



Warszawa, dnia 23 grudnia 2008 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-27(14)/2008/4636/1/PB

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 15 września 2008 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 12 października 2008 r. (bez znaku), z dnia 24 października 2008 r. (bez znaku, które wpłynęło w dniu 24 listopada 2008 r.), z dnia 24 października 2008 r. (bez znaku, które wpłynęło w dniu 1 grudnia 2008 r.), z dnia 11 grudnia 2008 r. (bez znaku), z dnia 12 grudnia 2008 r. (bez znaku), z dnia 17 grudnia 2008 r. (bez znaku) oraz z dnia 20 grudnia 2008 r. (bez znaku) o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

postanawiam

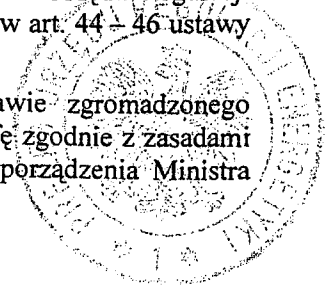
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 15 września 2008 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



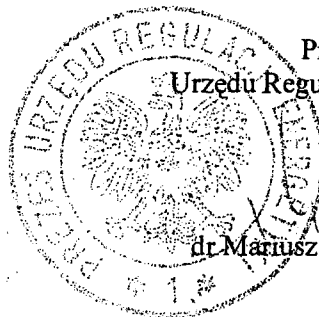
Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie – 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

dr Marusz Maciej Swora

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 SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Piotr Boguszewicz

US.EM.ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23.12.2008 r.

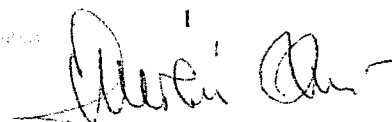
nr DWA WZAKREŚLIŁO/ACC/1636/1/PL

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swora
Dr. Marek Swora

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

Warszawa, 2008 r.

US.EM.ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Sienkiewicza 10
00-147 Warszawa



DR. ANTONIO MILONE

członek zarządu

SPIS TREŚCI

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Szwed
dr Marek Szwed

I. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – US.EN.EKO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”, z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. -Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007r. 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),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165),
- e) rozporządzenie 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).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

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

1.3. 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 podatkowymi.

1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c) taryfy. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej

URE
URZĘDOWY REGULATOR ENERGETYKI
Mariusz Swarc

Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy.

- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością 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.

2. DEFINICJE

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.2 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza gaz Odbiorcy.
- 2.3 Charakterystyka poboru gazu – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.4 Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierająca gaz z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5 Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.6 Umowa – umowa zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą lub podmiotem przyłączonym do jego sieci.
- 2.7 Sieć dystrybucyjna – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do Sprzedawcy.
- 2.8 Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych ilości gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.9 Przyłącze - odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy.
- 2.10 Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.11 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.12 Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 2.13 Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Szwarc
dr Mariusz Szwarc

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1 Odbiorca za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o kryteria mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.2 W oparciu o kryteria 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 Roczna ilość pobieranego gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do grup W-1 i W-2, określana jest następująco:
- dla Odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający dany rok ustalenia taryfy – jako ilość gazu faktycznie pobrana w roku kalendarzowym,
 - dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego dany rok ustalenia taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku kalendarzowym, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru w tym okresie,
 - dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie danego roku ustalenia taryfy – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny jego pobór, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1 Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.
- 4.1.1 Określone w pkt 5 taryfy ceny gazu ustalono dla gazu ziemnego wysokometanowego (E) o cieple spalania 39,5 MJ/m³ i pozostałych parametrach jakościowych odpowiadającym parametrom określonym w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. c).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swacha
dr Mariusz Swacha

- 4.1.2 Przy dostawie gazu o innym cieple spalania niż określone w pkt 4.1.1 taryfy, ilość gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{sr}}{H_n}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

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

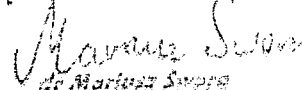
H_n - ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 4.1.).

