

Warszawa, dnia 17 grudnia 2015 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-56(26)/2015/23213/II/PD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz.1059, z późn. zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 października 2015 r. znak: PE/TP-100/2015, uzupełnionym pismami z dnia: 6 listopada 2015 r. znak: PE/000093/2015, 9 listopada 2015 r. znak: PE/TP-119/2015, 12 listopada 2015 r. znak: PE/TP 125/2015, 19 listopada 2015 r. znak: PE/000097/2015, 24 listopada 2015 r. znak: PE/TP 138/2015, 25 listopada 2015 r. znak: PE/TP 139/2015, 1 grudnia 2015 r. znak: PE/TP-152/2015, 3 grudnia 2015 r. znak: PE/000104/2015, 4 grudnia 2015 r. znak: PE/TP-155/2015, 9 grudnia 2015 r. znak: PE/TP-167/2015, 14 grudnia 2015 r. znak: PE/TP-177/2015, 16 grudnia 2015 r. znak: PE/TP 185/2015 oraz z dnia 17 grudnia 2015 r. znak: PE/TP 109/2015 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo Taryfę PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 2 **na okres do dnia 31 marca 2016 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 29 października 2015 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy w zakresie obrotu paliwami gazowymi ustalonej przez to Przedsiębiorstwo na okres od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2016 r.

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

W niniejszej sprawie skorzystałem z uprawnienia wynikającego z treści art. 23 ust.2 pkt 3) lit b) ww. ustawy, który stanowi m.in., że do kompetencji Prezesa URE należy ustalanie okresu obowiązywania taryf. Uznałem za zasadne ograniczenie okresu obowiązywania Taryfy nr 2 do dnia 31 marca 2016 r., co pozwoli na przeanalizowanie pełnych danych dotyczących wykonania 2015 r. w zakresie: wolumenu gazu sprzedanego odbiorcom oraz kosztów i przychodów realizowanych w związku z prowadzoną działalnością. Skrócenie okresu obowiązywania taryfy umożliwi ocenę warunków rynkowych działania Przedsiębiorstwa i adekwatne ukształtowanie taryfy na przyszły okres.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że w odniesieniu do okresu na jaki taryfa zostaje zatwierdzona Przedsiębiorstwo opracowało ją zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

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 przepisanych 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Otrzymuje:

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
ul. Kasprzaka 25C
01-224 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 26 października 2015 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

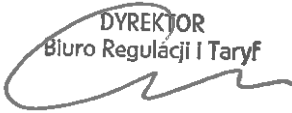
Paweł Dubiński
specjalista

PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
Centrala Spółki

ul. M. Kasprzaka 25C, 01-224 Warszawa
NIP 527 270 60 82
KRS 0000488778, REGON 147003421



**Taryfa PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
w zakresie obrotu paliwami gazowymi
Nr 2**

DYREKTOR
Biuro Regulacji i Taryf

Dariusz Włodarczyk

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 17 grudnia 2015r

nr DRG-4212-56(26)/2015/23213/11/PD

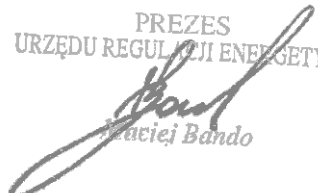
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Marieta Bando

Warszawa, grudzień 2015 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	6
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	9
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	18
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	25
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	27
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	28
8. DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.	31
9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM	32

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Bando

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi nr 2, zwana dalej „Taryfą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania i sprzedaży paliwa gazowego w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia przez Prezesa URE. Taryfa zawiera:

- a) ceny paliw gazowych,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- c) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- d) stawki opłat abonamentowych,

oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
- d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 1695 z późn. zm.),
- e) 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),
- f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późn. zm.).

1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt. 7.1.1, 7.1.2 lub 9.15 Taryfy.

1.3.1. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliw gazowych, podatek ten uwzględniany będzie, z wyłączeniem zwolnień ustawowych, w cenie paliwa gazowego przeznaczonego do:

- a) napędu silników spalinowych objętego pozycją CN 2711 (w stanie gazowym), o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt. 12 lit. a) tiret drugi ustawy wymienionej w pkt. 1.2lit. f) Taryfy,
- b) celów opałowych objętego pozycją CN 2711, o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt. 13 ustawy wymienionej w pkt. 1.2lit. f) Taryfy.

Szczegółowy zakres zwolnień czynności podlegających opodatkowaniu, których przedmiotem są wyroby gazowe, oraz warunków ich uzyskania określony został w art. 31b ustawy - wymienionej w pkt. 1.2lit. f) Taryfy.

