

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.21.2019.AIK

Warszawa, dnia 5 listopada 2019 r.

**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 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)**

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**ArcelorMittal Poland S.A.****z siedzibą w Dąbrowie Górniczej**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 maja 2019 r. (znak: GE/GE-1/299/2019), uzupełnionego pismem z dnia: 24 czerwca 2019 r. (znak: DE-1/410/2019), 11 lipca 2019 r. (znak: GE/GE-1/453/2019), 20 sierpnia 2019 r. (znak: DE-1/522/2019), 28 sierpnia 2019 r. (znak: DE/DE-1/567/2019), 3 października 2019 r. (znak: DE-1/683/2019), 7 października 2019 r. (znak: DE/DE-1/708/2019), 17 października 2019 r. (znak: DE1/712/2019) oraz z dnia 4 listopada 2019 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ ArcelorMittal Poland S.A. DLA PALIW GAZOWYCH NR 11, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 8 maja 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, 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 koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640, z późn. zm.).

Taryfa ma zastosowanie dla zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego).
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes****Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

*Jacek Loret*

Dyrektor

Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 29 kwietnia 2019 r. na rachunek  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

*Anna Idzikowska-Kumor*  
*główny specjalista*

**Otrzymuje:****Pan Juliusz Wysocki****Pan Tadeusz Górczanowski****Pełnomocnicy****ArcelorMittal Poland S.A.****Al. J. Piłsudskiego 92****41-308 Dąbrowa Górnicza**

ArcelorMittal

ArcelorMittal Poland S.A.  
Al. J. Piłsudskiego 92, 41-308 Dąbrowa Górnicza  
NIP 634-24-63-083, Regon 277839653  
• 68 •

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 5 listopada 2019 r.

nr DRG.DRG-2.42.12.21.2019.AIK

# TARYFA

## ArcelorMittal Poland S.A.

### DLA PALIW GAZOWYCH

### NR 11

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

Juliusz Wysocki

Tadeusz Górzanowski

DĄBROWA GÓRNICZA 2019 r.

## SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2.	DEFINICJE .....	4
3.	KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
4.	ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....	6
4.1.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	6
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców .....	8
5.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	10
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	14
7.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO .....	15
8.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY.....	16
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	18
10.	WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT .....	19

P R E Z E S  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE


- 1.1 Niniejsza Taryfa (zwana dalej: „Taryfą”) opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwane dalej: „Sprzedawcą”), z uwzględnieniem przepisów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
  - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640, z późn. zm.).
- 1.2. Niniejsza Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
  - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
  - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór paliw gazowych,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
  - g) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - h) stawki opłat za przyłączenie do sieci.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4. 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 kWh lub 1 kWh/h. Jeżeli pomiar paliw gazowych odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.
- 1.6. Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczone usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego, ustalonych w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika konwersji, określonego zgodnie z pkt. 1.7.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
Jacek Lorek

- 1.7. Współczynnik konwersji stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m<sup>3</sup>].
- a) Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie internetowej sprzedawcy, wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
  - b) Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h, ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie Sprzedawcy i dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem lit. c),
  - c) W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1 lit. c).

## 2. DEFINICJE


- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Sprzedawcę, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego i opublikowana na stronie internetowej Sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Ciepło spalania** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25°C.
- 2.3. **Gaz konwertorowy** – produkt uboczny produkcji stali w konwertorze tlenowym.
- 2.4. **Gaz wielkopieczowy** – produkt uboczny procesu wielkopieczowego.
- 2.5. **Gaz inżektorowy** – mieszanina gazu ziemnego wysokometanowego i gazu koksowniczego o nominalnej wartości opałowej 4,58 kWh/m<sup>3</sup>.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Kilowatogodzina (kWh)** jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym paliwie gazowym.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia,  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza paliwo gazowe odbiorcy.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie, wyrażona w kWh/h.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego, będący podstawą rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji.
- 2.12. **Paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy, gaz koksowniczy, gaz konwertorowy i gaz wielkopiecowy.
- 2.13. **Przyłącze** – odcinek gazociągu od gazociągu zasilającego do kurka głównego służący do przyłączenia instalacji gazowej przyłączanego podmiotu.
- 2.14. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa należąca do Sprzedawcy, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Sprzedawca.
- 2.15. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, będące jednocześnie Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.16. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do sieci.
- 2.17. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a odbiorcą, umowa o świadczenie usługi dystrybucji.

