



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-19(20)/2007//2008/4636/1/AN

Warszawa, dn. 13 lutego 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

US. EN. EKO Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 5 września 2007 r. bez znaku, uzupełnionego pismami bez znaku: z dnia 1 października 2007 r., z dnia 25 października 2007 r., z dnia 5 listopada 2007 r., z dnia 3 stycznia 2008 r., z dnia 11 stycznia 2008 r., z dnia 13 stycznia 2008 r., z dnia 23 stycznia 2008 r., z dnia 28 stycznia 2008 r., z dnia 31 stycznia 2008 r., z dnia 7 lutego 2008 r. oraz z dnia 11 lutego 2008 r., o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

postanawiam

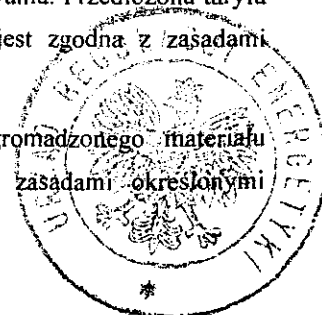
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 5 września 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, 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 koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych 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 i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).

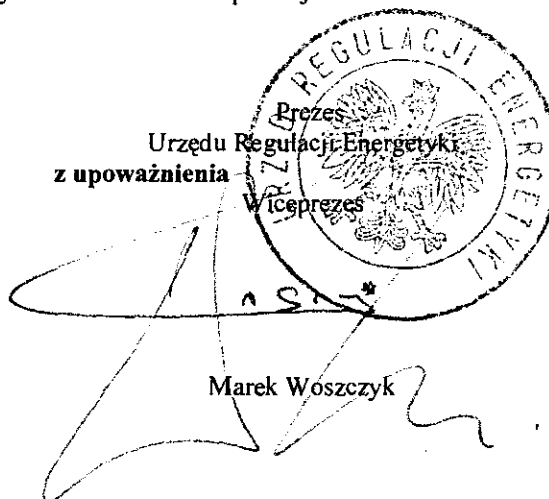
Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie – z uwagi, iż jest to pierwsza taryfa – skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych związanych z działalnością koncesjonowaną, które Przedsiębiorstwo planuje ponieść w okresie taryfowym.

Mając powyższe na uwadze 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 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
z upoważnienia
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Otrzymuje:

US. EN. EKO Sp. z o.o.

ul. Sienna 39

00-121 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 23 lipca 2007 r.
na rachunek 91124010371111001003051213

STARSZY INSPEKTOR
w Departamencie Taryf

Artur Nowak

US.EN.EKO Sp. z o. o. w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13.02.2008.....

nr DTA-4262-19(20)2007/2008/61336/I/AN

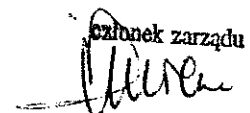
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
094
Marek Masłowski

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO NR 1

Warszawa 2008 r.

“US.EN.EKO”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Sienna 39
00-121 Warszawa

DR. ANTONIO MILONE

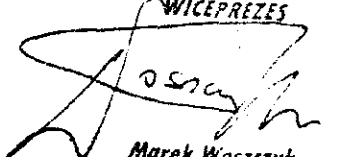
członek zarządu


US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

1. DEFINICJE
2. POSTANOWIENIA OGÓLNE
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE
5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROTCIE GAZEM
6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONYCH PODMIOTÓW
11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wasztyk


US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

1. DEFINICJE

- 1.1 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 1.2 **Umowa** – umowa sprzedaży gazu, umowa o przyłączenie i świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 1.3 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 1.4 **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 1.5 **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 lub energii.
- 1.6 **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 1.7 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 1.8 **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 1.9 **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie.
- 1.10 **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

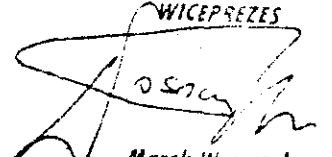
US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

2. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 2.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez US. EN. EKO Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 2.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- a) cen za gaz,
 - b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy,
 - h) stawek opłat za usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 2.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 2.4 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 i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. Nr 277, poz. 2750),
 - 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 naftowych (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).

