

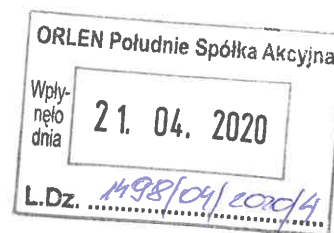
J. Sawicki
K. Pomorski



Kraków, dnia 20 kwietnia 2020 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR.4212.9. 6.2019.JPi1



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 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 tj.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ORLEN Południe Spółka Akcyjna
z siedzibą w Trzebini,
zwanego w dalszej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 18 grudnia 2019 r., znak: 47/S/2018 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych, uzupełnionego pismami z dnia 14 lutego 2020 r. znak L.dz. WE/17/j/pet/2020, z dnia 23 marca 2020 r., znak: WE/34/J/2020 i z dnia 7 kwietnia 2020 r. znak: WE/47/J/2020,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 23 grudnia 2019 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 18 grudnia 2019 r., znak: L.dz. 241/WE/J/2019, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

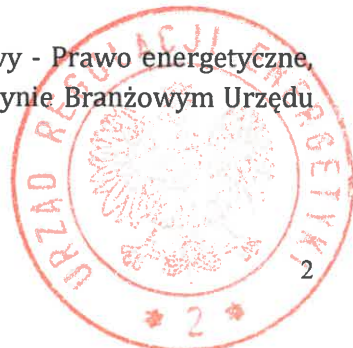
Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.



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 – 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub 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. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [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 2019 r. poz. 785 z późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się do prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Zgodnie z art. 15z^zs pkt 1 i 6 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID **bieg terminów procesowych i sądowych** w postępowaniach sądowych, w tym sądownoadministracyjnych oraz postępowaniach administracyjnych – **nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres**.
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
7. Czynności dokonane w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 są skuteczne (art. 15z^zs ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19).
8. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
9. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.



10. 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.

**upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

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

dr Małgorzata Nowicka



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
Jerzy Piela- Radca Prezesa

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia
2. a/a.

ORLEN Południe S.A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 20.04.2020 r.
nr UR.4212.9.6.2019.JP.1

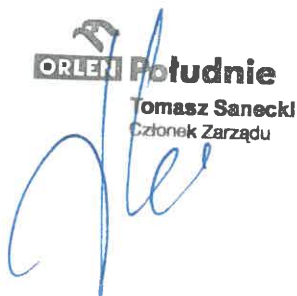


Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

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

Taryfa dla Paliw Gazowych


ORLEN Południe
Krzysztof Famulski
Członek Zarządu


ORLEN Południe
Tomasz Sanecki
Członek Zarządu

Trzebinia, 2020 r.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	6
4. Zasady rozliczania odbiorców	6
4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.....	6
4.2 Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego.....	8
5. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców	10
6. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	13
7. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.....	14
8. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci gazowej Orlen Południe S.A.	16
9. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	16
10. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego	17

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

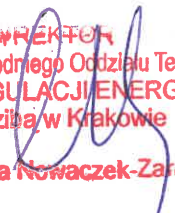
1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „Sprzedawcą”, i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn.zm.),
 - 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 późn.zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - 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),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864 z późn. zm.),
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie 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 dostarczaniu paliw gazowych,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 Ustalone w taryfie 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 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz rozliczenia dokonywane są z dokładnością do 1 kWh lub 1 kWh/h. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilość paliwa gazowego wyrażona są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zwartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 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.
- 1.9 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt 1.8 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 przez Sprzedawcę, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego i 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: a) roczną ilość umowną odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, b) moc umowną, c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.3 **Ciepło spalania (MJ/m³ lub kWh/ m³)** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
- 2.4 **Doba gazowa** – oznacza okres od godziny 6⁰⁰ dnia bieżącego do godziny 6⁰⁰ dnia następnego.
- 2.5 **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.
- 2.6 **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.


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



- 2.7 **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.8 **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.9 **Miejsce odbioru** – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a Odbiorca je odebrać.
- 2.10 **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.
- 2.11 **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie, wyrażona w kWh/h.
- 2.12 **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.
- 2.13 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.14 **Odczyt** – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę .
- 2.15 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego, będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.
- 2.16 **Paliwo gazowe** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.17 **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.
- 2.18 **Rok umowny** – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym,
- 2.19 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialna Sprzedawca.
- 2.20 **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.
- 2.21 **Umowa** – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna „a” [kWh/h]
G1	$a \leq 110$
G2	$a > 110$

4. Zasady rozliczania odbiorców.

4.1. Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa gazowego w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji, określonego zgodnie z pkt. 4.1.2
- 4.1.2 Współczynnik konwersji stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/ m^3]. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych Sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.
- 4.1.3 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.
- 4.1.4 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w Umowie.
- 4.1.5 Jeżeli zapisy Umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.
- 4.1.6 W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.1.4, mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia

w przypadku Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż - co 7 dni kalendarzowych.

4.1.7 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.6, 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, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.8 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 – podzielonej przez liczbę dni trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa i liczby dni 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.

4.1.9 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, 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.

4.1.10 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.

4.1.11 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 takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.12 Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.11 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.

4.1.13 Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który nie został zarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrował pobór 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 poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowo w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.14 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli

- 1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- 2) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie paliw lub energii,
- 3) odbiorca zwleka z zapłatą za 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 ureguje zaległych i bieżących należności w terminie 14 dni od otrzymania tego powiadomienia.

4.1.15 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.14, Sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi: 120,00 zł.

4.2 Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.2.1 Sprzedawca wykonuje usługę dystrybucji paliwa gazowego każdemu Odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

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

4.2.3 Opłata za usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego paliwa gazowego,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego paliwa gazowego.

4.2.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

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

gdzie:

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

4.2.5 Dla odbiorców grupy taryfowej G1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = (S_{zd} \times Q) / 100 + S_{sd} \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m-c)],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

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

4.2.7 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku gazowego. Odbiorca do 31 marca danego roku gazowego może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na następny rok. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowna określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.

4.2.8 Za zgodą Sprzedawcy, na wniosek Odbiorcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku gazowego, przy czym zmiana ta będzie obowiązywać zawsze przez okres co najmniej 12 miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

4.2.9 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.

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

4.2.11 Opłatę zmienną za usługę dystrybucji stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego pobranego przez Odbiorcę w okresie rozliczeniowym oraz stawki opłaty zmiennej ustalonej dla danej grupy taryfowej, w której Odbiorca jest rozliczany.

4.2.12 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.

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

4.2.14 W przypadku przekroczenia przez Odbiorców grupy taryfowej G2, bez zgody Sprzedawcy mocy umownej, Odbiorcy obciążani są opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczbą godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

4.2.15 Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.14 wystąpiło na skutek:

- a. awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem stron trzecich,
 - b. prac prowadzonych przez Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - c. udokumentowanego przypadku wystąpienia sił wyższych
- opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane.

4.2.16 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-1	5,90	-	4,444
G-2	-	0,202	2,13

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

5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

1.	za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerywanego z powodu awarii sieci gazowej	98,36 zł
----	---	----------

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

2.	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	98,36 zł
3.	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej	327,88 zł
4.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy G1, 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 komunikacji	98,36 zł
5.	za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy G2, 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 komunikacji	491,82 zł
6.	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	163,94 zł
7.	za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	98,36 zł
8.	za przedłużanie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania 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 zł
9.	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67 zł
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 zł
11.	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	327,88 zł
12.	za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania paliwa gazowego, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	24,59 zł

- 5.2 Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie przez niego z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.
- 5.3 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru *)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci *)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie:

BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł]

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

CRG - Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m³] lub [µg/m³]

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru [mg/m³] lub [µg/m³]

- 5.4 Jeżeli Sprzedawca dostarczy Odbiorcy gaz niespełniający temperatury punktu rosy (X_{STNmax}) nie mniejszy niż +3,7 °C (276,85 K) w okresie 1.04 - 30.09 oraz nie mniejszej niż -5 °C (268,15 K) w okresie 1.10 - 31.03, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:



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

$$BNP = OUT \times 0,1 \times CRG \times \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru[zł]
 OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości temperatury punktu rosy wody [kWh]
 CRG - Cena referencyjna gazu [zł/kWh]
 X_{STNmax} –najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
 X_{STW} – rzeczywista najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru[K]

- 5.5 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, 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 dostarczanego gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń Odbiorcy, jego koszt ponosi Odbiorca.

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

- 6.1. 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,
 - prowadzenia 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.

- 5.6 Bonifikata, o której mowa w pkt 6.1 nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.7 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę, z przyczyn o których mowa w pkt. 6.1 jest obciążony opłatą, która obliczana jest jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla danej grupy taryfowej,

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

- 5.8 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, 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.
- 5.9 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

- 7.1 Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:
- a) bez zawartej umowy, lub
 - b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub
 - c) poprzez ingerencję układu pomiarowo-rozliczeniowego, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 7.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 \times CRG \times Q_R$$

gdzie:

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł]

CRG - Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru tego paliwa [zł/kWh],

Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 7.3

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

- a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego Q_R [kWh]
$c \leq 10$	2200


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

$10 < c \leq 20$	9900
$20 < c \leq 50$	38400
$50 < c \leq 100$	165000

b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa niż 100kW przyjmuje się wartość obliczoną ze wzoru:

$$Q_R = 165\,000 + 2200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_R – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh]
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW]

7.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt. 7.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 60 zł, rekompensując koszty związane z jego montażem i założeniem plomb zakładowych
2.	Założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez Odbiorcę	120, 00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych	240,00 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji	300,00 zł

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

	z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie	
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury	960,00 zł

8. 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.

9. Opłaty za usługi lub czynności wykonane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

- 9.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego	120,00 zł
2.	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 oraz założenie plomb w wysokości 240 zł
3.	Założenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w	120,00 zł

	miejscu zerwanej lub naruszonej	
4.	Wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy 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 oraz założenia plomb zakładowych w wysokości 60 zł
5.	Badanie jakości dostarczonego paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb zakładowych. Za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł

- 9.2 Koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz badania jakości paliwa gazowego pokrywa Odbiorca, tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego lub niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 9.3. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat określa umowa.
- 9.4. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w punkcie 9.1. każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 22,38 zł za dojazd do Odbiorcy.

10. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego.

- 10.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą umowę krótkoterminową na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub jego wielokrotności dla miejsca odbioru paliwa gazowego, o mocy umownej powyżej 110 kWh/h.
- 10.2 Umowa krótkoterminowa dostarczania paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.
- 10.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt.3.
- 10.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4, przy czym stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji niniejszej taryfy

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 10.5. Współczynnika korygującego nie stosuje się w okresie od kwietnia do listopada.

10.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 10.4 wynosi:

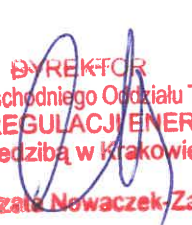
a) 1,7 – dla umów zawieranych na okres co najmniej trzech miesięcy,

b) 2,2 – dla umów zawieranych na okres krótszy niż trzy miesiące,

10.6 W zakresie nieuregulowanym w pkt. 10 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.


ORLEN Południe
Tomasz Sanecki
Członek Zarządu


ORLEN Południe
Konrad Farnuski
Członek Zarządu


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