



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-24(15)/2007/2008/4250/1/AN

Warszawa, dn. 10 kwietnia 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

**Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 14 listopada 2007 r. znak: POSD/ER/RRT/169/07, uzupełnionego pismami z dnia 13 grudnia 2007 r. znak: POSD/ER/RRT/188/07, z dnia 22 stycznia 2008 r. znak: POSD/ER/RRT/17/08, z dnia 3 marca 2008 r. znak: POSD/ER/RRT/33/08 oraz z dnia 1 kwietnia 2008 r. znak: POSD/ER/RRT/61/08

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, do dnia 31 marca 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 15 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, 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 ustawy - Prawo energetyczne 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).

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.

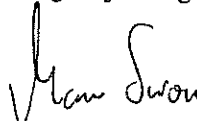
Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy zważywszy, iż na ten sam okres zatwierdziłem taryfę Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., które nabywa od Przedsiębiorstwa usługę dystrybucji na rzecz odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową.

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 wniosek 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 Mariusz Swora

Oplata skarbową uiszczoną
w znakach opłaty skarbowej
w wysokości 10 zł.

STARSZY INSPEKTOR
w Departamencie Taryf

Artur Nowak
Artur Nowak

Otrzymuje:

Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
ul. Wałowa 41/43
80-858 Gdańsk

Pomorski Operator
Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
ul. Włocławek 4/143, 80-858 Gdańsk
tel. 58 26 26 30, fax 58 26 35 04
tel. 58 26 03 795
KRS 0000142725 REGON 143811620

Załącznik Nr 1



**POMORSKI OPERATOR
SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *10 kwietnia 2008 r.*

nr *DTA-42.12-24(15)/2007/2008/4250/I/AN*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

**TARYFA NR 1
DLA USŁUGI DYSTRYBUCJI GAZU WYSOKOMETANOWEGO**

WICEPREZES ZARZĄDU
Andrzej Wiągoszewski

PREZES ZARZĄDU
Ryszard Stec

Gdańsk, 2008r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....
 - 4.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji
 - 4.2. Zasady korygowania faktur
 - 4.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji
5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa Nr 1 dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Spółka z o.o. z siedzibą w Gdańsku, zwane dalej POSD, na podstawie przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (jedn. tekst Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm),
- b) 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),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 06 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165),
- d) 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),
- 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).

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji gazu wysokometanowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) bonifikaty za niedotrzymanie 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 dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat za usługę dystrybucji gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c.
- 1.4. Ustalone w taryfie 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.
- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i POSD umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usługi dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Warunki dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji,
 - c) spełniania przez Odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

2. DEFINICJE

- 2.1. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch odpowiedzialny jest POSD.
- 2.2. Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz wysokometanowy na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub dystrybucji paliw gazowych.
- 2.4. Umowa – umowa o świadczenie usługi dystrybucji, umowa kompleksowa lub umowa o przyłączenie do sieci.
- 2.5. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez POSD polegająca na transporcie gazu siecią dystrybucyjną pomiędzy miejscem dostarczania a miejscem odbioru.
- 2.6. 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.
- 2.7. Miejsce odbioru – punkt dostarczenia gazu z sieci dystrybucyjnej.
- 2.8. Przyłącze – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie Podmiotu przyłączanego do sieci POSD.
- 2.9. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej za pomocą przyłącza, znajdujące się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej.
- 2.10. 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 273,15K ($0^\circ C$).
- 2.11. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny określona na dany rok w umowie.
- 2.12. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.13. Cena Referencyjna Gazu (CRG)- średnioważona cena zakupu tego paliwa, publikowana przez POSD na swojej stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego w danym miesiącu obowiązuje poprzednia CRG.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 2.14. Grupa taryfowa - grupa Odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w te paliwa, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.15. 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,
 - ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczoną usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: ciśnienie gazu w miejscu jego odbioru, moc umowną i roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.2. W oparciu o zasady określone w pkt 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla Odbiorców zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:

Grupa taryfowa	Moc umowna 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	$b > 600$	

- b) dla Odbiorców zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok]
W-8	$b \leq 20000$	
W-9	$b > 20000$	