- 1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania paliwa gazowego dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w Taryfie, z uwzględnieniem zasad ustalonych przez Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.5. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania Prezesowi URE taryf do zatwierdzenia w zakresie hurtowego obrotu paliwami gazowymi, rozliczenia na podstawie Taryfy z Odbiorcami nabywającymi paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń, o których mowa w pkt. 4.23 – 4.26 Taryfy, składanych przez tych Odbiorców.
- 1.7. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.
- 1.8. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny paliw gazowych mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za paliwo gazowe niższe niż ustalone w pkt. 7.1.1, 7.1.2 lub 9.15 Taryfy, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.10. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości paliw gazowych wyrażane są w jednostkach energii (kWh), na zasadach wskazanych w pkt. 4.2 Taryfy, z zaokrągleniem do

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii w paliwie gazowym wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

- 1.11. Postanowienia niniejszego punktu stosuje się do Odbiorcy, który na podstawie pkt 3.3.6 Taryfy w zakresie obrotu paliwami gazowymi nr 1 został zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego. Jeżeli w przypadku takiego Odbiorcy po zakończeniu Roku umownego okaże się, że zużycie paliwa gazowego w tym Roku umownym (wyrażone w kWh) nie uzasadniałoby zakwalifikowania Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy, Sprzedawca obciąża takiego Odbiorcę różnicą pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca byłby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca został zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

2. DEFINICJE

- 2.1. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczna ilość umowną [a], nierównomierność odbioru paliwa gazowego w czasie [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.2. Doba umowna – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.3. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.4. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.
- 2.5. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń na podstawie Taryfy.
- 2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia paliwa gazowego wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.7. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a Odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.8. Miesiąc umowny – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, oraz dla Odbiorców niemających zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawarta w paliwie gazowym, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna na podstawie Taryfy określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
Marcin Bando

- 2.11. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.12. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.13. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, przekazany Sprzedawcy przez OSD.
- 2.14. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość paliwa gazowego wyrażoną w m³, dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).
- 2.15. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwa gazowe.
- 2.15.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami OSD, a w przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, okresowi pomiędzy terminami, w których zostały dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględniania przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalania wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do tych grup taryfowych, w tym w celu korekty faktur.
- 2.15.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami wykonywanymi przez OSP.
- 2.16. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych.
- 2.17. Operator systemu przesyłowego (OSP lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie przesyłania paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych.

- 2.18. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 2.19. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, dla których odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
- 2.20. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.21. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.22. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu przesyłowego.
- 2.23. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.24. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru lub ustalenia ilości pobranych lub dostarczonych do Sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.25. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży paliwa gazowego.
- 2.26. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorcy pobierający paliwo gazowe z Sieci z kilku Miejsc odbioru, są zaliczani do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych Miejsc odbioru, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.2. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera paliwo gazowe z jednego Miejsca odbioru na podstawie więcej niż jednej Umowy kompleksowej, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych Umów.

3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.3.1.1. Miejsc odbioru – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór,

3.3.1.2. rodzaju paliwa gazowego – gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, gazu ziemnego zaazotowanego podgrup Ls oraz Lw,

3.3.1.3. Mocy umownej [b],

3.3.1.4. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h,

3.3.1.5. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.6,

3.3.1.6. systemu rozliczeń [d] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h,

3.3.1.7. ciśnienia w miejscu dostarczania paliwa gazowego – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej,

które z wyłączeniem pkt. 3.3.1.5 i 3.3.1.6 zawarte są w Umowie.

3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.

3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

3.3.3.1. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$b > 0$	–	$c \leq 0,571$
E-1B	$b > 0$	–	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1C	$b > 0$	–	$c > 0,9$

b. gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio – podgrup Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Lw-1	$b > 0$	–	–

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Ls-1	$b > 0$	–	–

3.3.3.2. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej OSD:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	1	–
W-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	2	–
W-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$	–	1	12
W-2.1	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	1	–
W-2.2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	2	–
W-2.12T	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$	–	1	12
W-3.6	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	6	–
W-3.9	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	9	–
W-3.12T	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$	–	6	12
W-4	$b \leq 110$	$a > 88\,900$	–	12	–
W-5	$110 < b \leq 710$	–	–	–	–
W-6A	$710 < b \leq 6\,580$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-6B	$710 < b \leq 6\,580$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-6C	$710 < b \leq 6\,580$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7A	$b > 6\,580$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7B	$b > 6\,580$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7C	$b > 6\,580$	–	$c > 0,9$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$b > 0$	–	$c \leq 0,571$	–	–

W-8B	$b > 0$	-	$0,571 < c \leq 0,9$	-
W-8C	$b > 0$	-	$c > 0,9$	-

b. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
Z-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	-	1	-
Z-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	-	2	-
Z-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 200$	-	1	12
Z-2.1	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	-	1	-
Z-2.2	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	-	2	-
Z-2.12T	$b \leq 110$	$3\ 200 < a \leq 12\ 800$	-	1	12
Z-3.6	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	-	6	-
Z-3.9	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	-	9	-
Z-3.12T	$b \leq 110$	$12\ 800 < a \leq 85\ 200$	-	6	12
Z-4	$b \leq 110$	$a > 85\ 200$	-	12	-
Z-5	$110 < b \leq 520$	-	-	-	-
Z-6	$520 < b \leq 6\ 400$	-	-	-	-
Z-7A	$b > 6\ 400$	-	$c \leq 0,571$	-	-
Z-7B	$b > 6\ 400$	-	$c > 0,571$	-	-
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
Z-8	$b > 0$	-	-	-	-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) - grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
S-1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	1	–
S-1.2	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	2	–
S-1.12T	$b \leq 110$	$a \leq 3\ 650$	–	1	12
S-2.1	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	1	–
S-2.2	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	2	–
S-2.12T	$b \leq 110$	$3\ 650 < a \leq 14\ 600$	–	1	12
S-3.6	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	6	–
S-3.9	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	9	–
S-3.12T	$b \leq 110$	$14\ 600 < a \leq 97\ 100$	–	6	12
S-4	$b \leq 110$	$a > 97\ 100$	–	12	–
S-5	$110 < b \leq 590$	–	–	–	–
S-6	$590 < b \leq 7\ 290$	–	–	–	–
S-7A	$b > 7\ 290$	–	$c \leq 0,571$	–	–
S-7B	$b > 7\ 290$	–	$c > 0,571$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
S-8	$b > 0$	–	–	–	–

3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia. Zadeklarowane przez Odbiorcę zużycie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, wyrażone jest w jednostkach energii (kWh) zgodnie z pkt. 4.2 Taryfy, przy czym dla obliczenia wielkości tego zużycia przyjmuje się dane dotyczące średniej ważonej wartości ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, obowiązujące na dzień dokonania kwalifikacji.

3.3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, oraz od S-1.1 do S-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco:

3.3.5.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.3.10,

3.3.5.2. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość paliwa gazowego stanowiąca iloczyn 365 dni

URZĘD REJONALNY ENERGETYKI
Maciej Bando

średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczenia z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego i sezonowości poboru paliwa gazowego,

3.3.5.3. dla Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączanych lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę w jednostkach energii (kWh) roczny pobór paliwa gazowego; do obliczenia wielkości tego poboru przyjmuje się dane dotyczące średniej ważonej ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, obowiązujące na dzień dokonania kwalifikacji.

Ponadto kwalifikacja Odbiorców do powyższych grup taryfowych może następować na podstawie wybranej przez Odbiorcę częstotliwości rozliczeń [d].

3.3.6. Odbiorcy z grup taryfowych:

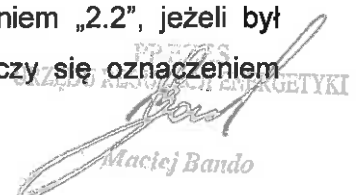
- W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T,
- W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T,
- W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T,
- Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T,
- Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T,
- Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T,
- S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T,
- S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T,
- S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T.

Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.7– 3.3.9.

W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy w wybranym przez siebie dniu w każdym Miesiącu umownym i przekazuje Sprzedawcy taki Odczyt, przy czym Odczyt Odbiorcy powinien być dokonany i przekazany Sprzedawcy do ostatniego dnia każdego Miesiąca umownego. Za dzień dokonania Odczytu Odbiorcy przyjmuje się dzień jego przekazania do Sprzedawcy. Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy jeden raz w każdym Miesiącu umownym, przy czym Odbiorca może dokonać dodatkowego Odczytu Odbiorcy w danym Miesiącu umownym w sytuacji wskazanej w pkt 4.7.1 Taryfy. W przypadku nieprzekazania Odczytu Odbiorcy Sprzedawca dokonuje szacowania zużycia na ostatni dzień dla danego Miesiąca umownego.

Na dzień, w którym następuje zmiana grupy taryfowej, zgodnie z niniejszym punktem, dokonywany jest Odczyt Odbiorcy.

