US.EN.EKO Spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 lipca 2014 r.

Nr DRG-4212-26(9)/2014/4636/IV/IRŚ

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Loret

TARYFA nr 4

dla gazu ziemnego wysokometanowego

Warszawa 2014

US.EN.EKO Sp. z o.o.
ul.Widok 8,00-023 Warszawa
NIP 525-22-22-725; Regon: 01732553
KRS 0000020042

mgr Enrico Marioth
Członek Zarządu

Spis treści

1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje	4
3.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	6
4.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu	7
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu	9
6.	Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji	9
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	11
8.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców	12
9.	Opłaty za nielegalne pobieranie gazu	14
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy	16
11.	Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy	18
12.	Wysokość cen i stawek opłat	19

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Loret

mgr Enrico Marjotti
Członek Zarządu

1. Postanowienia ogólne

1.1. Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – US.EN.EKO Spółka z o. o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą".

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

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

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.),
b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820),
c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.),
d. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r., Nr 108, poz. 626, z późn. zm.).

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

1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat 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. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w rozdziale 12 niniejszej taryfy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3 lit. d).

1.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania gazu dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.7. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:

a. krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
b. niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu i obsługi odbiorców,
c. spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej.

1.8. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 kWh lub do 1 kWh/h. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.9. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.10.

1.10. Współczynnik konwersji [Wk], stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

2.Definicje

2.1. Sprzedawca – US.EN.EKO Spółka z o.o.

2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.

2.3. Charakterystyka poboru gazu – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

2.4. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

2.5. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 °K (0°C).

2.6. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.

2.7. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

2.8. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.

2.9. Okres rozliczeniowy – przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.10. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy (GZ-50).

2.11. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.

2.12. Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku do miejsca odbioru gazu.

2.13. Sieci gazowe – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.

2.14. 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.

2.15. Umowa – zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.

2.16. Cena Referencyjna Gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu przez sprzedawcę, opublikowana na stronie internetowej sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

3.Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria: moc umowną oraz roczną ilość pobieranego gazu.

3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość pobieranego gazu (a) [kWh/rok]
W-1	b ≤ 110	a ≤ 33 000
W-2	b ≤ 110	a > 33 000
W-3	110 < b ≤ 715	–
W-4	b > 715	a ≤ 5 486 000
W-5	b > 715	a > 5 486 000

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

3.4. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych W-1, W-2, W-4 i W-5, następuje na podstawie rocznej ilości, określanej następująco:

a. dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy - ilość gazu faktycznie pobrana w tym roku,

b. dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania poboru) i ilości dni w roku, z uwzględnieniem charakterystyki poboru w tym okresie,

c. dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy lub dla których nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

3.5. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy, sprzedawca może wyrazić zgodę na zmianę grupy taryfowej w ciągu roku z tym, że kolejna zmiana grupy taryfowej może nastąpić nie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

wcześniej niż po upływie 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego miesiąca.

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

4.Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu

4.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.10 taryfy, w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.2. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.4, sprzedawca może – nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych – pobierać opłaty za dostarczanie gazu odbiorcom zakwalifikowanym do grup taryfowych od W-3 do W-5 w wysokości ustalonej na podstawie jego prognozowanego zużycia.

4.3. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-3 do W-5 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.

4.4. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie zużycia w analogicznych poprzednich okresach.

4.5. W przypadku zmiany cen gazu, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji 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 za gaz oraz za usługi dystrybucji w części zmiennej ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat zmiennych.

4.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca do wyliczenia korekty przyjmuje

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

4.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.6., w przypadku:

a. zawyżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

b. zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.8. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz:

a. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;

b. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.9. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

a. ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

b. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

c. jeżeli nie można określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby dni w okresie rozliczeniowym i średniodobowego zużycia ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie..

4.10. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

a. opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,

b. opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej,

c. dla ustalenia opłaty abonamentowej gazomierze uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4.11. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 116 zł.

4.12. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

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 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.

4.13. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.12. sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z pkt 4.12. sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w pkt 11.1. lit. a), z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6 c ustawy, o której mowa w pkt 1.3. a).

5.Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę kWh tego gazu, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego z uwzględnieniem współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.10 taryfy, i jego ceny, określonej w pkt 12.1. taryfy.

5.2. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12.1. taryfy.

5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

6.Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

6.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-1 i W-2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \times Q/100 + S_{sdd} \times k$$

gdzie:

O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],

S_{sdd} - stawka opłaty stałej [zł/m-c],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],

Q - ilość energii zawartej w odebranym gazie w okresie rozliczeniowym [kWh],

k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

6.2. Dla odbiorców z grup taryfowych od W-3 do W-5 opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T) / 100$$

gdzie:

O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],

S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],

Q - ilość energii zawartej w odebranym gazie w okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{sd} - stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(kWh/h)],

M - moc umowna [kWh/h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

Ilość energii zawartej w odebranym gazie oblicza się według wzoru:

$$Q = V \times Wk$$

gdzie:

Q – ilość energii zawartej w odebranym gazie [kWh]

V – ilość gazu [m^3]

Wk – współczynnik konwersji [kWh/m^3], o którym mowa w pkt 1.10 taryfy

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

6.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.

6.5. Moc, o której mowa w pkt 6.4., zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok, w terminie określonym powyżej,

P.P.E Z.E.S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

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

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

6.8. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego, jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.

