Lublin, dnia 24 czerwca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OLB.4212.1.2020.TSi
DKN 4261

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
JMP Flowers Power Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Stężycy
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 22 kwietnia 2020 r., uzupełnionym pismami z dnia 15 czerwca 2020 r. i z dnia 23 czerwca 2020 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla 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 22 kwietnia 2020 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia, taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfy dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 z późn. zm.).

Ceny i 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, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Lublinie, al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
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} ustawy - Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2020 r., poz. 755 z późn. 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. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy - Kodeks 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 ustawy - Kodeks 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
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

JMP FLOWERS POWER SP. Z O.O.
ul. Zielona 46; 08 – 540 STĘŻYCA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 24 czerwca 2020r.
Nr OLB.4212.1.2020.TSi

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szymańska

STĘŻYCA 2020

SPIS TREŚCI

str.

1. Postanowienia ogólne 2
2. Definicje 3
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych 5
4. Zasady rozliczania odbiorców 5
   4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji 5
   4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych 7
   4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego 9
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 11
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców 12
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego 13
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego 15
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 17
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy 19
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej 19

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

1 Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą" została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne JMP Flowers Power Sp. z o.o. z siedzibą w Stężycy, zwane **„Sprzedawcą"** w dalszej treści taryfy i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży paliwa gazowego (gazu ziemnego wysokometanowego) odbiorcom w gospodarstwach domowych,
- dystrybucji paliwa gazowego (gazu ziemnego wysokometanowego) odbiorcom przyłączonym do sieci **Sprzedawcy**.

1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864 z późn. zm.).
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
d) 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

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

1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

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 ceny i 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.

1.9 W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. b).

1.10 W przypadku zawarcia między odbiorcą i **Sprzedawcą** umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.11 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
b) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2 Definicje

2.1 Cena referencyjna paliwa gazowego – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego opublikowana przez **Sprzedawcę** 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

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

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

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 **Sprzedawca** obowiązany jest zapewnić dostarczanie 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 ze **Sprzedawcą**.

2.11 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez **Sprzedawcę**.

2.12 Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę i przekazany **Sprzedawcy** w terminie, o którym mowa w pkt 4.1.11.

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

2.14 Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką **Sprzedawca** zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego, albo odpowiednio – ilość, jaką **Sprzedawca** dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.

2.15 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.

2.16 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny **Sprzedawca**.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

2.17 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.

2.18 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 kryterium mocy umownej (b),

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

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]
B1	b ≤ 110
B2	b >110

3.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1 **Sprzedawca** dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz 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 następujących okresach rozliczeniowych:

a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: B 1 – raz na kwartał,

b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: B 2 – dwa razy w roku,

4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:

a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: B 1 – co miesiąc,

b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: B 2 – co miesiąc.

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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 5

4.1.4 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:

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 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.

4.1.6 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, **Sprzedawca** uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.1.7 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, **Sprzedawca** po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.8 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.7, 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.

4.1.9 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od **Sprzedawcy**, 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 upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

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.

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

b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,

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

4.1.11 **Sprzedawca** 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, a odbiorca paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

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

a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h B 1 – 137,70 zł,

b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h B 2 – 247,85 zł.

4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych.

4.2.1 Ceny paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).

4.2.2 Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.

4.2.3 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz **Sprzedawcy** miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy układ pomiarowy.

4.2.4 Opłata abonamentowa rekompensuje **Sprzedawcy** koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Stypulska

str. 7

4.2.5 Opłatę za dostarczone paliwo gazowe oblicza się według wzoru.

$$O = C * Q/100 + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłata za dostarczone paliwo gazowe [zł];
C – cena paliwa gazowego [gr/kWh];
Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m³];
W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego i liczby 3,6 [kWh/m³].

4.2.6 Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 4.2.5, w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez **Sprzedawcę** wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego.

4.2.7 W przypadku zmiany cen paliwa gazowego bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat.

4.2.8 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego **Sprzedawcy** w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.9 W przypadku gdy **Sprzedawca**, na zlecenie odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 27,16 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 27,16 zł.

