprian Piłczyk

HUTA BATORY SPÓŁKA Z O.O.

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

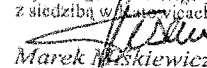
z dnia 25.10.2010 nr OKA - 412-10(7)/2010/13448 / U/CW

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

Chorzów, 2010 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług dystrybucji 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 i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej
8. Wysokość cen i stawek opłat

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

Marek Piśkiewicz



1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy (zwany dalej „gazem”),
- b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwanymi dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) opłat za nielegalny pobór gazu,
- f) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Hutę Batory Sp. z o.o. z siedzibą w Chorzowie – przedsiębiorstwo energetyczne zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu 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”,
- 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”.

1.3. 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.

1.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, 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 z uwzględnieniem wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m^3/h]
G-1	$b > 600$
G-2	$10 < b \leq 600$

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

- 3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej.
- 3.1.4. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie kompleksowej.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³.
Pozostałe parametry jakościowe dostarczanego gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 rozporządzenia systemowego.
- 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_{Ssr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 H_{Sn} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m³].

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie 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. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.6. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony na podstawie wskazań układu pomiarowego:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h - w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m³/h - co miesiąc.
- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za gaz lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub wykonane usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.10. 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.

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

- 3.2.11. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.12. Jeżeli 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 udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy 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) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także wykonywaniu czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.5. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.6. Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług dystrybucji określonych w rozporządzeniu systemowym.

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

- 4.2.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 i G-2, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji 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 gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.8. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt: 3.2.4. - 3.2.12. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.9. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalna ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych 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 dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę dystrybucyjną w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 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 usługi 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.

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

Marek Miśkiewicz

6

5. BONIFIKATY 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 wg. wzoru:

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

gdzie: B - wysokość bonifikaty [zł],
 H_{Sf} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 H_{Sn} - ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³],
 Q - 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 określone w pkt. 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1. nie przysługuje.
- 5.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczonego 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 § 41 rozporządzenia systemowego – o ile umowa sprzedaży gazu nie stanowi inaczej, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej zgodnie z § 42 rozporządzenia taryfowego odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009r. ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r., które wynosiło 3324,91 zł.
- 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 otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 5.6 Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - 2) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - 5) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - 6) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.

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

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

- 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.

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

- 5.8 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:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 60,96 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
 - za założone plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 85,34 zł,
 - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi 229,62 zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia w wysokości 170,69 zł,
 - za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - opłata wynosi 836,17 zł.

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

Z upoważnienia Prezosa
Urzędu Regulacji Energetyki
DVRKID.PCR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miskiewicz

7. **ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ**
- 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 (netto)				
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat			
	Cena gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat dystrybucyjnych	
			Stała	Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G-1	1,0165	4,00	0,0420	0,2429
G-2	1,0165	4,00	0,0330	0,3406

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
i paliw gazowych

[Signature]
mgr inż. Stanisław Miła

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
[Signature]
Marek Moskiewicz