- 4.1.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{sr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z przekazanych informacji Sprzedawcy przez PGNiG S.A z zastrzeżeniem pkt 4.1.4 taryfy.
- 4.1.4 W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzoną przez Sprzedawcę, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.1.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są, co miesiąc.
- 4.1.6 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.5 taryfy, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w umowie. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.7 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.6. taryfy, 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 doliczana do faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.8 Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla Odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
 - b) 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 – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marcin Swara
dr Marcin Swara

- c) średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie zużycia deklarowanego przez Odbiorcę, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku, w którym dokonuje się prognozy.
- 4.1.9 Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej W-3 i W-4 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru gazu.
- 4.1.10 W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca ustala ilość pobranego przez Odbiorcę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia.
- 4.1.11 W przypadku zmian cen gazu, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat dystrybucyjnych 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 gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do zużycia gazu zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.1.12 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dostarczony gaz, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.13 Korekta faktur, o których mowa pkt 4.1.12 taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.1.14 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, pobór gazu w okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem 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, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.15 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,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

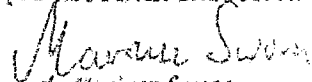

Mariusz Szwarc

- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej lub do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych gazomierzy.
- 4.1.16 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 dostawę gazu, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, mimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.1.17 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.16 taryfy, Sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu wynosi:
- a) dla Odbiorców grup taryfowych W-1 i W-2 - 100,00 zł,
 - b) dla Odbiorców pozostałych grup - 210,00 zł.

4.2 Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.

- 4.2.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę m³ tego gazu, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.1.2 taryfy, i jego ceny, określonej w pkt 5 taryfy, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.2 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 5 taryfy.
- 4.2.3 Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.4 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.5 Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego gazu,
 - b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego gazu.
- 4.2.6 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 20 września danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku nie wystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, a obowiązującą w ostatnim roku. Wielkość mocy umownej powinna zawierać się w zakresie pomiarowym układu

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


dr Mariusz Swoda

- pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez Sprzedawcę.
- 4.2.8 W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9 Od Odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10 Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1.5 ÷ 4.1.15 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.13 Opłatę za dostawę gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{ss} \times k + S_{zs} \times Q$$

gdzie:

- O_k - opłata za dostawę gazu w [zł],
 C - cena gazu w [zł/m³],
 Q - ilość gazu dostarczona w okresie rozliczeniowym w [m³],
 S_a - stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
 S_{ss} - stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m-c],
 S_{zs} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m³],
 k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.14 Opłatę za dostawę gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-3 i W-4 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{ss} \times M \times T + S_{zs} \times Q$$

gdzie:

- O_k - opłata za dostawę gazu w [zł],

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Małgorzata Świerca
 dr Małgorzata Świerca

- C** - cena gazu w [zł/m³],
Q - ilość gazu dostarczona w okresie rozliczeniowym w [m³],
S_a - stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
S_{ss} - stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
S_{zs} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m³],
M - moc umowna w [m³/h],
T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,

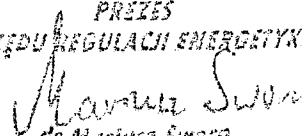
5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ZA DOSTAWĘ GAZU

| Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci Sprzedawcy | | | | | |
|---|---------------------------|-----------------------------|------------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Grupa taryfowa | Rodzaj cen i stawek opłat | | | | |
| | Ceny za gaz | Stawki opłat abonamentowych | Stawki opłat za usługi dystrybucji | | |
| | | | Staća | | 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 | 1,0688 | 6,50 | 3,80 | x | 0,4850 |
| W-2 | 1,0510 | 10,00 | 32,00 | x | 0,4680 |
| W-3 | 1,0150 | 90,00 | x | 0,0515 | 0,3850 |
| W-4 | 1,0149 | 130,00 | x | 0,0600 | 0,3550 |

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

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

- 6.1. W przypadku zastrzeżeń, co do jakości dostarczanego gazu Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu z jakością określoną w pkt 4.4.1. taryfy Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 dr Mariusz Swora

- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy – 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. Wysokość bonifikat wynosi w [zł/czynność]:

| Opis | Stawka opłaty [zł] |
|--|--------------------|
| a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej | 9,63 |
| b) za nie powiadomienie 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 |
| c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 96,27 |
| d) za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryf | 9,63 |

- 6.3 Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt 6.2 taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca rozpatruje ten wniosek nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba że w umowie między stronami określono inny termin.