- 3.3.7. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.6 Taryfy, należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.8 Taryfy.
- 3.3.8. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6 Taryfy.
- 3.3.9. Odbiorca pobierający paliwo gazowe z Sieci OSD, dla którego zmianie uległa Roczna ilość umowna określana zgodnie z pkt. 3.3.5, jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
 - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”.



Maciej Bando

- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „3.6”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „1.2”, „2.1”, „2.2” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się tym oznaczeniem,

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt. 3.3.6.

3.3.10. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:

– różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu Kwalifikacyjnego i Odczytu OSD wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem Kwalifikacyjnym

lub w przypadku braku Odczytu OSD wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym

– iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem Kwalifikacyjnym a Odczytem OSD wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem Kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni.

3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W-5, Z-5, S-5, Z-6, S-6, Z-8, S-8, Ls-1 oraz Lw-1 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-6A do W-8C, od Z-7A do Z-7B, od S-7A do S-7B, oraz od E-1A do E-1C następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] ustalanego zgodnie z pkt. 3.6.

Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na kolejny Rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, na następujących zasadach:

- w przypadku grup taryfowych od W-5 do W-8C, od Z-5 do Z-8, od S-5 do S-8 – nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESD;
- w przypadku grup taryfowych od E-1A do E-1C, Ls-1 i Lw-1 – nie później niż dziesięć (10) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESP.

3.5. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.

3.6. Z zastrzeżeniem pkt. 3.8, wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest na podstawie deklaracji Odbiorcy składanej nie później niż piętnaście (15) dni przed rozpoczęciem następnego Roku umownego. Sprzedawca weryfikuje wskaźnik nierównomierności poboru [c] zadeklarowany przez Odbiorcę na dany Rok umowny, z ilością paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny.

W przypadku gdy wartość wskaźnika nierównomierności poboru [c] zadeklarowana przez Odbiorcę na dany Rok umowny będzie nieuzasadniona z uwagi na ilość paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na ten Rok umowny, Sprzedawca może odrzucić deklarację Odbiorcy. W takim przypadku, a także w przypadku niezłożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniach poprzednich, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustalany jest następująco:

3.6.1. dla Miejsca odbioru, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny jako iloraz:

ilości paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i ilości godzin w poprzednim Roku umownym;

3.6.2. dla Miejsca odbioru, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego jako iloraz:

ilości wg wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym;

3.6.3. dla Miejsca odbioru, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego jako iloraz:

ilości paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym,

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e).

3.7. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości paliwa gazowego odebranego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

- 3.8. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala, na podstawie realizacji Umowy przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru [c] dla Odbiorcy za ten Rok umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym (wyrażonej w kWh) i Mocy umownej zamówionej w tym roku (z uwzględnieniem pkt. 3.7), i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym do iloczynu Mocy umownej zamówionej w Roku umownym i ilości godzin w Roku umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Rok umowny jest niższy niż wskaźnik nierównomierności poboru stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, co uzasadniałoby kwalifikację Odbiorcy do innej grupy taryfowej niż grupa, do której Odbiorca został zakwalifikowany, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę paliwa gazowego w Roku umownym, oraz opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.
- 3.9. W przypadku, gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, w którym Odbiorca jest rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, a w okresie dwóch kolejnych Miesięcy umownych została przekroczona przez Odbiorcę Moc umowna 110 kWh/h, wówczas Odbiorca począwszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, będzie rozliczany w tym miejscu odpowiednio w grupie taryfowej W-5, Z-5, S-5 przez okres trwający nie krócej niż dwanaście (12) kolejnych Miesięcy umownych. W przypadku zadeklarowania przez Odbiorcę Mocy umownej w wysokości niższej niż 111 kWh/h, a także w przypadku braku złożenia przez Odbiorcę deklaracji, o której mowa w zdaniu poprzednim, do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h.
- 3.10. W przypadku uzyskania przez Odbiorcę zgody właściwego Operatora na szczególne warunki korzystania z Mocy umownej w okresie rozruchu technologicznego, Sprzedawca w tym okresie będzie dokonywał kwalifikacji Odbiorcy do właściwej grupy taryfowej po zakończeniu każdego Miesiąca umownego, w którym odbywał się rozruch technologiczny z odpowiednim uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych postanowieniach Taryfy. Po zakończeniu okresu rozruchu technologicznego, od Miesiąca umownego następującego po zakończeniu okresu rozruchu technologicznego, Odbiorca zostanie zakwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na zasadach określonych w Taryfie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

