



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-13(7)/2008/13324/II/PB

Warszawa, dnia 6 czerwca 2008 r.

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Projekt Energia Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 kwietnia 2008 r. znak: RP/08/463,
uzupełnionego pismami z dnia 9 maja 2008 r. znak: RP/08/05/310
oraz z dnia 29 maja 2008 r. znak: RP/08/05/343

zatwierdzam

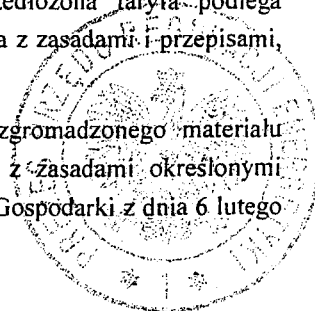
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 22 kwietnia 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i 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. Nr 28, poz. 165).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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 opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



Mariusz Swora

dr Mariusz Swora

Otrzymuje:

Projekt Energia Sp. z o.o.
ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 27 zł
w dniu 31 stycznia 2008 r.
na rachunek 91124010371111001003051213

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Piotr Bogusiewicz
Piotr Bogusiewicz

Projekt Energia spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 06.06.2008

nr STN.URA.13(1)/008/13324/5/100



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

TARYFA
dla gazu ziemnego wysokometanowego
nr 2

PROJEKT ENERGIA sp. z o.o.
Prezes Zarządu
Robert Pietroski
Robert Pietroski

Warszawa 2008

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Kołwaska 16
00-103 Warszawa

Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....
2. Definicje.....
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.....
6. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....
7. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....
8. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....
9. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
10. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....
11. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.....
12. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.....
13. Wysokość cen i stawek opłat.....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

1. Postanowienia ogólne

1.1. Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Projekt Energia Spółka z o. o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu w oparciu o zawartą umowę i zawiera:

- a) ceny gazu,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami dystrybucji”,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
- h) sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- i) stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) 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. Nr 28, poz. 165),
- c) 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. Nr 105, poz. 1113),
- d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b).

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 prawa podatkowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

- 1.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy przewidującej szczególnie warunki dostarczania gazu dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców,
 - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.8. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem 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

- 2.1. Charakterystyka poboru gazu – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego gazu oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.2. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.3. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.4. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca je odebrać.
- 2.5. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.6. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.8. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.9. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy (GZ-50).
- 2.10. Przyłącze – odcinek sieci gazowej dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu.
- 2.12. Sieci gazowe – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.13. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.14. Umowa – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży i dystrybucji gazu.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria: moc umowną oraz roczną ilość pobieranego gazu.
- 3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mawali
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Krolewska 16
00-103 Warszawa

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok]
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
W-5	$10 < b \leq 65$	
W-6	$65 < b \leq 600$	
W-7	$b > 600$	

3.3. Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą przekracza jeden rok, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.

3.4. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4, następuje na podstawie rocznej ilości umownej, określanej następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku - jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem charakterystyki poboru w tym okresie,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie danego roku umownego lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu, wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu.

3.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, w uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy, sprzedawca może wyrazić zgodę na zmianę grupy taryfowej w ciągu roku z tym, że kolejna zmiana grupy taryfowej może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego miesiąca.

3.6. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu.

4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o ciepłe spalania w wysokości 39,50 MJ/m³.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Krolewska 16
00-103 Warszawa

- 4.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepło spalania innym niż określone w pkt 4.1., cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{s\text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu w MJ/m³,
 $H_{s\text{n}}$ - nominalne ciepło spalania w MJ/m³ w wysokości określonej w pkt 4.1.

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\text{sr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu, z zastrzeżeniem pkt 4.4. Miejsce i zasady pomiaru ciepła spalania w oparciu, o które prowadzone są rozliczenia, określa umowa.
- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia, umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w następujących okresach rozliczeniowych:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-7 co miesiąc umowy.
- 4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.5., sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 – nie częściej, niż co miesiąc umowy,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-7 – nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Książęca 16
00-103 Warszawa

- 4.8. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.9. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.10. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-7 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.11. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-4 dokonuje się na podstawie:
- zużycia gazu w porównywalnym okresie zawierającym się w przedziale od roku do trzech lat, poprzedzającym rok umowny – dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok umowny lub pełne lata tych okresów,
 - średniorocznego zużycia gazu ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dób w roku kalendarzowym – w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie poprzedniego roku umownego,
 - średniorocznego zużycia gazu ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie poprzedniego roku umownego.
- 4.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.12. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu.

M. Kowalski
Dl. Książęca 16
00-103 Warszawa

- 4.15. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.16. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej, lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.17. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 58 zł.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

- 5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, określonej w pkt 13.1. taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.2.
- 5.2. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 13.1. taryfy.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

5.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

6. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

6.2. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.

6.3. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b).

6.4. W trakcie okresu, o którym mowa w pkt 6.2. sprzedawca pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.

6.5. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:

- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

6.6. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 6.5. sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z pkt 6.5. sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w pkt 12.1. lit. a).

7. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

7.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + S_{sg} \cdot k$$

gdzie:

- O_g - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł].
 S_{sg} - stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł].

FREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marian Szwarc
2008

Taryfa dla gazu ziemnego, wysokometanowego nr 2
 Projekt Energia spółka z o.o.
 Ul. Kiolewska 16
 00 103 Warszawa

- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [$\text{zł}/\text{m}^3$],
 Q - ilość dystrybuowanego gazu [m^3],
 k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

7.2. Dla odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-7 oraz opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + S_{sg} \cdot M \cdot T$$

gdzie:

- O_g - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [$\text{zł}/\text{m}^3$],
 Q - ilość dystrybuowanego gazu [m^3],
 S_{sg} - stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [$\text{zł}/(\text{m}^3/\text{h})$],
 M - moc umowna [m^3/h],
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

7.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

7.4. 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.

7.5. Moc, o której mowa w pkt 7.4., zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. 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.

7.6. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.

7.7. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

7.8. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 dr Mariusz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

7.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

7.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

7.11. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

7.12. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji, realizowane sieciami gazowymi, zamieszczono w pkt 13.1.

8. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

8.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji gazu spowodowanych:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
 - e) wykonywaniem prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
 - f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za usługę dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

8.2. Bonifikata, o której mowa pkt 8.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
ul. Królewska 16
00-103 Warszawa

- 8.3. W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 8.1. obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 8.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 8.1., 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 na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

9. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 9.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3. lub 4.4. w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1., odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc umowny dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s\ sr}}{H_{s\ n}} \right) \cdot Q \cdot C$$

gdzie:

- B – wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],
 $H_{s\ n}$ – ciepło spalania określone w pkt 4.1. [MJ/m^3],
 Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],
 C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 9.2. Jeżeli w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 9.1. nie przysługuje.
- 9.3. 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 sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
z Mariusz

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energin spółka z o.o.
Ul. Kieleńska 16
00-103 Warszawa

- 9.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczony gaz o pogorszonej jakości zgodna z zasadą, o której mowa w pkt 9.1.
- 9.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2 888,20 zł.
- 9.6. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt 9.5. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 9,63 zł,
 - za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 19,25 zł,
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 96,27 zł,
 - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 9,63 zł.
- 9.7. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

10. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 10.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 10.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 10.1., sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności cen, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 10.3.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz S.

10.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3500
$50 < c \leq 100$	15000

b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 15000 + 200 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

- Q_{NPG} - ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [m³],
 c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

10.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 10.3., 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.

10.5. Za wykonywanie 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, powiększona o kwotę 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
- za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 82,00 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 220,00 zł,
- za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie - opłata wynosi 163,00 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 800,00 zł.

PREZES
ZŁĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swoboda
dr Mariusz

11. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy

11.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b). Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt c),
- b) grupa B - podmioty których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt c),
- c) grupa C - podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

11.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupa A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupa B – na podstawie ustalonych w pkt 13.2. stawek opłat w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącej do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
- c) grupa C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

11.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego lub do 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego oraz rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

11.4. Opłata za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
 O_R – opłata ryczałtowa w za budowę odcinka sieci o długości do 15 m [zł],
 S_p – stawka opłaty w za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
 L_p – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swon
27 czerwca

- 11.5. Oplata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 11.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci dystrybucyjnej ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za nowe przyłączenie do sieci.
- 11.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości 100 % rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 11.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki gazowej przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 11.9. Przyłączany podmiot z grupy A i B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego, które stanowi własność sprzedawcy.
- 11.10. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 13.2.
- 11.11. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenie nie wymienione w pkt 11.3, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 11.12. Oplata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości, wynikającej z taryfy, obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

12. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy

- 12.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy lub przyszłych potencjalnych odbiorców, ustala się następujące stawki opłat:
- przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu 58 zł,
 - laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem w wysokości 58 zł,
 - nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – 82,00 zł,
 - wymiana uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58 zł związaną z demontażem

dr Mariusz S

Tabela dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2
Projekt Energia spółka z o.o.
Ul. Kosielska 16
00-103 Warszawa

- i montażem urządzenia pomiarowego,
e) badanie jakości dostarczanego gazu – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej; w przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu określonych w §22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c), sprzedawca pokrywa koszty tego badania.

12.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego jakości dostarczanego gazu tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

13. Wysokość cen i stawek opłat

13.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu zamieszczono poniżej:

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stałe		Zmienne
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h)/za h]	[zł/m ³]
W-1	1,0530	3,52	1,98		0,5953
W-2	1,0497	5,56	3,27		0,5936
W-3	1,0333	6,94	14,77		0,4291
W-4	0,9933	13,86	91,05		0,4250
W-5	0,9835	101,84		0,0213	0,3841
W-6	0,9805	195,66		0,0300	0,3445
W-7	0,9665	367,83		0,0223	0,3138

13.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy podmiotów grupy B zamieszczono poniżej:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	Or	Sp
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 538	18
10 < b ≤ 25	1 575 + 30*(b-10)	20
25 < b ≤ 65	1 831 + 26*(b-25)	24
65 < b ≤ 300	2 438 + 20*(b-65)	28
300 < b ≤ 600	6 525 + 16*(b-300)	75
600 < b ≤ 1000	9 900 + 12*(b-600)	188
b > 1000	15 088 + 8*(b-1000)	

Robert Petron

URZĘDOWO REGULACJI ENERGETYKI
188
dr Mariusz Swora