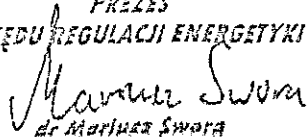
- 3.3. Odbiorcy posiadający urządzenia przedpłatowe kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt 3.1. i 3.2.
- 3.4. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4, określana jest następująco:
- w przypadku gdy gaz dostarczany był przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m³ gazu faktycznie odebrana w tym roku,
 - w przypadku gdy dostarczanie gazu rozpoczęło się w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako łączny średniego

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

odbioru dobowego (ilość faktycznie dostarczonego gazu podzielona przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru w tym okresie,

- c) w przypadku gdy dostarczanie gazu rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

- 3.5. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W4, w uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy, POSD 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. Odbiorcy z grup taryfowych od W-1 do W-4 na kolejny rok kwalifikowani są do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z pkt od 3.1 do 3.4.
- 3.7. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru z sieci gazowej jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

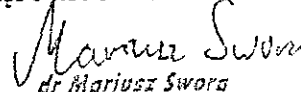
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Dr Marcin Śwora

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

4.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

- 4.1.1. POSD świadczy usługę dystrybucji na podstawie zawartej umowy.
- 4.1.2. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.
- 4.1.3. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi Odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c).
- 4.1.4. POSD dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego lub zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.
- 4.1.5. W trakcie okresu, o którym mowa w pkt 4.1.2. POSD pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.1.6. POSD może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji gazu, 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.
- 4.1.7. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.6. POSD bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu wstrzymanego zgodnie z pkt 4.1.6. POSD pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w Rozdziale 9.
- 4.1.8. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, zasilających tę samą instalację – jeśli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- ilości dostarczonego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości gazu,
 - zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej sumie nominalnych godzinowych przepustowości urządzeń pomiarowych.
- 4.1.9. W przypadku gdy jedno przyłącze zasila różne instalacje, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne miejsce odbioru.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


dr Mariusz Swora

4.1.10. Okres rozliczeniowy, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, jest nie dłuższy niż:

- a) dla grup taryfowych od W-1 do W-4 – 12 miesięcy,
- b) dla grup taryfowych od W-5 do W-9 – jeden miesiąc.

4.2. Zasady korygowania faktur

4.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, o czym POSD niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:

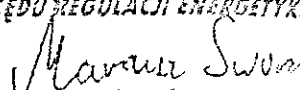
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej Odbiorcy za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, POSD dokonuje korekty uprzednio dokonanych rozliczeń.

4.2.3. Korekta rozliczeń, o których mowa w pkt 4.2.2. obejmuje nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy w przypadku ich udokumentowania.

4.2.4. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:

- a) ilość gazu dostarczonego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającym dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość dostarczonego gazu,
- b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość dostarczonego gazu,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

PREZIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

4.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

4.3.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej POSD za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, zależnej od mocy umownej,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości odebranego gazu,
- c) opłaty abonamentowej.

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

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * k + S_a * k$$

gdzie:

- O_{dg} - opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/ m³],
- Q - ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej [zł/miesiąc],
- S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],
- k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.3.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-9 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T + S_a * k$$

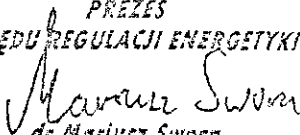
gdzie:

- O_{dg} - opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q - ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
- S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],
- k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

- 4.3.6. 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.
- 4.3.7. Moc, o której mowa w pkt 4.3.6. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do POSD 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 POSD, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.3.8. W przypadku Odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego przyłącza, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.
- 4.3.9. 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.
- 4.3.10. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru, określoną zgodnie z pkt 4.1.4. oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 4.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.3.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy pobierane są za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej oraz opłata abonamentowa w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.13. W przypadku przekroczenia przez Odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody POSD, 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

- 4.3.14. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usługi dystrybucji w zakresie handlowej obsługi Odbiorcy, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.3.15. Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odnoszą się do każdego układu pomiarowego w miejscu odbioru.
- 4.3.16. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, w którym świadczona jest usługa dystrybucji niezależnie od okresu rozliczeniowego.
- 4.3.17. W przypadku, gdy transportowany gaz wysokometanowy, spełniający parametry jakościowe określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. d), pochodzi ze źródła odnawialnego (biometan), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej POSD, stawki opłat zmiennej i stałej za usługę dystrybucji ulegają obniżeniu o 50 %.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

Stawki opłat za usługę dystrybucji gazu wysokometanowego przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat			
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dla zlecających usługę dystrybucji gazu wysokometanowego E (GZ 50)				
W-1	1,35	x	0,4700	1,50
W-2	4,20	x	0,3850	2,50
W-3	12,30	x	0,3130	4,40
W-4	64,60	x	0,2900	10,20
W-5	x	0,0283	0,1934	50,00
W-6	x	0,0381	0,1822	90,00
W-7	x	0,0379	0,1249	140,00
W-8	x	0,0211	0,0493	290,00
W-9	x	0,0158	0,0247	300,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

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

6.1. W przypadku wprowadzenia przez POSD ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w transporcie gazu spowodowanych:

- 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 dystrybucyjnych lub instalacji gazowych,
- e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem Odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci POSD

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6.2. Bonifikata zgodnie z pkt 6.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

6.3. W przypadku, gdy Odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 6.1. 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.

6.4. W przypadku ograniczenia przez POSD mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1., 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 - POSD udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

7.1. Za niedotrzymanie przez POSD standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c) – 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 2 888,22 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

Opis	Stawka opłaty
Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwane 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

7.2. Bonifikaty, o których mowa w pkt 7.1 udzielane są na pisemny wniosek Odbiorcy, który powinien być rozpatrzony przez POSD, nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego poboru gazu, o którym mowa w pkt 8.1. POSD obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * CRG * Q_{NPG}$$

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],
 CRG - cena referencyjna gazu w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [zł/ m³],
 Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m³].

- 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:

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

gdzie:

- c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3 są wielkościami maksymalnymi. POSD przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego

Mariusz Swora
 dr Mariusz Swora

Odbiorcę lub Podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

- a) 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,
- b) za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez Odbiorcę opłata wynosi 82,00 zł,
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez POSD nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę plomb zakładowych opłata wynosi 220,00 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia opłata wynosi 163 zł,
- e) 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 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

9.1. POSD ustala następujące opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy na pojedynczej instalacji gazowej:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie lub wznowienie świadczenia usługi dystrybucji - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	58,00 105,00
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego: - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu w wysokości 58,00 zł. Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu w wysokości 105,00 zł.
3	Nażenie plomb zakładowej na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	82,00 100,00
4	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o opłatę rekompensującą koszty związane z montażem i demontażem urządzenia pomiarowego w wysokości 58,00 Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o opłatę rekompensującą koszty związane z montażem i demontażem urządzenia pomiarowego w wysokości 105,00
5	Badanie jakości dostarczonego gazu wysokometanowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

9.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania w kalkulowano koszt jednego kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.

9.3. 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.

9.4. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin Swora
dr Marcin Swora

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c). Podmiot przyłączany 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 pod lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej, niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. c),
- c) grupa C – podmiot wykonujący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. POSD ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 10.12. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie

przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.

- c) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. 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 oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

gdzie:

- O_P – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m [zł],
- S_P – stawka opłaty 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].

- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. POSD może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywanie związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 10.6. Odbiorca zgłaszający zmianę w poborze gazu powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci dystrybucyjnej, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 10.7. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci dystrybucyjnej bez zwiększenia mocy lub ilości gazu ponosi 100 % rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 10.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki stanowiącej zabezpieczenie kurka głównego i/lub urządzenia pomiarowego. Przyłączany Podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki oraz koszty naprawy lub wymiany szafki w przypadku jej uszkodzenia z winy Podmiotu.
- 10.9. Przyłączany Podmiot, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 10 m³/h, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego. Urządzenie pomiarowe stanowi własność POSD.
- 10.10. Za elementy sieci dystrybucyjnej niewymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości ¼ 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

10.12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci POSD Podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, zamieszczono w poniższej tabeli:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swora
dr inż. Marek Swora