4.1. Ceny paliw gazowych ustalone w Taryfie odpowiadają następującym parametrom jakościowym:

- a) zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać $7,0 \text{ mg/m}^3$,
- b) zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać $40,0 \text{ mg/m}^3$,
- c) zawartość siarki merkaptanowej nie powinna przekraczać $16,0 \text{ mg/m}^3$,
- d) zawartość par rtęci nie powinna przekraczać $30,0 \text{ }\mu\text{g/m}^3$,
- e) temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu $5,5 \text{ MPa}$ powinna wynosić:
 - od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września nie więcej niż $+3,7 \text{ }^\circ\text{C}$,
 - od dnia 1 października do dnia 31 marca nie więcej niż $-5 \text{ }^\circ\text{C}$,
- f) intensywność zapachu gazu powinna być wyczuwalna w powietrzu po osiągnięciu stężenia:
 - $1,0 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E;
 - $1,2 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw;
 - $1,3 \text{ } \%$ (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ls.

W przypadkach wskazanych w pkt. 4.2.6, 4.9 oraz 4.10 Taryfy, dla celów prowadzenia rozliczeń przyjmuje się następujące wartości ciepła spalania:

- a) gaz ziemny wysokometanowy (grupy E) – $39,5 \text{ MJ/m}^3$
- b) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Ls) – $28,8 \text{ MJ/m}^3$
- c) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Lw) – $32,8 \text{ MJ/m}^3$

Powyższe parametry jakościowe określone są dla następujących warunków odniesienia: ciśnienie – $101,325 \text{ kPa}$, temperatura – $298,15 \text{ K}$ ($25 \text{ }^\circ\text{C}$) – dla procesu spalania,

ciśnienie – $101,325 \text{ kPa}$, temperatura – $273,15 \text{ K}$ ($0 \text{ }^\circ\text{C}$) – dla pomiaru objętości.

Powyższe parametry jakościowe dotyczące intensywności zapachu gazu nie dotyczą Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej.

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie iloczynu wielkości zużycia paliwa gazowego ustalonego w m^3 (na podstawie wskazań Układu pomiarowego) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Alicja Bando

- 4.2.1. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych w warunkach odniesienia (o których mowa w pkt. 4.2.2 Taryfy), ustalonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.2.3, 4.2.4 lub 4.2.5 Taryfy, oraz liczby 3,6.
- 4.2.2. Wartość ciepła spalania paliwa gazowego, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, na zasadach określonych w IRiESD lub IRiESP, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5 Taryfy. Do obliczania ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych przyjmuje się następujące warunki odniesienia:
- dla objętości – temperatura $T_2(t_2) = 273,15$ [K] (0 [°C]), ciśnienie $p_2 = 101,325$ [kPa];
 - dla spalania – temperatura $T_1(t_1) = 298,15$ [K] (25 [°C]), ciśnienie $p_1 = 101,325$ [kPa].
- 4.2.3. Dane dotyczące średniej ważonej wartości ciepła spalania paliw gazowych są publikowane przez OSP oraz przez OSD na stronach internetowych tych Operatorów, oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez tych Operatorów.
- 4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6 Taryfy, w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest:
- 1) nie większa niż 110 [kWh/h] – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1, jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości ciepła spalania, o których mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
 - 2) większa niż 110 [kWh/h] – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.2.3 Taryfy, ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
- 4.2.5. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wartości tego ciepła spalania wyznaczonej zgodnie z zasadami zawartymi odpowiednio w IRiESP albo w IRiESD, na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.
- 4.2.6. Jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt. 4.2.4 Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania, na stronie internetowej Operatora, danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się ciepło spalania o wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego



przez Odbiorcę. W przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C, od Z-5 do Z-8, od S-5 do S-8, od E-1A do E-1C, Ls-1 oraz Lw-1, po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, Sprzedawca dokona korekty rozliczenia.

- 4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących Okresach rozliczeniowych:
- 4.3.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
- 4.3.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C, od Z-5 do Z-8, od S-5 do S-8, od E-1A do E-1C, Ls-1 oraz Lw-1 – co miesiąc.
- 4.4. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru paliwa gazowego (wyrażonego w kWh). W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę najpóźniej w terminie 30 dni przed rozpoczęciem Okresu rozliczeniowego, istotne zmiany w poborze paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż:
- 4.4.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-3.9, od Z-1.1 do Z-3.9, od S-1.1 do S-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T,
- 4.4.2. co siedem (7) dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8C, od Z-5 do Z-8, od S-5 do S-8, od E-1A do E-1C, Ls-1 oraz Lw-1.
- 4.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- 4.5.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.5.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.6. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu OSD wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia tego paliwa w kWh, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.12.
- 4.7. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego, jak również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen bez uwzględnienia Charakterystyki poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego

poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

4.7.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny paliwa gazowego i przekazanego Sprzedawcy, w terminie pięciu (5) dni od dnia zmiany cen paliwa gazowego, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu; pkt. 4.18 i 4.19 stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen paliwa gazowego następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen paliwa gazowego.

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

4.9. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8C, od Z-5 do Z-8, od S-5 do S-8, od E-1A do E-1C, Ls-1 oraz Lw-1 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Prognozy zużycia paliw gazowych wyrażane są w kWh. Przy dokonywaniu prognoz z wykorzystaniem wielkości wyrażonych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. w m³, ich przeliczenie na wielkości wyrażone w kWh dokonywane jest w oparciu o dane dotyczące wartości ciepła spalania udostępnione przez Operatora, a w przypadku braku takich danych dla okresu, dla którego dokonywane jest przeliczenie z m³ na kWh, przyjmuje się ciepło spalania o wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.

4.10. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1.1 do W-3.9, od Z-1.1 do Z-3.9, od S-1.1 do S-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T, dokonuje się na podstawie:

4.10.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.10.2. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa

gazowego i sezonowości poboru paliwa gazowego) i ilości dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.10.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.

Prognozy zużycia paliw gazowych wyrażane są w kWh. Przy dokonywaniu prognoz z wykorzystaniem wielkości dotyczących zużycia wyrażonych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. w m³, ich przeliczenie na wielkości wyrażone w kWh dokonywane jest w oparciu o dane dotyczące wartości ciepła spalania wskazane w pkt. 4.1 Taryfy, właściwe dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.

4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta faktur wystawionych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. dokonywana jest w jednostkach objętości (m³).

4.12. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, do wyliczenia korekty faktur przyjmuje się średniodobowe zużycie paliw gazowych, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

4.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.11, w przypadku:

4.13.1. zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

4.13.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

4.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.15. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą

Maciej Bando

instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

4.15.1. opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,

4.15.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.

4.16. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.

4.17. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, dokonanych w wybranych przez Odbiorcę terminach zgodnie z postanowieniami pkt. 3.3.6.

4.18. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.17, jest zobowiązany udostępnić gazomierz do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do dziesiątego (10) dnia od zakończenia każdego Miesiąca umownego. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do Odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, nie doszło.

4.19. W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość paliwa gazowego ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego (wyrażona w m³) jest większa niż suma:

- ilości wykazanej w Odczycie Odbiorcy (wyrażonej w m³) oraz
- ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażonej w m³),

– wówczas ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego (wyrażonej w m³) następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu Sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym (wyrażoną w m³).

W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z Odczytu Odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego.

4.20. W razie dokonania Odczytu OSD dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, ustalenie ilości paliwa gazowego na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt OSD następuje na

zasadach określonych w pkt. 4.19, stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt. 4.19 dotyczące Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu OSD.

- 4.21. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy, zgodnie z pkt. 4.17, stosuje się pkt. 4.6.
- 4.22. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje osobiście, w formie telefonicznej, w formie elektronicznej, faxem lub w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.
- 4.23. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE, o którym mowa w pkt. 1.6, Sprzedawca dokonuje rozliczeń z Odbiorcą pobierającym paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, z uwzględnieniem złożonego przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.24, zgodnie z warunkami rozliczeń określonymi w Umowie.
- 4.24. W przypadku wskazanym w pkt. 4.23, podstawę do zastosowania w rozliczeniach z Odbiorcą Taryfy stanowi oświadczenie Odbiorcy, składane Sprzedawcy przez Odbiorcę po upływie każdego Miesiąca umownego obowiązywania Umowy, w terminie do drugiego (2) dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, o ile w Umowie nie wskazano innego terminu. Wzór oświadczenia, o którym mowa w niniejszym punkcie, Sprzedawca udostępnia na swojej stronie internetowej.
- 4.25. W przypadku niezłożenia przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.24, dla danego Miesiąca umownego, przyjmuje się, że Odbiorca nie pobierał w tym Miesiącu umownym paliwa gazowego w celu dalszej odsprzedaży. W takiej sytuacji Odbiorca będzie w całości rozliczany na podstawie cen i stawek opłat wynikających z Taryfy.
- 4.26. Dostarczanie Odbiorcy paliwa gazowego na potrzeby dalszej odsprzedaży może odbywać się na podstawie odrębnej umowy zawartej pomiędzy Odbiorcą i Sprzedawcą.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

5.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej:

5.1.1. ceny paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy, oraz

5.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

5.2. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrane paliwo gazowe obliczonej na podstawie pkt. 5.3 oraz opłat dystrybucyjnych albo przesyłowych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.3. Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę za pobrane paliwo gazowe [w zł];

C – cenę paliwa gazowego [w gr/kWh];

Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w kWh];

$$Q = Q_{m3} * W_k$$

gdzie:

Q_{m3} – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m³];

W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego i liczby 3,6.

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.4. Każdy Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7.1 Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.

- 5.5. Opłata abonamentowa ustalana jest dla Okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.6. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą Sprzedawcy a także zgodnie z taryfami Operatorów, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, lub w IRiESD lub IRiESP tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, opłatami przesyłowymi, opłatami za przekroczenie Mocy umownej, opłatami z tytułu niedostosowania się przez Odbiorcę do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, oraz innymi opłatami ustalonymi w taryfie Operatora, IRiESD, lub IRiESP, na zasadach wynikających z taryfy Operatora, IRiESD lub IRiESP.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 5,58 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatorów lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Banas

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty ustalone w sposób *i* w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 75,67 złotych;
- 6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego (14) terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 15,13 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.2, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do Sprzedawcy. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

7.1. Ceny za paliwa gazowe i stawki opłat abonamentowych.

7.1.1. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci przesyłowej OSP przedstawia poniższa tabela:

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E-1A	10,682	13,660	11,044	660,00
E-1B	10,504	13,482	10,866	660,00
E-1C	10,325	13,303	10,687	660,00

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Ls-1	10,682	13,845	11,066	660,00

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Lw-1	10,682	13,806	11,062	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

7.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej przedstawia poniższa tabela:

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W.

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalnowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
W-1.1	10,485	13,463	10,847	3,30
W-1.2	10,485	13,463	10,847	4,22
W-1.12T	10,485	13,463	10,847	6,38
W-2.1	10,485	13,463	10,847	5,40
W-2.2	10,485	13,463	10,847	6,28
W-2.12T	10,485	13,463	10,847	8,67
W-3.6	10,485	13,463	10,847	6,28
W-3.9	10,485	13,463	10,847	7,89
W-3.12T	10,485	13,463	10,847	9,86
W-4	10,485	13,463	10,847	15,85
W-5	10,932	13,910	11,294	121,00
W-6A	10,897	13,875	11,259	143,00
W-6B	10,647	13,625	11,009	143,00
W-6C	10,540	13,518	10,902	143,00
W-7A	10,754	13,732	11,116	297,00
W-7B	10,504	13,482	10,866	297,00
W-7C	10,325	13,303	10,687	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W-8A	10,682	13,660	11,044	660,00
W-8B	10,504	13,482	10,866	660,00
W-8C	10,325	13,303	10,687	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z.

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
Z-1.1	10,485	13,648	10,869	3,30
Z-1.2	10,485	13,648	10,869	4,22
Z-1.12T	10,485	13,648	10,869	6,38
Z-2.1	10,485	13,648	10,869	5,40
Z-2.2	10,485	13,648	10,869	6,28
Z-2.12T	10,485	13,648	10,869	8,67
Z-3.6	10,485	13,648	10,869	6,28
Z-3.9	10,485	13,648	10,869	7,89
Z-3.12T	10,485	13,648	10,869	9,86
Z-4	10,485	13,648	10,869	15,85
Z-5	10,932	14,095	11,316	121,00
Z-6	10,897	14,060	11,281	143,00
Z-7A	10,754	13,917	11,138	297,00
Z-7B	10,504	13,667	10,888	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
Z-8	10,682	13,845	11,066	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
[Data]

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S.