### 3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: miejsce przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, rodzaj paliwa gazowego. Odbiorcy gazu ziemnego wysokometanowego w Oddziale w Krakowie kwalifikowani są do grup taryfowych w oparciu o kryteria wskazane powyżej oraz moc umowną odbiorcy i ciśnienie w sieci.
- 3.2. Miejscami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 3.1, są tereny następujących Oddziałów Sprzedawcy:
  - a) Oddział w Dąbrowie Górniczej,
  - b) Oddział w Krakowie,
  - c) Oddział w Świętochłowicach.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 i 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców pobierających:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DZIAŁU GOSPODARSTWA ENERGETYCZNEGO  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

- a) gaz ziemny wysokometanowy:
- w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **WK**,
  - w Oddziale w Krakowie – grupy taryfowe **WS**:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [kWh/h]	Ciśnienie w sieci dystrybucyjnej P [kPa]
<b>WS 1</b>	<b>M &gt; 110</b>	<b>P &gt; 500</b>
<b>WS 2</b>	<b>M &gt; 110</b>	<b>P ≤ 500</b>
<b>WS 3</b>	<b>M ≤ 110</b>	
<b>WS 4</b>	odbiorcy pobierający gaz inżektorowy	

- w Oddziale w Świętochłowicach – grupę taryfową **WF**,
- b) gaz koksowniczy:
- w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **KK**,
  - w Oddziale w Krakowie – grupę taryfową **KS**,
- c) gaz wielkopiecowy:
- w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **WPK**,
  - w Oddziale w Krakowie – grupę taryfową **WPS**,
- d) gaz konwertorowy:
- w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **KWK**.

#### 4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

##### 4.1. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1.1. Sprzedawca dostarcza odbiorcom gaz ziemny wysokometanowy grupy E o parametrach jakościowych odpowiadających parametrom określonym w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b).
- 4.1.2. W przypadku, gdy odbiorca gazu ziemnego wysokometanowego zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.1.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej Taryfie i w umowie. W okresie roku, liczba odczytów układów pomiarowych wynosi 12.
- 4.1.4. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.3 Taryfy, od odbiorców z wyłączeniem odbiorców grupy WS 3 mogą być pobierane opłaty za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie jego prognozowanego zużycia. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w umowie. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.5. W przypadku zmian stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za świadczone usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej

DR Jacek Lorent  
URZĘDZIE KRAJOWE  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W Warszawie  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorent



do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego jego poboru, opłaty dystrybucyjne w części zmiennej ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie zmiennych stawek opłat.

4.1.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.7. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował lub nieprawidłowo zarejestrował pobór paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za świadczone usługi dystrybucji przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a), średniodobowe zużycie paliwa, wyznaczone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliwa gazowego w porównywalnym okresie pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.8. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.1.6 Taryfy, obejmuje w przypadku:

- a) zawyżenia lub zaniżenia należności - cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem lit. b),
- b) zaniżenia należności – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h - ostatni okres rozliczeniowy.

W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

4.1.9. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłatę dystrybucyjną w części zmiennej ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości tego paliwa,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy umownej.

4.1.10. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Zamieszkała  
DIREKTOR  
ZBIENIA  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego i nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.

4.1.11. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.10 Taryfy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

4.1.12. Za usługę wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn, o których mowa w pkt 4.1.10 pobiera się opłatę w wysokości określonej w pkt 9.1 Taryfy.

#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.

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

4.2.2. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:


- a) opłaty stałej niezależnej od ilości energii w pobranym paliwie gazowym,
- b) opłaty zmiennej zależnej od ilości energii w pobranym paliwie gazowym.

4.2.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości energii w pobranym paliwie gazowym i mocy faktycznie wykorzystanej. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy Taryfowej WS 4 nie ponoszą opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji.

4.2.4. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 sierpnia danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku odbiorcy, który nie wystąpił z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, a obowiązującą w ostatnim roku. Wielkość mocy umownej powinna zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez Sprzedawcę.

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

4.2.6. Od odbiorców, którzy rozpoczynają pobieranie paliwa gazowego w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
ENERGETYKI  
  
Jacek Lorek

- 4.2.7. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.3. i na zasadach określonych w pkt 4.2.5 ÷ 4.2.12.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.10. Opłatę dystrybucyjną dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS 3, WS 4, oblicza się według wzoru:

$$O_k = S_{sdd} \times k + S_{zd} \times Q/100$$

gdzie:

- $O_k$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
- $Q$  – ilość energii zawartej w dystrybuowanych paliwach gazowych w okresie rozliczeniowym [kWh], obliczona zgodnie ze wzorem poniżej,
- $S_{sdd}$  – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł/m-c],
- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],
- $k$  – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym,
- $S_{sdd} \times k$  – opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zd} \times Q/100$  – opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji [zł].

$$Q = Q_{m_n^3} \cdot W_k$$

gdzie :

- $Q$  – ilość paliwa gazowego [kWh],
- $Q_{m_n^3}$  – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>],
- $W_k$  – współczynnik konwersji, określony w pkt 1.7 Taryfy

- 4.2.11. Opłatę dystrybucyjną dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych nie wymienionych w pkt. 4.2.10. oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_k$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
[Podpis]  
Jacek Lorek

$S_{sd}$	– stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
$S_{zd}$	– stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
$M$	– moc umowna [kWh/h],
$T$	– liczba godzin w okresie rozliczeniowym,
$S_{sd} \times M \times T/100$	– opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
$S_{zd} \times Q/100$	– opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
$Q$	– ilość Gazu, określona w pkt 4.2.12 [kWh].

