



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 15 października 2004 r.

Nr OKA-4212-5(9)/2004/1575/II/PS

DECYZJA

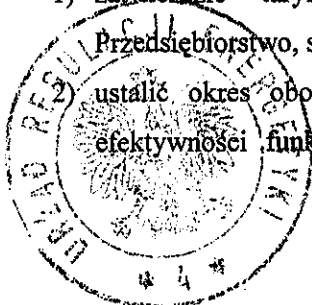
Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego – Huta Batory S.A. w upadłości
z siedzibą w Chorzowie,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,
zawartego w piśmie z dnia 30 czerwca 2004 r.,
uzupełnionego pismami: z dnia 27 sierpnia 2004 r. i z dnia 28 września 2004 r.**

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia



przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 13 lipca 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 12 marca 2001 r. nr OPG/55/1575/W/1/2/2001/AS na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 12 marca 2001 r. nr PPG/56/1575/W/1/2/2001/AS na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 ze zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.



Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 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 przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę 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.

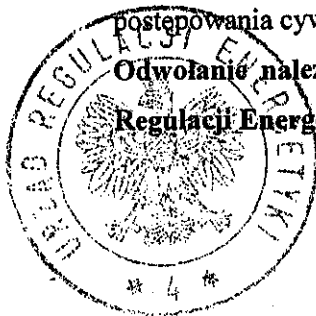
W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

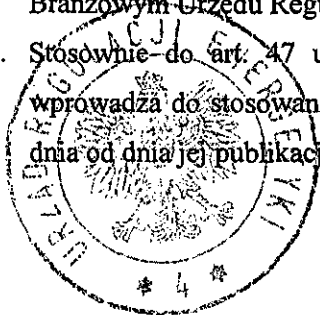
POUCZENIE

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 taryfę wprowadza 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

Zastępcy Dyrektora
Regionalnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedziba w Katowicach
ul. Dąbrowski 55

Monika Gasiłik

Otrzymuje:

Huta Batory S.A. w upadłości
41-506 Chorzów, ul. Dyrekcyjna 6

**Huta Batory S.A. w upadłości
z siedzibą w Chorzowie**

**TARYFA
dla
gazu ziemnego wysokometanowego**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.10.2004 nr OKA-42.12-5(8)/2004/1575/11)PS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Zamieszkała w Chorzowie
Północnego Oddziału Zarządu
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Czerwina

Chorzów, 2004 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.....
2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie
3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych
- 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
- 3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
- 3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....
4. Ceny i stawki opłat
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....



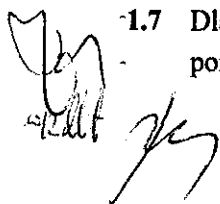
SYNDYK
Miejscowości
Stanisław Mada

Pracownik
Pobajnowskiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Gawlik

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Huta Batory S.A w upadłości z siedzibą w Chorzowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
 - stawek opłat za usługi przesyłowe;
 - stawek opłat abonamentowych;
 - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu; i standardów świadczonych usług przesyłowych;
 - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - opłat za nielegalny pobór gazu;
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy Hutą Batory S.A. a odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4 Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- 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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113);
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.);
 - d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518);
- 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. Nielegalny pobór gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług;
- 1.6 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca - Huta Batory S.A w upadłości z siedzibą w Chorzowie nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Huta Batory S.A w upadłości z siedzibą w Chorzowie niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³.



U R E
Urząd Regulacji
Energetyki
Stanisław Miśta

Urząd Regulacji Energetyki
Biuro Oddziału Terenowego
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Katowicka 10
40-005 Katowice
Seccjalista
Monika Gawlik

2. objaśnienia pojęć użytych w taryfie

- a) **Sprzedawca** – Huta „Batory” S.A. w upadłości z siedzibą w Chorzowie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- b) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- c) **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy;
- d) **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy;
- e) **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 Mpa;
- f) **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń;
- g) **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;
- h) **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- i) **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;
- j) **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych;

3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych

3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.

3.1.2 Wg kryterium określonego w p. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe.

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
G-1	b > 600
G-2	10 < b ≤ 600

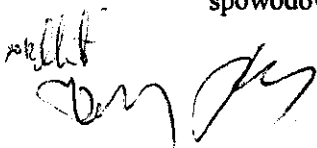
SZYNDYK
Marek Uszacki
Stanisław Miśta

Przewodniczący Dyktant
Zespołu ds. Udziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
Siedziba w Katowicach
Główny Specjalista

Monika Gawlik

3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny.
- 3.2.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 3.2.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 4.
- 3.2.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.5. W okresach o których mowa w pkt. 3.2.4. mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.5. 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 od zawiadomienia nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.7. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, na skutek czego określenie ilości gazu odebranego w okresie rozliczeniowym nie jest możliwe, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w okresie o którym mowa w lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, uwzględniając sezonowość oraz udokumentowane okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.8. Rozliczenie o którym mowa w pkt. 3.2.7. obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego.
- 3.2.9. 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 dokona korekty



SYNAYK
Stanisław Młoda

Monika Gawlik

- uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 3.2.11. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.12. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 3.3.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.2. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.3. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 3.3.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.3.5. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 3.3.6. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.7. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt. 4.

skł. 13

[Signature]

[Signature]

STANISŁAW ADŁETA
Młodszy Specjalista
[Signature]
Stanisław Adłeta

Zamawiający: Dywizja
Wieloletniego Odebięcia Rzeczowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Główny Specjalista

[Signature]
Monika Gajlik

4. Ceny i stawki opłat

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez Sprzedawcę:

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych sieci gazowej (bez VAT)				
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c/punkt pomiarowy]	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			stała S _{sg} [zł/(m ³ /h) za h]	zmienna S _{zg} [zł/m ³]
G-1	0,4720	3,17	0,0410	0,1530
G-2	0,4720	3,17	0,0320	0,2049

4.2. Opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe ustalane są z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

4.3. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.4. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.3. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\text{sr}}}{H_{s\text{n}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{s^{sr}} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{sⁿ} - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 4.3.).

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania w stosunku do wielkości określonej w pkt. 4.3. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{s^{sr}} - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sⁿ} - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.3. [MJ/m³],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],

C - cena gazu określona w taryfie [zł/m³].

Alzabet

[Signature]

SYNDYK
Masy Opieki
Stanisław Mięta

Zastępca Prezesa Zarządu
Miejskiego Zakładu Energetycznego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
00-610 Sprzedawca

[Signature]
Monika Gravelik

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.4. – 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. W przypadku, gdy badanie jakości potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.4. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.5. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu o którym mowa w pkt. 1.4. lit. d),
 - awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 5.6. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.5. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu 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 usługę przesyłową 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.

~pilot

S Y N D Y K
Kierownik Urzędu
Stanisław MiśtaZastępca Dyrektora
Państwowego Urzędu Taryfowego
Urząd Regulacji Energetyki
i Gazownictwa
Główny Sąd Taryfowy
Monika Gajwik

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen oraz stawek opłat stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT).

6.3 W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.

6.4 W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.

6.5 W przypadku nielegalnie pobranego gazu którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

6.6 W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując ryczałtową ilość nielegalnie pobranego gazu w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym lub iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

skłt

[Signature]

BIULETYN
Masy Inżynierskiej
[Signature]
Stanisław Miśta

Urząd Regulacji Energetyki
Polskiego Energetycznego
Udziału Regulatora Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Główny Inspektor

[Signature]
Adrianna Główna