



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 marca 2006 r.

OWA-4212-2(13)/2005/2006/13590/II/IRŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Energetyka Ursus Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,

posiadającego:

- 1) numer 0000212431 w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XX Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 5222729419,

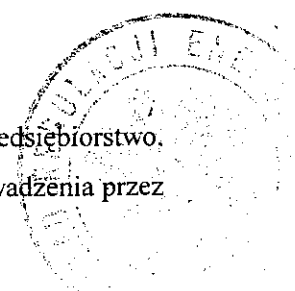
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2005 r. (znak: E/1841/2005), uzupełnionego pismem z dnia 20 grudnia 2005 r. (znak: E/2009/2005), pismem z dnia 27 grudnia 2005 r. (znak: E/2032/2005), pismem z dnia 12 stycznia 2006 r. (znak: E/180/2006), pismem z dnia 16 stycznia 2006 r. (znak: E/208/2006) oraz pismem z dnia 30 stycznia 2006 r. (znak: E/406/2006)

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 listopada 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje nr DPG/6/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r. na dystrybucję oraz nr OPG/118/13590/W/OWA/2004/2005/BH z dnia 27 października 2005 r. na obrót paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

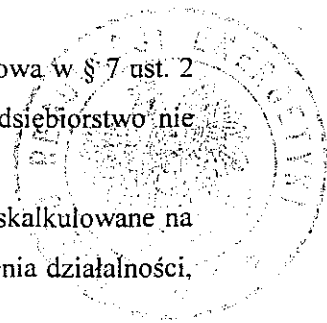
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy taryfowe,
 - 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
 - 3) stawki opłat za świadczenie usług przesyłowych sieciami rozdzielczymi,
 - 4) stawki opłat abonamentowych,
 - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór gazu
- oraz 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 swojej sieci.

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności,

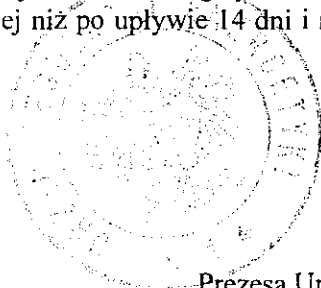


które uznałem za uzasadnione. Dokonano również oceny wielkości kosztów planowanych w odniesieniu do kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku 2005.

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 - 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA
Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Warszawie

Marek Woźniak

Otrzymuje:
Energetyka Ursus Sp. z o.o.
Plac Czerwca 1976 r. nr 1
02-495 Warszawa

ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o.

0 1 5 7 5 9 2 4 2
„ENERGETYKA URSUS” Sp. z o.o.
Plac Czerwca 1976 Roku Nr 1
02-495 Warszawa
NIP 522-27-29-419

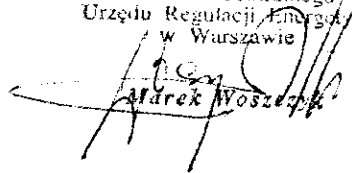
TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 marca 2006 r.

nr dWA-622-2(15)/2005/2006/13590/11/1R3
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA
Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Warszawie


Marek Woszczyk

„ENERGETYKA URSUS” Sp. z o.o.
Prezes Zarządu

Bogdan Bogus

Warszawa, 2006 r.

Spis treści :

1. Postanowienia ogólne
2. Objasnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług dystrybucyjnych oraz rozliczeń z odbiorcami
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
8. Wysokość cen i stawek opłat



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a. ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b. stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c. stawek opłat abonamentowych,
 - d. bonifikat,
 - e. opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f. opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g. stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zlokalizowanymi w Warszawie, na obszarze byłego ZPC URSUS i obsługiwanych przez ENERGETYKĘ URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia :
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750),
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 06 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”
 - 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), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie ograniczeń”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m³ normalnym.
- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych 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, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.



2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

- 2.1. **Sprzedawca** – ENERGETYKA URSUS Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem ziemnym wysokometanowym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.8. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 2.12. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
G – 1	$b \leq 10$
G – 2	$10 < b \leq 550$
G – 3	$550 < b \leq 2000$

- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego, a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym, niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s\ \acute{s}r} / H_{s\ n}$$

gdzie X - współczynnik korygujący

$H_{s\ \acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/ m³]

$H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/ m³].

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\ \acute{s}r}$) przyjmuje się jako wielkość określoną dla dostawcy gazu przez Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2 – 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców grupy G - 1.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucyjne na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

- 3.2.7. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w ciągu 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.10 sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.12. 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, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi w pkt. 3.2.8.
- 3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ tego gazu i jego ceny określonej w pkt. 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej określonej w pkt. 8.1.
- 4.1.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i odbieraniu należności za dostarczony gaz a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

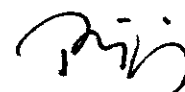
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucyjne gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucyjną obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucyjną składa się ze:
 - a. składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
 - b. składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 2 i G – 3 opłaty za usługi dystrybucyjne oblicza się według wzoru:

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

gdzie :

- O_g - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],
 S_{zg} - stawka zmienna opłaty dystrybucyjnej [zł/ m³],
 Q - ilość przesłanego gazu [m³],
 S_{sg} - stawka stała opłaty dystrybucyjnej [zł/(m³/h)], za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
 M_p - moc umowna [m³/h],
 T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].



4.2.4. Dla odbiorców grupy G – 1 opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

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

gdzie :

O_{cg} - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za dystrybuowany gaz [zł/ m³],

Q - ilość dystrybuowanego gazu [m³],

S_{sg} - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/ m-c],

4.2.5. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucyjną następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. – 3.2.14., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą dystrybucyjną pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucyjną przyjmuje się:

- a. w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
- b. W przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych poborów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

4.2.7. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.6. zamawiana jest na rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe dystrybucyjne pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucyjną stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu, odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

4.2.10. 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 2-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucyjnej, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

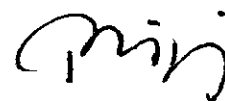
4.2.11. Stawki opłat grupowych za usługę dystrybucyjną realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. 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 dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego - odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.3. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od jego złożenia.
- 5.4. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:
- a. prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - b. powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- opłata stała za usługę dystrybucyjną ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 5.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt. 5.4. 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 usługę dystrybucyjną 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.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
 - 6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:
 - a. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b. w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c. w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.



- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5-krotnych cen i stawek opłat,
 - sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub, gdy ilości tej nie można udowodnić – ilości gazu stanowiących równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i liczby godzin w okresie trwania nielegalnego poboru.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,
 - mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt. 4.2.6,
 - udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub, gdy ilości tej nie da się udowodnić – ilości gazu stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.6. i liczby godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.4. W przypadku gdy ustalenie okresu nielegalnego poboru gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.2. nie jest możliwe, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2-krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,
 - mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt. 4.2.6,
 - ilości paliwa w wysokości stanowiącej iloczyn mocy umownej i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.5. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
 - nie dostosowali się do ograniczeń w związku z:
 - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub usunięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej stawki opłaty stałej dystrybucyjnej oraz opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i dwukrotnej stawki opłaty zmiennej dystrybucyjnej i dwukrotnej ceny gazu.
- 6.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

7.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następująco:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	82
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	168

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Cena gazu	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
			Stała		Zmienna
Jedn. miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ h) za h]	[zł/m ³]
G - 1	0,6830	2	2	X	0,4586
G - 2	0,6553	40	X	0,0353	0,3076
G - 3	0,6533	80	X	0,0307	0,2702

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