Katowice, dnia 06 października 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-12(34)/2015/2016/9902/XI/CW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar" Spółka Akcyjna

z siedzibą w Kielcach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 24 września 2015 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 28 września 2015 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

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.

W tym stanie rzeczy orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/

Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej
„Chemar" Spółka Akcyjna
ul. Olszewskiego 6
25-953 Kielce

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Cyprian Walczyk
st. specjalista

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

CHEMAR

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" S.A. w Kielcach

XI TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dn. 06.10.2016 r. OKA-4212-12(34)/2015/2016/9902/XI/CW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mikiewicz

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ „CHEMAR"
Spółka Akcyjna
ul. Olszewskiego 6, tel. 41 367-50-13
25-663 KIELCE
REGON 290514300 NIP 657-031-12-14

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
Jerzy Cukierski

Kielce 2016r.

1

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
   3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
   3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ
   4.1 Zasady rozliczeń w obrocie gazem
   4.2 Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZANIA OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW
9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI
10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Marek Maśkiewicz

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar" S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „Sprzedawcą".

1.2. Taryfa zawiera:

a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem",
b) grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",
d) stawki opłat abonamentowych,
e) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
f) opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
g) sposób ustalania opłaty za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór gazu,
   - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w poborze gazu,
h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
i) stawki opłat pobieranych za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059, z późn. zm.),

b) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013r w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013r. poz.820) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014r. poz. 1059) – zwanego dalej „ rozporządzeniem przyłączeniowym",

d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasad postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2014r., poz. 1695 z późn. zm.),

e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008r. o podatku akcyzowym (Dz. U.. z 2014r., poz. 752, z późn. zm.).

f) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r., Nr

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

178, poz. 1252),

1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczenie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) taryfy.
1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat i opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 10 taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.4. litera e) taryfy.
1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1kWh. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1m^3 w warunkach normalnych.
1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.9.
1.9. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji określony jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego na podstawie informacji otrzymanej z Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych wymienionych w pkt 1.4. niniejszej taryfy.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
3.1.2. W oparciu o kryteria, określone w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową o symbolu W 6, do której kwalifikuje się odbiorców o mocy umownej wyższej od 110 kWh/h i nie wyższej niż 6 600 kWh/h.
3.1.3. Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą przekracza jeden rok, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny rok do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ciepło spalania dostarczonego gazu przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.2.

3.2.2. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni warunki jego sprawdzania, wówczas za ciepło spalania gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Marek Wiśniewicz

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

3.2.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.4. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 3.2.3. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż siedem (7) dni, zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.

3.2.5. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.

3.2.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.4. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub świadczone usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ma zastosowanie § 37 ust. 4 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b) taryfy.

3.2.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.8. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na paliwo, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwo gazowe w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatorów zgodnie z postanowieniami IRiESDg, IRiESD lub IRiESP

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

a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedniego roku, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Marcin [illegible]

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIE GAZEM

4.1.1. Opłatę za pobrany gaz ustala się według wzoru:

$$O = C \times Q/100 + S_a \times k$$

gdzie:

O – opłata za pobrany gaz [zł]
C – cena gazu w [gr/kWh]
Q – ilość energii zawartej w gazie w [kWh]
S_a – stawka opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc]
k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.1.2. Ilość energii zawartej w gazie (Q) w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.8. niniejszej taryfy.

4.1.3. Ceny gazu (C) zamieszczono w pkt 10. niniejszej taryfy.

4.1.4. Stawki opłaty abonamentowej (S_a) zamieszczone w pkt 10 niniejszej taryfy obejmują wystawianie i dostarczanie faktur, obliczanie i pobieranie należności, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych oraz zawieraniem i dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10. niniejszej taryfy odnoszą się do każdego układu pomiarowego.

4.1.6. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:

a) składnika stałego opłaty, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
b) składnika zmiennego opłaty, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

4.2.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji gazu oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Q_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu w [zł],
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji gazu w [gr/kWh],
Q – ilość energii zawartej w gazie, obliczonej w sposób określony w pkt 4.1.2 niniejszej taryfy w [kWh],

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Marek Markiewicz

S_{sd} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji gazu za każdą godzinę okresu rozliczeniowego w [gr/kWh/h],

M – moc umowna w [kWh/h],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

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

4.2.5. Moc umowna, o której mowa w pkt. 4.2.4 zamawiana jest na każdy rok umowny (rok obowiązywania taryfy) w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące tego roku. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego.

4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.7. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.2.2. ÷ 4.2.6. Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.2.9. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 10. niniejszej taryfy.

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

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

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

5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci Sprzedawca jest przyłączony

5.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie – w wysokości 78,00 zł;

b) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Marek Miśkiewicz

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

wysokości 15,60 zł, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów,

c) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 78,00 zł,

d) za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych, lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych powiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 389,98 zł,

e) 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 – w wysokości 129,99 zł.

5.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

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

6.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji gazu wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa.

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

6.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

6.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez sprzedawcę

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Marek Markiewicz

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczony pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, Sprzedawca może obciążyć Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami, które są obliczane jako iloczyn trzykrotnej ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości nielegalnie pobranego gazu określonych na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników.

7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.

7.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 7.3. są ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy.	105,00
2.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	70,00
3.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w kwocie 58,00

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach ul. K. Olszewskiego 6.

9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie jej obowiązywania, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Cena za gaz			Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną	
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie od akcyzy	służący do celów opałowych	służący do napędów silnikowych		Stała	Zmienna
	[zł/kWh]	[zł/kWh]	[zł/kWh]	[zł/m-c]	[zł/(kWh/h) za h]	[zł/kWh]
W - 6	***0,09027***	***0,09389***	***0,12508***	***138,98***	***0,00372***	***0,06162***

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
Jerzy Cukierski