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 2.5 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 2.4. lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 2.4. lit. b).
- 2.6 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.
- 2.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

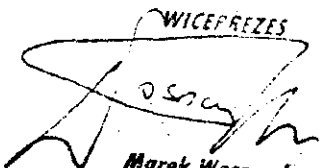
- 3.1 Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu (a) [m ³ /rok]
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
W-2	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
W-3	$10 < b \leq 65$	-
W-4	$65 < b \leq 600$	-

- 3.3 Moc umowna określona jest w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 3.4 Roczna ilość pobieranego gazu, która dla danego roku kalendarzowego jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-2 określana jest w następujący sposób:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy poprzedzający rok ustalenia taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w roku kalendarzowym poprzedzającym rok ustalenia taryfy,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego poprzedzającego rok ustalenia taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielona przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki tego odbioru) i ilości dni w roku kalendarzowym,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego ustalenia taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.5 Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych od W-1 do W-2, którzy przekroczą moc umowną w wysokości 10 m³/h, począwszy od okresu rozliczeniowego następującego po okresie, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy rozliczani są w grupie taryfowej W-3, o ile umowa nie stanowi inaczej. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjęta zostanie moc umowna w wysokości wynikającej z:
- sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych urządzeń gazowych, lub
 - nominalnego godzinowego odbioru zainstalowanego urządzenia gazowego.

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 4.1 Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o ciepłe spalania w wysokości 39,5 MJ/m³.
- 4.2 Cena gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.1. dostarczonego odbiorcom z grupy taryfowych od W-1 do W-2, podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

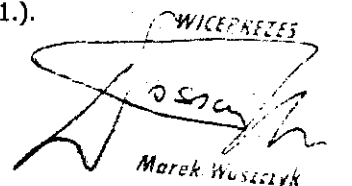
X - współczynnik korygujący,

H s śr - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H s n - ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 4.1.).

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wuszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 4.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (H s śr) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.
- 4.4 W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-2 w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
 - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-3 do W-4 co miesiąc,
- W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, rozliczenia za dostarczanie gazu dokonywane są na podstawie zużycia prognozowanego, o którym mowa w pkt. 4.8.
- 4.6 W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 4.5. mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- a) dla odbiorców grup taryfowych od W-1 do W-2 – co miesiąc,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych od W-3 do W-4 – 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, o czym sprzedawca niezwłocznie informuje odbiorcę, wówczas:
- a) nadpłata 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,
 - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

Warszawa 2008 r.

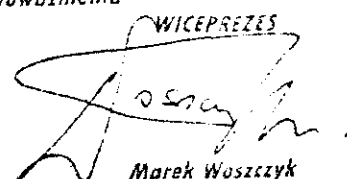
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 4.8 Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-2 dokonuje się na podstawie:
- zużycia gazu w porównywalnym okresie roku poprzedzającego rok ustalenia taryfy – dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy;
 - średniorocznego zużycia gazu – w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego poprzedzającego rok ustalenia taryfy;
 - średniorocznego zużycia gazu ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę zużycia tego gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego w którym ustalono taryfę.
- 4.9 Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-3 do W-4 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru gazu.
- 4.10 Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość gazu pobranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.11 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12 Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.11, obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.13 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z gazomierzy równolegle zainstalowanych na przyłączy, zasilających tę samą instalację – 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,

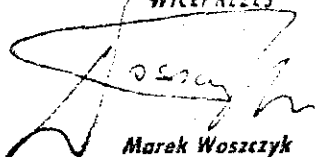
Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy. Jeżeli moc umowna lub suma nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy nie przekracza $10\text{m}^3/\text{h}$, dla ustalenia opłaty dystrybucyjnej stałej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.14 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz, 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.
- 4.15 Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w punkcie 4.14., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.16 Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w punkcie 4.14. pobiera się opłatę w wysokości:
- dla odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-2 100,00 zł,
 - dla pozostałych odbiorców 200,00 zł.
- 4.17 W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w trybie określonym w art. 56 ust. 1 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).
 - nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
 - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstawania lub usunięcia ich skutków,pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego paliwa gazowego w okresie przekroczenia mocy z umownej i 2-krotnej stawki zmiennej

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

dystrybucyjnej i 2-krotnej ceny paliwa gazowego właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROTCIE GAZEM

- 5.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego gazu i jego ceny określonej w pkt. 11.1.
- 5.2 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 5.3 Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handiowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 11.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 5.5 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.
- 5.6 W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za pobrany gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 6.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za świadczenie usług dystrybucji składa się z:
 - a) opłaty stałej, niezależnej od ilości przesłanego gazu,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości przesłanego gazu.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

6.3 W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-2, opłatą za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

O_{cg} - opłata za świadczenie usług dystrybucji [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za m³ przesłanego gazu [zł/ m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

O_{sg} - opłata stała odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł].