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 7.1 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

PREZES
 GŁÓWNEGO URZĘDU STATYSTYCZNEGO
 dr Mariusz Swora

- f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu, opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.2 Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 taryfy, nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.3 W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1 taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 7.4 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1 taryfy, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 \times Q_{NPG} \times C_G$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu w [zł],

C_G – cena gazu dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany albo podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników w [zł/m³],

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu w [m³], o których mowa w pkt 8.3 taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

8.3 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] |
|---|---|
| $c \leq 10$ kW | 200 |
| 10 kW $< c \leq 20$ kW | 900 |
| 20 kW $< c \leq 50$ kW | 3 500 |
| 50 kW $< c \leq 100$ kW | 15 000 |

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

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu w [m³],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników w [kW].

8.4 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot pobierający gaz nielegalnie, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

PRECES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swom
dr Mariusz Swom

- 8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

| Nazwa czynności lub usługi | Stawka opłaty [zł/czynność] |
|--|-----------------------------|
| a) wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 58 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem, | 58 |
| b) założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych | 82 |
| c) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę | 220 |
| d) poddanie urządzenia pomiarowego 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 legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia | 58 |
| e) odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej | 800 |

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

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 9.1 Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:
- 9.1.1 Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy:
- - grup taryfowych W-1 i W-2 - 58 zł
 - - grupy taryfowej W-3 i W-4 - 105 zł
- 9.1.2 Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:
- grup taryfowych W-1 i W-2. Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 58 zł.

URZĘDZIECIE ENERGETYKI

Marek Swora
Marek Swora

- grup taryfowych W-3 i W-4. Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 105 zł.
- 9.1.3 Założenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej z winy Odbiorcy:
 - grup taryfowych W-1 i W-2 - 82 zł
 - grup taryfowych W-3 i W-4 - 100 zł
- 9.1.4 Wymiana uszkodzonego, z winy Odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:
 - grup taryfowych W-1 i W-2. Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58 zł związaną z demontażem i montażem.
 - grup taryfowych W-3 i W-4. Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 105 zł związaną z demontażem i montażem.
- 9.1.5 Badanie jakości dostarczanego gazu. Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej. Do stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT). W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5 zł.
- 9.2 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.
- 9.3 Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości gazu tylko w przypadku, gdy gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1 lit. c).
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SPRZEDAWCY

- 10.1 Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy, zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. b),
 - b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Szwarc
dr Mariusz Szwarc

- 10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:
- grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.12 taryfy, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych odcinków sieci,
 - grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3 Do standardowych elementów przyłącza dla 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 o przepustowości do 10 m³/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4 Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_p - opłata za przyłączenie w [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 metrów w [zł],

S_p - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów w [zł/m],

L_p - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra.

- 10.5 Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 10.6 Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości, jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.7 Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 10.8 Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny lub/i urządzenia pomiarowe.
- 10.9 Przyłączany podmiot z grupy B, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 10 m³/h, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego, które stanowi własność Sprzedawcy.
- 10.10 Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 taryfy pobierane są opłaty w wysokości 1/4 nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.11 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swatko
Mariusz Swatko

10.12 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

| Grupa odbiorców w zależności od zamówionej mocy d | Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m O_R | Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m S_p |
|---|--|--|
| $d \leq 10$ | 1430 | 61 |
| $10 < d \leq 25$ | $1430 + 32 * (d - 10)$ | 72 |
| $25 < d \leq 65$ | $1910 + 27 * (d - 25)$ | 84 |
| $65 < d \leq 300$ | $2990 + 21 * (d - 65)$ | 97 |
| $300 < d \leq 600$ | $7925 + 16 * (d - 300)$ | 115 |
| $600 < d \leq 1000$ | $12725 + 12 * (d - 600)$ | 137 |
| $D > 1000$ | $17525 + 8 * (d - 1000)$ | 171 |

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Sworn
dy. MAREK SWORN