4.2.12. Ilość energii zawartej w paliwach gazowych ( $Q$  w [kWh]) (z zastrzeżeniem § 51 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1.lit.c) Taryfy) oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} \cdot W_k)$$

gdzie:

$Q_{m_n^3}$	– ilość dystrybuowanego paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w [m <sup>3</sup> ],
$W_k$	– współczynnik konwersji określony w pkt 1.7 Taryfy,
$i$	– liczba dób w okresie rozliczeniowym.

## 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku zastrzeżeń jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliwa gazowego, Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca. Wyniki tego badania będą uwzględnione w rozliczeniach z odbiorcą.
- 5.2. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych gazu koksowniczego, gazu wielkopieczowego i gazu konwertorowego, skutki niedotrzymania parametrów jakościowych określają umowy dotyczące dostarczania tych paliw gazowych oraz pkt 5.4 Taryfy.
- 5.3. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego (zawartość siarkowodoru powyżej 7,0 mg/m<sup>3</sup>; zawartość par rtęci powyżej 30,0 µg/m<sup>3</sup>; zawartość siarki całkowitej powyżej 40,0 mg/m<sup>3</sup>; zawartość siarki merkaptanowej powyżej 16,0 mg/m<sup>3</sup>) odbiorcy przysługują bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, obliczane wg wzoru:

PRZESŁANIE  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Zgłoszenie  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU TARYF  
PALIW GAZOWYCH

*Jack Loret*

$$BNP = (IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}) / 100$$

gdzie:

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

*IN* – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi powyżej oraz w IRiESD Sprzedawcy (dla warunków normalnych) [kWh],

*CRG* – Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],

*X<sub>SJNmax</sub>* – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona powyżej (dla warunków normalnych),

*X<sub>SJW</sub>* – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego w Miejsu odbioru.

- 5.4. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy, nie mniejszej 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:

$$BNT = (IN * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}) / 100$$

gdzie:

*BNT* – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejsu odbioru [zł],

*IN* – pobrana w Miejsu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],

*CRG* – Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],

*X<sub>STNmax</sub>* – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody określona w IRiESD Sprzedawcy [K],

*X<sub>STW</sub>* – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejsu odbioru [K].

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU

Jacek Lorek

5.5. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:

Wyszczególnienie	Bonifikata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	91,70
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliw gazowych	91,70
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	305,67
d) za niepowiadomienie odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupa I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	91,70
e) za niepowiadomienie odbiorców innych niż określani w lit d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień na piśmie, telefonicznie, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	458,50
f) 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	152,83
g) za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnej Taryfie	91,70
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów, termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	18,34
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	18,34
j) 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	18,34
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	305,67
l) za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego 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 tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	22,93

PREZES  
URZĘDU REGULACJI  
PALIW GAZOWYCH  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU PRAW  
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorel

- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz 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.
- 5.7. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z IRIESD, która – wynosi  $HSN_{mingr} - 9,444$  [kWh/m<sup>3</sup>] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego, które wynosi 38,0 MJ/m<sup>3</sup> [10,555 kWh/m<sup>3</sup>].
- 5.8. Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz ziemny wysokometanowy o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $HSN_{min}$ , określonej w IRIESD (wyższej lub równej  $HSN_{mingr}$ ), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego, które wynosi 38,0 MJ/m<sup>3</sup> [10,555 kWh/m<sup>3</sup>].

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Lorek

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

- 6.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem,
  - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
  - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców do sieci Sprzedawcy,
  - f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- opłata stała za usługi dystrybucji dla danego Miejsca odbioru ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

Bonifikata nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.


- 6.2. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1 Taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

- 6.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii jest obciążony opłatą, stanowiącą iloczyn maksymalnego poboru zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwą dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej

na jednostki energii dokonują się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

Opłaty za przekroczenie mocy, o których mowa powyżej, nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzonych ograniczeniach.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek



## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

7.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa:

- a) bez zawartej umowy ze Sprzedawcą,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego,
- c) poprzez ingerencję w układ pomiarowy, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 7.1 Taryfy, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

gdzie:

- $O_{NPG}$**  – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego w [zł],  
 **$CRG$**  – Cena Referencyjna Gazu, obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego [zł/kWh],  
 **$Q_R$**  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [kWh], o których mowa w pkt. 7.3 Taryfy.