6.4 W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W-3 do W-4, opłatą za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g - opłata za świadczenie usług dystrybucji [zł],

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

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

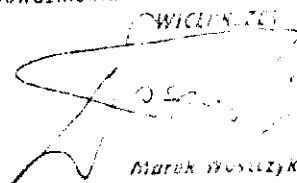
M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

6.5 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza, lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICELN. ZES

Marek Woźniak

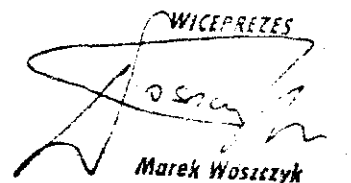
Warszawa 2008 r.

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 6.6 Moc, o której mowa w pkt. 7.5. lit. a) - zamawiana jest na każdy 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.
- 6.7 W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.8 Rozliczenie opłat za świadczenie usług dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 4.5. – 4.12. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 6.9 Opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.10 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.11 W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 6.12 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za świadczenie usług dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.13 W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 6.14 Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji realizowanych sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 11.1.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

7.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s\dot{a}t}}{H_{sn}}\right) * Q * C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{s \dot{a} t} - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} - ciepło spalania określone w pkt 4.1. [MJ/m³],

Q - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

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

7.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 8.1. nie przysługuje.

7.3 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, z jakością, o której mowa w pkt. 4.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

7.4 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
- b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,
- c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych

Warszawa 2008 r.

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

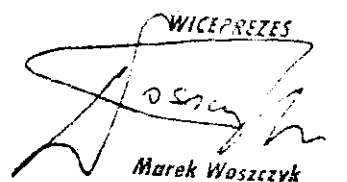
- e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu, opłata stała za świadczenie usług dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.5 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt. 7.4. a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, określonego umową łączącą strony, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za świadczenie usług dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 7.6 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 2.4. lit. c), odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Opis	Stawka opłaty [zł]
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	8,81
b) w przypadku niepowiadomienia 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	17,63
c) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	88,13
d) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,81

- 7.7 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku, nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

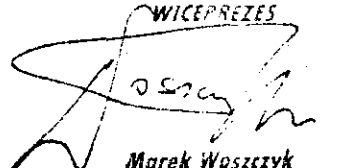
US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 8.1.1 Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.
 - 8.1.2 Pobieranie gazu:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 8.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 8.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 8.5.
- 8.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 8.1.2. sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 6.5.,
 - 3) ilości gazu, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania tego gazu.
- 8.4 W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 6.5.,
 - 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 8.5.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

8.5 Za ilości ryczałtowe przyjmuje się:

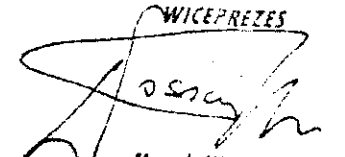
Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m ³]
W – 1	1000
W – 2	1500
od W-3 do W-4	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy, odpowiednio z pkt. 8.2 lub pkt. 8.4, i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu

8.6 Dla określenia grupy taryfowej, według której podmiot pobierający gaz bez umowy zawartej ze sprzedawcą powinien być obciążany ryczałtową ilość gazu pobranego nielegalnie, przyjmuje się następujące ilości:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8
5	Terma gazowa	1
6	Piec kąpielowy łazienkowy	4
7	Kocioł centralnego ogrzewania o mocy:	
	15 kW lub 1,5 m ²	12
	20 kW lub 2 m ²	16
	30 kW lub 3 m ²	24
	40 kW lub 4 m ²	32
	60 kW lub 6 m ²	48
Dla kotłów centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m ³ /dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych. W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim (01.04 – 30.09) pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym (01.10 – 31.03) jak dla kotła centralnego ogrzewania.		