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

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

6.11. Stawki opłat grupowych za świadczenie usług dystrybucji, realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy, zamieszczono w pkt 12.1.

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:

a. awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,

b. zagrożenia pożarem lub pożaru,

c. prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,

d. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,

e. wykonania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

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

7.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli 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., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na przyłączu 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 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.

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

8.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwanego z powodu awarii sieci gazowej	73,00 zł
Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	73,00 zł
Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	243,34 zł
Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej W-1 i W-2 o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	73,00 zł
Za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem dla odbiorców grupy taryfowej W-3, W-4 i W-5 o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	365,01 zł
Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	121,67 zł
Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	73,00 zł
Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w	14,60 zł

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	
Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	14,60 zł
Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	14,60 zł
Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	243,34 zł
Za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	18,25 zł

8.2. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

8.3. Jeżeli sprzedawca dostarczy Odbiorcy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość XSJNmax
Zawartość siarkowodoru	mg/m^3	7
Zawartość par rtęci	$\mu g/m^3$	30
Zawartość siarki całkowitej	mg/m^3	40

*Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczana według wzoru:

BNSJW = IGI*2*CRG*(XSJW - XSJNmax) / MOD(XSJNmax),

gdzie:

BNSJW - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [zł],

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

IGI - ilość energii zawartej w gazie o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanym do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu [zł/kWh],

MOD - wartość bezwzględna,

XSJNmax- najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,

XSJW - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego.

8.4. Jeżeli sprzedawca dostarczy Odbiorcy gaz niespełniający następujących wymagań temperatury punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa, tj.:

a. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7°C (276,85 K),
b. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15 K).

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczana według wzoru:

BNSTW=IGI*0,1*CRG*(XSTW-XSTNmax)/MOD (XSTNmax),

gdzie:

BNSTW - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł],

IGI - ilość energii zawartej w gazie o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanym do odbioru w punkcie wyjścia z systemu dystrybucyjnego [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu [zł/kWh],

MOD - wartość bezwzględna,

XSTNmax - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],

XSTW - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia [K]

9.Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Marietti
Członek Zarządu

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1., sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:

a. trzykrotności Ceny Referencyjnej Gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,

b. ryczałtowych ilości nielegalnie pobranego gazu, określonych w pkt. 9.3.

9.3. 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} [kWh]
$c \leq 10$	2 190
$10 < c \leq 20$	9 870
$20 < c \leq 50$	38 400
$50 < c \leq 100$	164 580

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

$$Q_{NPG} = 164\,580 + 1\,646 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} - ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [kWh],

c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5. 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną 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 sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych – opłata wynosi 220,00 zł,

d. za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększoną o kwotę 58,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb,

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 800,00 zł.

10.Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy

10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c). Podmioty, które mogą być przyłączone do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

a. **grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wysokich ciśnień, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt b),**

b. **grupa C** – podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

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

a. **grupa B – na podstawie ustalonych w pkt 12.2. stawek opłat w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącej do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,**

b. **grupa C – na podstawie rzeczywistych** wkładów poniesionych na realizację przyłączenia.

DO PRZYJĘCIA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

O_P - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci 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 jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może, na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

10.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci dystrybucyjnej ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie za nowe przyłączenie do sieci.

10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.8. Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność sprzedawcy.

10.9. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 12.2.

10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenie nie wymienione w pkt 10.3, 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.

PRZEBOTNY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Zarządu

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

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

a. przerwanie i wznowienie dostarczania gazu – 116,00 zł,

b. sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego – 90,00 zł,

c. laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem w wysokości 58,00 zł,

d. wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę,

e. nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – 82,00 zł,

f. wymiana uszkodzonego, z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego,

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

h. dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej – 25,00 zł.

11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

11.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest jedna usługa spośród wymienionych w pkt 11.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,00 zł za dojazd do miejsca odbioru gazu.

11.4. W przypadku wykonywania na zlecenie Odbiorcy czynności lub usługi w budynku wielolokalowym lub w budynkach zlokalizowanych na tym samym terenie, Przedsiębiorstwo może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 11.1.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu

12. Wysokość cen i stawek opłat

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

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie							
Grupa taryfowa	Ceny za gaz			Stawki opłat abonamen-towych	Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-1	12,723	15,842	13,085	7,00	4,50	x	5,377
W-2	12,505	15,624	12,867	10,70	37,00	x	5,122
W-3	12,212	15,331	12,574	120,00	x	0,528	3,855
W-4	12,206	15,325	12,568	139,00	x	0,620	3,791
W-5	11,702	14,821	12,064	139,00	x	0,629	3,537

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

Grupa odbiorców w zależności od zamówionej mocy [m^3/h] d	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m [zł] O_R	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m] S_P
d ≤ 10	1668,70	71,20
10 < d ≤ 25	1668,70+37,30x(d-10)	84,00
25 < d ≤ 65	2227,60+31,50x(d-25)	98,00
65 < d ≤ 300	3489,00+24,50x(d-65)	113,20
300 < d ≤ 600	9250,30+18,70x(d-300)	134,10
600 < d ≤ 1000	14855,50+13,90x(d-600)	159,90
d > 1000	20428,30+9,30x(d-1000)	199,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

mgr Enrico Mariotti
Członek Zarządu