4.2.10. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych.

Ceny i stawki stosowane w rozliczeniach z odbiorcami paliwa gazowego

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
B 1	8,442	8,804	5,00

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 8

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

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

4.3.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji[zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- 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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

4.3.3 W przypadku odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h ciepło spalania, o którym mowa w pkt. 4.2.5 taryfy ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez **Sprzedawcę** dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.

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

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

4.3.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 1 października danego roku, może wystąpić do **Sprzedawcy** 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.

4.3.7 Za zgodą **Sprzedawcy**, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 9

umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4.3.8 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.

4.3.9 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.

4.3.10 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego **Sprzedawcy** w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.3.11 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).

4.3.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody **Sprzedawcy**, 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.

4.3.13 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 **Sprzedawcę** 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.

4.3.14 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
B1	2,690	-	6,681
B2	-	0,136	5,208

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 10

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

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

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci **Sprzedawcy**,
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 **Sprzedawcę** mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci 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 **Sprzedawca** 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 **Sprzedawcę** 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 **Sprzedawcę** 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Str. 11

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

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

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	98,36
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	98,36
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	327,88
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	98,36
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	491,82
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	163,94
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	98,36
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	19,67

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 12

9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego **Sprzedawca** jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67
10.	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	19,67
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	327,88
12.	Za niewydanie przez **Sprzedawcę** 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	24,59

6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do **Sprzedawcy** z pisemnym wnioskiem. **Sprzedawca** 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 **Sprzedawca** 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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 13

o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],

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 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,

b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (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 **Sprzedawca** 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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 14

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 paliwa gazowego wynosi 10,555 kWh/m³.

7.4 Jeżeli **Sprzedawca** 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 wynosi dla gazu wysokometanowego E – 38,0 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, **Sprzedawca** 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:

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 15

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
– kuchnia gazowa	2 200
– kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
– podgrzewacz wody	5 500
– kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
– kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100

8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. **Sprzedawca** 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:

l.p.	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 70,57 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb **Sprzedawcy**
1.2	większej niż110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 127,02 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb **Sprzedawcy**
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	98,79 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	121,13 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb **Sprzedawcy** na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	265,80 zł

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 16

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 70,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb **Sprzedawcy**
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 127,02 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb **Sprzedawcy**
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	967,93 zł

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

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

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	– nie większą niż 110 kWh/h	70,57 zł
	– dla pozostałych grup taryfowych	127,02 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	– dla wszystkich grup taryfowych	123,95 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 70,57 zł.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 17

	– 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 127,02 zł.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	– 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 **Sprzedawcy** na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	– dla wszystkich grup taryfowych	98,79 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 70,57 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 127,02 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 27,16 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,92 zł	
9.	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 37,17 zł	

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

9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 18

kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 6,06 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 24,64 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 **Sprzedawcy** 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 **Sprzedawcę** parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy

10.1 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ponieważ **Sprzedawca** nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

10.2 W przypadku wystąpienia pomiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, **Sprzedawca** niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci .

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, **Sprzedawca** może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.

11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.

11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.

11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.2 lit. b) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.3.14 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 19

11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:

Miesiąc	Współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowa dobowa	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	1,7
Marzec	2,4	2,1	1,7
Kwiecień	2,2	1,9	1,0
Maj	1,7	1,4	1,0
Czerwiec	1,4	1,2	1,0
Lipiec	1,4	1,2	1,0
Sierpień	1,4	1,2	1,0
Wrzesień	1,7	1,4	1,0
Październik	2,4	2,1	1,7
Listopad	2,5	2,2	1,7
Grudzień	2,5	2,2	1,7

11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Prezes Zarządu
Jarosław Ptaszek

JMP Flowers Power Sp. z o.o.
ul. Zielona 46, 08-540 Stężyca
NIP 7123318223, REG. 365286019
KRS 0000634984

str. 20