Katowice, dnia 19 marca 2018 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4212.4.2018.676.XIV.KT

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 2018 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.
z siedzibą w Gliwicach
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2018r., w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

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

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 30 listopada 2018r., na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 28 listopada 2018r., posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów [SOKiK], za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).
   Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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".
6. 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/

Marek Miśkiewicz

Dyrektor

Południowego Oddziału Terenowego URE

z siedzibą w Katowicach

uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 27 września 2017r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Katarzyna Tomasik-specjalista

Otrzymuje:
Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy" S.A.
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

ZAKŁADY MECHANICZNE
„BUMAR-ŁABĘDY" S.A.
44-108 GLIWICE, ul. Mechaników 8
NIP 631-010-20-11

TARYFA

DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STAN...
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 19.03.2019 nr OKA.4212.4.2018.676.XIV.KT

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Zachodniego
Oddziału Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek M...

Gliwice, 2019 r.

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Rzeczy Społecznych
Monika Kruczek

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne ..... strona 3
2. Definicje ..... strona 4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych ..... strona 5
4. Zasady rozliczania odbiorców ..... strona 6
4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji ..... strona 6
4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego ..... strona 7
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń ..... strona 9
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców ..... strona 10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego ..... strona 12
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego ..... strona 14
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ..... strona 16
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora ..... strona 18

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Pracowniczych Relacji Społecznych
Wanda Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

1 Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą" została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej „Operatorem" i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Zakładów Mechanicznych „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.),
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 ze zm.),
c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640),
d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114 ze zm.).

1.3 Taryfa zawiera:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup
b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych"
c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
e) sposób ustalania opłaty za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór paliwa gazowego,
   - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
g) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
i) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych

i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub 1m^3/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Monika Kaczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.

1.8 Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

2. Definicje

2.1 Cena referencyjna paliwa gazowego – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez Operatora na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

2.2 Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego paliwa gazowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie (c), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

2.3 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Operatora, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.4 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora.

2.5 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.

2.6 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].

2.7 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator obowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.

2.8 Miesiąc umowny – okres od godziny 6^{00} pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6^{00} pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór paliwa gazowego miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

2.9 Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.

2.10 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z Operatorem.

2.11 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Operatora.

2.12 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Zagranicznych
Monika Kaczek

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR
Marek [illegible]

2.13 Rok umowny – okres od godziny 6^{00} dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6^{00} dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.

2.14 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.

2.15 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 paliwa gazowego.

2.16 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej (b).

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]
G-1	$b \leq 110$
G-3	$110 < b \leq 715$
G-4	$b > 715$

3.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Monika Łudzek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

4 Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości prognozowanego zużycia paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:

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 wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.4 Prognozy zużycia paliwa gazowego dokonuje się na podstawie ilości:

a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy - dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego - zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.

4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:

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

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek
(1)

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

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

c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.9 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 paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,

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

4.1.10 Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

4.1.11 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi:

a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 137,70 zł,

b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 247,85 zł.

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

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

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Spraw Społecznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Orchowski

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji[zł];
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego [kWh]
S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego [kWh] ;
S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
M – moc umowna [kWh/h];
T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$\mathbf{Q = Q_{m^3} * W_k}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3];
W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m^3 paliwa gazowego i liczby 3,6 [kWh/m^3].

4.2.3 W przypadku odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Operatora dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

4.2.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 lipca danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.

GŁÓWNY MECHANIK ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Monika Krzaczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

4.2.7 W przypadku, gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2.8 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.

4.2.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

4.2.10 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.11 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:

a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,

b) prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,

c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,

opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.2.12 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-1	12,73	-	11,514
G-3	-	0,384	2,218
G-4	-	0,222	3,406

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

5 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR

CZŁONEK ZARZĄDU

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

5.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3 W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.4 Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.

5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1 Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek
(1)

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Monika Kruczek

10

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	85,43
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	85,43
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	284,77
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	85,43
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określeni w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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	427,15
6.	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	142,38
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	85,43
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w 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	17,09
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	17,09

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR

CZŁONEK ZARZĄDU

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	17,09
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	284,77
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	21,36

6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Operatora z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w miejscu odbioru [zł],

OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek
(1)

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Relacji Społecznych
Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

CRG	–	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
X_{SJNmax}	–	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
X_{SJW}	–	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru.

7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0{,}1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNT	–	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
OUT	–	ilość pobranego w miejscu odbioru paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	–	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
X_{STNmax}	–	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
X_{STW}	–	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru [K].

7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej od HSN_{mingr}, określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi HSN_{mingr} – 9,444 [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC	–	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT	–	pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG	–	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
H_{zw}	–	ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Rozwoju Społecznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek [illegible]owski

HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla paliwa gazowego wynosi 38 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
H_{zw} – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wysokometanowego wynosi 38 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

8.1 Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 * Q_{NPG} * CRG$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł],
CRG – cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Pracowniczych Relacji Społecznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	większej niż110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	96,38 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	118,18 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Rozwoju
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grodkowski

4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1 Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	68,85 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	123,92 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	120,93 zł
	- większej niż 110 kWh/h	202,05 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,85 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,92 zł.
	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	

GŁÓWNY MECHANIK GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

CZŁONEK ZARZĄDU ds. Produkcji, Relacji Społecznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grechowski

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY" S.A.

	– nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	– większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	– nie większej niż 110 kWh/h	96,38 zł
	– większej niż 110 kWh/h	118,18 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	– nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,85 zł
	– większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,92 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,70 zł	
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 26,50 zł	

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

9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek

DYREKTOR

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Rozwoju Technicznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Łochowski

opłata w wysokości 5,91 zł.

9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,04 zł za dojazd do odbiorcy.

9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.

9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora

10.1 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Operator nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

10.2 W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci Operator wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Rozwoju Społecznych
Monika Kruczek

PREZES ZARZĄDU
Marek Grochowski

GŁÓWNY MECHANIK
GŁÓWNY ENERGETYK
Andrzej Skoludek