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

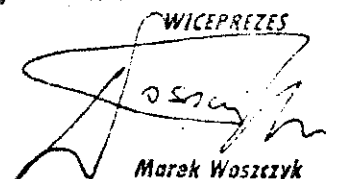
- 8.7 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 8.5. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.8 W przypadku o którym mowa w pkt. 8.1.2., gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.
- 8.9 Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 55,00 zł,
 - b) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 209,00 zł,
 - c) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizację w wysokości 100 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 55,00 zł.

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ

- 9.1 Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 2.4. lit. c). Podmioty lub odbiorców przyłączanych do sieci gazowej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych wg następującej klasyfikacji:
- a) grupa I – podmioty deklarujące pobór gazu w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - b) grupa II – podmioty deklarujące pobór gazu w ilości powyżej 10 m³/h.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

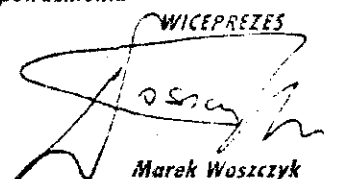
WICEPREZES

Marek Waszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

- 9.2 Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - warunków wykonania odcinków sieci służących do przyłączenia, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 9.3 Do standardowych elementów odcinków sieci gazowej zalicza się:
- przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h gazu, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym,
 - przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa: rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 9.4 Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 9.5 Odcinek do 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli w pkt. 11.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy), ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 9.6 W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt. 9.5., występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 9.7 W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza – technologii z przeciskiem – dla określenia stawki opłaty ryczałtowej za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

9.8 Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

O_p - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],

S_p - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m],

L_p - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m],

9.9 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu tę opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach określa umowa o przyłączenie.

9.10 Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.

9.11 Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości pobieranego gazu, ponosi koszty z tym związane.

9.12 Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.

9.13 Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu i dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.

9.14 Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy o ciśnieniu do 0,5 MPa w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 11.2.

9.15 Za elementy sieci gazowej nie wymienione w, pkt. 9.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów na ich budowę.

9.16 W przypadku wprowadzenia do stosowania nowej taryfy w trakcie realizacji umowy o przyłączenie, opłata za przyłączenie jest ustalona i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy przyłączeniowej.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW


10.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu - dla grup od W-1 do W2, - dla pozostałych odbiorców	100,00 200,00
2	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup od W-1 do W-2 przez: a) sprzedawcę b) laboratorium zewnętrzne	Koszt ekspertyzy + 78,00
3	Nażożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	78,00
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej wymagających ponownej legalizacji gazomierza.	180,00

10.2 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci gazowej sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie


11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

11.1 CENY I STAWKI OPŁAT ZA DOSTARCZANIE GAZU

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji		
			Stała		Zmienna
[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]	
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1	0,8435	6,50	4,15	x	0,415
W-2	0,8275	10,00	13,50	x	0,385
W-3	0,7960	90,00	x	0,0355	0,316
W-4	0,7959	130,00	x	0,0465	0,295

Warszawa 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wuszczyk

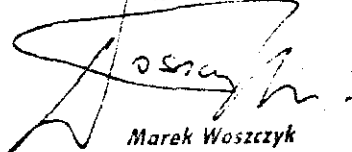
US. EN. EKO Sp. z o. o. w Warszawie

11.2 STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

Średnica przyłącza [mm]	Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb [zł]			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb [zł/mb]		
	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni
I GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA						
25	920	1250	1500	35	70	160
32	950	1280	1580	40	75	170
40	980	1330	1650	45	80	185
50	1030	1380	1770	48	85	195
63	1050	1450	1800	50	90	200
II GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA						
25	920	1229	1500	35	70	160
32	950	1280	1580	40	75	170
40	980	1330	1650	45	80	185
50	1030	1380	1770	48	85	195
63	1050	1450	1800	50	90	200
75	1170	1580	1890	54	101	221
90	1323	1750	2216	72	121	270
110	1423	1870	2344	84	134	289
125	1618	2085	2479	106	160	311
140	1696	2257	2594	115	179	328
160	1844	2451	2747	132	202	352

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


Marek Woszczyk

Warszawa 2008 r.