7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników pobierającego i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

7.4. Ryczałtowe ilości paliw gazowych, o których mowa w pkt. 7.3 Taryfy, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez pobierającego.

7.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:

- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę urządzenia pomiarowego, opłata stanowi wartość nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, powiększona o kwotę 60 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem,
- b) za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 50 zł,
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę, opłata wynosi 110 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata stanowi sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę

WYDZIAŁ  
Z upoważnienia  
DEPARTAMENTU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 60 zł,

- e) odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 300 zł.

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

## 8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

- 8.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt.1.1.lit. b). Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- 8.1.1. grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt. 8.1.3.
- 8.1.2. grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej, niż wymieniona w pkt 8.1.1., z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 8.1.3, z podziałem na podgrupy:
- a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h albo gaz koksowniczy w ilościach nie większych niż 25 m<sup>3</sup>/h,
- b) podgrupa II – pozostałe podmioty,
- 8.1.3. grupa C – podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem i regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.
- 8.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:
- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt. 10.4 stawek opłat zależnych od:
- wielkości mocy przyłączeniowej,
  - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.
- c) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Do standardowych elementów przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen - stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B oblicza się według wzoru:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

$$O_P = O_R + S_P * L_P ,$$

gdzie:

- $O_P$  - opłata za przyłączenie w [zł],
- $O_R$  - opłata ryczałtowa w [zł] za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15m,
- $S_P$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m w [zł/m],
- $L_P$  - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyrażona w [m], wyznaczona z dokładnością do 1 m na ogólnych zasadach zaokrąglania.

- 8.5. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 8.3 Taryfy pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 8.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 8.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę stacji gazowej, spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
  - a) ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
  - b) rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 8.7.1 Za montaż reduktora ciśnienia gazu oraz układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub jego budowy albo przebudowy stacji gazowej.
- 8.8. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych w tego tytułu.
- 8.9. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność Sprzedawcy.
- 8.10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą Taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania paliwa gazowego i dotyczą podmiotów, którym Sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy zamieszczono w pkt. 10.4.
- 8.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## 9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliw gazowych	50 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	80 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego oraz założenia plomb Sprzedawcy w wysokości 60 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę układu pomiarowego
5	Założenie plomby na urządzenia podlegające opłombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji	50 zł
6	Wymianę uszkodzonego układu pomiarowego	Cena nowego układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomby Sprzedawcy w wysokości 60 zł
7	Badanie jakości dostarczanych paliw gazowych	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej	25 zł

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

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru paliwa gazowego wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 20 zł za dojazd do miejsca odbioru paliwa gazowego.

9.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy, wysokość opłat określa umowa.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
 DYREKTOR  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH  
*J. Lore*  
 Jacek Lore

## 10. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

### 10.1. Stawki opłat w Oddziale w Dąbrowie Górniczej

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
	Stała	Zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
<b>WK</b>	0,120	0,476
<b>KK</b>	0,144	0,777
<b>WPK</b>	0,025	0,065
<b>KWK</b>	0,046	0,532

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

### 10.2. Stawki opłat w Oddziale w Krakowie


Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
<b>WS 1</b>	–	0,173	0,505
<b>WS 2</b>	–	0,240	0,336
<b>WS 3</b>	38,35	–	0,828
<b>WS 4</b>	–	–	0,505
<b>KS</b>	0,235	–	0,144
<b>WPS</b>	0,023	–	0,056

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

### 10.3. Stawki opłat w Oddziale w Świętochłowicach

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
	Stała	Zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
<b>WF</b>	0,282	1,769

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

URZĘDZ  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## 10.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
$b$	$O_r$	$S_p$
$[m^3/h]$	$[zł]$	$[zł/m]$
$b \leq 10$	1 817,00	71,80
$10 < b \leq 25$	$2\,130,13 + 41,80 * (b - 10)$	86,28
$25 < b \leq 65$	$3\,625,50 + 35,30 * (b - 25)$	100,50
$65 < b \leq 300$	$8\,594,50 + 27,40 * (b - 65)$	116,30
$300 < b \leq 600$	$12\,506,50 + 20,90 * (b - 300)$	137,10
$600 < b \leq 1000$	$17\,748,00 + 17,00 * (b - 600)$	163,20
$b > 1000$	$23\,855,50 + 10,40 * (b - 1\,000)$	203,70

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek