



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 14 lutego 2013 r.

OKR-4212-16(10)/2012/2013/90/IX/JI

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 2012 r. poz. 1059 t.j.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 27 listopada 2012 r. znak: L.dz. 1959/DBT/EM/2012

przedsiębiorstwa energetycznego
Energomedia Spółka z o.o.
z siedzibą w Trzebini,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

uzupełnionego pismami z dnia 20 grudnia 2012 r., znak: L.dz. 2101/DBT/EM/2012 z 24 stycznia 2013 r., znak: L.dz. 117/DBT/EM/2013, 11 lutego 2013 r. znak L.dz. 179/DBT/EM/2013 oraz 12 lutego 2013 r. znak L.dz. 182/DBT/EM/2013

postanawiam

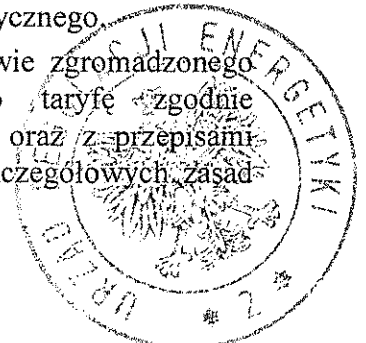
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 listopada 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to 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 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad



kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. Energomedia Spółka z o.o.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia
2. 1 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 28 listopada 2012 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 50003 6045.

Józef Indyka – gł. specjalista



TARYFA dla PALIW GAZOWYCH

NIEMIECZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO TARYFY PRZEDPISA URE

z dnia 14 lutego 2013 r.

UR-4242-16(10) 2013/2013/90/IX/J1

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

dyrektor
Pododdziału Wykonawczego Podziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczak-Zarembka

PREZES ZARZĄDU

Marek Hołbin

Szef Działu Bilansów i Taryf

Jan Cwikła

Trzebinia, 2013 rok

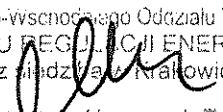
SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	4
3. Kwalifikacje odbiorców do grup taryfowych	5
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	5
5. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi	8
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji	8
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców	10
8. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	11
9. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych	12
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy	13
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy	14
12. Wysokość cen i stawek opłat	14




2

5

DYREKTOR
Południowo-wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaręba


1. Postanowienia ogólne.

- 1.1 Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej "Sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa dotyczy dostarczania paliw gazowych w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
- ceny paliw gazowych (tj. gazu ziemnego wysokometanowego),
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych.
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowanie systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - 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 2012 r., poz. 1190.),
 - 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 178, poz. 1252).
- 1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6 Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych



3

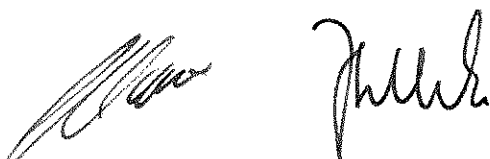
6

Urząd Regulacji Energetyki
Północno-wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaręmba

1 m³ paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

2. Definicje.

- 2.1 **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne - Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini - prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem ziemnym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży paliwa gazowego lub umowa kompleksowa.
- 2.4 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.5 **Paliwo gazowe** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.6 **Sieci gazowe** – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.7 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.
- 2.10 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.11 **Nielegalne pobieranie paliw gazowych** - pobieranie paliwa gazowego bez zawarcia 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.
- 2.12 **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określona na dany rok w umowie.
- 2.13 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.14 **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.15 **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub



4

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata...

7

dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych odrębnie dla każdego miejsca odbioru, w oparciu o wielkości mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w punkcie 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [m ³ /h]
G1	a ≤ 10
G2	10 < a ≤ 600
G3	a > 600

4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 38 rozporządzenia systemowego.
- 4.2. Przy dostarczaniu paliwa gazowego o cieple spalania innym niż określone w pkt 4.1 odbiorcom w grupach taryfowych G2 i G3, cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ \acute{s}r}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{s\ \acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.1).

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego ($H_{s\ \acute{s}r}$) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu dla Sprzedawcy gazu przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie Gazownia Zabrzeńska do sieci Sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt 4.4.

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowocześna-Zaremba

- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli zapisy umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.5 sprzedawca może pobierać opłaty za dostarczone paliwo gazowe na podstawie prognozowanego zużycia, uwzględniającego charakterystykę poboru paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.8. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.9. W przypadku zmian cen paliwa gazowego lub stawek opłat za świadczenie usługi dystrybucyjnej w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczane paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat bez uwzględnienia charakterystyki paliwa gazowego z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.10. Prognozy zużycia paliw gazowych dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G-1, G-2 i G-3 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo

- gazowe, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.11 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.13. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.7.
- 4.14. Jeśli 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 pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt.4.14a – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można określić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.14a lub pkt. 4.14b – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
 - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych, z uwzględnieniem pkt-u 4.4,
 - do ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.16. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.17. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.
- 4.18. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie taryfowe i systemowe.
- 4.19. W trakcie okresu, o którym mowa w pkt 4.17 sprzedawca pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.20. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dostawy paliwa gazowego, jeżeli:



- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczone paliwo gazowe co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.21. Jeżeli ustana przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.20 sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

Oplatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego paliwa i jego ceny, określonej w pkt 12, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.2.

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

- 6.1. Dla odbiorców grupy taryfowej G2 i G3 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

- 6.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Warszawie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [m^3],
S_{sd} – stawka opłaty stałej [$zł/(m-c)$],
S_a – stawka opłaty abonamentowej [$zł/m-c$],
k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 6.5. Moc, o której mowa w pkt 6.4 zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej na rok następny. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.6. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczona usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.
- 6.7. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.8. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m^3 odebranego paliwa gazowego w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 6.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do ilości dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 6.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.11. W przypadku przekroczenia przez odbiorców grupy taryfowej G2 i G3, bez zgody sprzedawcy mocy umownej, odbiorcy obciążani są opłatami stanowiącymi iloczyn

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

- 6.12. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt. 6.11 było następstwem udokumentowanej awarii sieci dystrybucyjnej wywołanej niezawinionym przez odbiorcę działaniem osoby trzeciej, za którą odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, oraz o której służby dyspozytorskie sprzedawcy zostały niezwłocznie powiadomione, sprzedawca może pobrać opłatę niższą niż określona w pkt. 6.11, jednak nie niższą niż iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilość godzin w okresie trwania przekroczenia i 3-krotnej stawki opłaty dystrybucyjnej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 6.13. Stawki opłat dla grup taryfowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi zamieszczono w pkt 12.
- 6.14. Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12.
- 6.15. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymanywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 6.16. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych, w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3 lub 4.4 w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1, odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s\ \acute{s}r} / H_{s\ n}) \times Q \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\ \acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s\ n}$ - ciepło spalania określone w pkt 4.1 [MJ/m³],
 Q - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],
 C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

10

dyrektor
 Południowo-wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

13

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 nie przysługuje.
- 7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości paliwa gazowego, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 7.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości paliwa gazowego w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczone paliwo gazowe o pogorszonej jakości ustalona z zasadą, o której mowa w pkt 7.1.
- 7.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z - określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2012 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 22 stycznia 2012 r. (Dz. Urz. GUS.2013. poz. 4), które wyniosło 3.728,36 zł.
- 7.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

8. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

- 8.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczeń wielkości mocy umownej, w szczególności przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
 - wykonania prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
- opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerw lub zakłóceń.
- 8.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 8.1 nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 8.3. W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 8.1 obciążony jest opłatami stanowiącymi 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, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca poboru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

- 8.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 8.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – 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.
- 8.5. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

9. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

- 9.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:
- bez zawartej umowy, lub
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
 - poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi zgodnie ze wzorem:

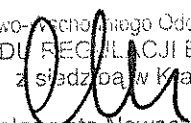
$$O_{NPG} = 5 \times CRG \times Q_R$$

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł]
 CRG - Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru tego paliwa [zł/m³],
 Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³].

Przez Cenę Referencyjną Gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa publikowaną przez sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych odbiorców określa tabela:

DRYŚCZOD
 Południowo-wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3500
$50 < c \leq 100$	15000

- 9.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt. 9.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym miejscu odbioru.
- 9.5. Za czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększona o kwotę 40 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb zakładowych,
 - za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę – opłata wynosi 80 zł,
 - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych – opłata wynosi 160 zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie – opłata wynosi 160 zł.
 - za odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy uniemożliwia się dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej – opłata wynosi 800 zł.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy.

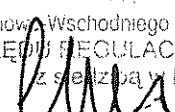
Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci gazowej.

W przypadku wystąpienia nowego podmioty sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.




13

16

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

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

- 11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:
- d) przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego 80 zł,
 - e) laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem w wysokości 160 zł, odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjne jakości dostarczanego paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza,
 - f) założenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – 80 zł,
 - g) wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 40 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego,
 - h) badanie jakości paliwa gazowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.

12. Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]
G - 1	1,2875	8,63	9,42	X	0,2696
G - 2	1,2674	163,65	X	0,0424	0,1771
G - 3	1,2674	415,63	X	0,0424	0,2208

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT), zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Urzędowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

Szef Działu Bilansów i Taryf
PROKURENT
Jan Ćwikła

PRZESZ ZARZĄDU
Jacek Holbom

14

17