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalnowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
S-1.1	10,485	13,609	10,865	3,30
S-1.2	10,485	13,609	10,865	4,22
S-1.12T	10,485	13,609	10,865	6,38
S-2.1	10,485	13,609	10,865	5,40
S-2.2	10,485	13,609	10,865	6,28
S-2.12T	10,485	13,609	10,865	8,67
S-3.6	10,485	13,609	10,865	6,28
S-3.9	10,485	13,609	10,865	7,89
S-3.12T	10,485	13,609	10,865	9,86
S-4	10,485	13,609	10,865	15,85
S-5	10,932	14,056	11,312	121,00
S-6	10,897	14,021	11,277	143,00
S-7A	10,754	13,878	11,134	297,00
S-7B	10,504	13,628	10,884	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
S-8	10,682	13,806	11,062	660,00

8. DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.

8.1. Dostarczanie paliwa gazowego na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż jeden Rok umowy następuje na podstawie Umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej warunki i zasady jej realizacji, z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

PREZYS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando
Maciej Bando

9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM

- 9.1. Postanowienia pkt. 9 Taryfy stosuje się do rozliczeń w zakresie sprzedaży paliwa gazowego (gaz ziemny wysokometanowy grupy E) z Odbiorcami odbierającymi paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, w ilościach powyżej 110 kWh/h, w oparciu o umowę sprzedaży.
- 9.2. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9 Taryfy stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
- 9.3. Na potrzeby pkt. 9 Taryfy stosuje się następujące definicje:
- 9.3.1. Moc umowna w Punkcie wirtualnym – maksymalna ilość energii zawarta w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, określona na dany Okres umowny w umowie sprzedaży.
- 9.3.2. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego jaka zostanie odebrana i zakupiona przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym w określonym czasie w celu realizacji umowy sprzedaży, składane na zasadach określonych w umowie sprzedaży i w IRiESP.
- 9.3.3. Okres rozliczeniowy w Punkcie wirtualnym – ustalony w Taryfie lub w umowie sprzedaży przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe.
- 9.3.4. Okres umowny – Rok umowny, a w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni – okres na jaki została zawarta umowa.
- 9.3.5. Punkt wirtualny – punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje sprzedaż paliwa gazowego. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania paliwa gazowego przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

PRZEWIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
[Signature]
Marian Duda

- 9.4. Ilość paliwa gazowego stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest każdorazowo na podstawie Nominacji składanych, na zasadach określonych w umowie sprzedaży, przez Sprzedawcę i Odbiorcę. Ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością paliwa gazowego wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.
- 9.5. Odbiorcy odbierający paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym kwalifikowani są do grup taryfowych na każdy Okres umowny na podstawie kryterium nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 9.8.
- 9.6. W oparciu o kryterium określone w pkt. 9.5 ustala się następujące grupy taryfowe:

Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Grupa taryfowa
$c \leq 0,571$	E_{PW-A}
$0,571 < c \leq 0,9$	E_{PW-B}
$c > 0,9$	E_{PW-C}

- 9.7. Moc umowną w Punkcie wirtualnym określa się na dany Okres umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne. Odbiorca może ubiegać się o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym w trakcie Okresu umownego. Określona w umowie sprzedaży Moc umowna w Punkcie wirtualnym nie podlega zmniejszeniu w trakcie Okresu umownego.
- 9.8. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 9.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego, określany jest na podstawie zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży ilości paliwa gazowego, planowanej do odbioru w całym Okresie umownym, i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego zadeklarowanej do odbioru w umowie sprzedaży dla danego Okresu umownego do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości godzin w Okresie umownym.
- 9.9. Sprzedawca po zakończeniu każdego Okresu umownego ustala, na podstawie realizacji umowy sprzedaży przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru dla Odbiorcy za ten Okres umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym, i obliczany jest jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego dostarczonego Odbiorcy w danym Okresie umownym do iloczynu Mocy umownej w Punkcie wirtualnym zamówionej w Okresie umownym i ilości godzin w Okresie umownym. Jeżeli faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru za Okres umowny jest niższy niż wskaźnik nierównomierności poboru stanowiący podstawę kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, co uzasadniałoby kwalifikację Odbiorcy do innej grupy taryfowej niż grupa, do

której Odbiorca został zakwalifikowany, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę paliwa gazowego w Roku umownym, oraz opłatą za paliwo gazowe pobrane w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Okresu umownego.

- 9.10. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określanych jako iloczyn 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. W przypadku gdy ilości paliwa gazowego określone w Nominacjach przekraczają godzinowe lub dobowe wartości maksymalne określone zgodnie z niniejszym punktem, Nominacje realizowane będą odpowiednio do wartości wynikającej z Mocy umownej w Punkcie wirtualnym lub iloczynu 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym.
- 9.11. Sprzedawca dokonuje rozliczeń z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na podstawie zatwierdzonych w Punkcie wirtualnym Nominacji w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie lub umowie sprzedaży. Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odpowiadają rozliczeniom z Odbiorcami dokonywanymi co miesiąc.
- 9.12. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego w trakcie Okresu rozliczeniowego w Punkcie wirtualnym, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się odpowiednio do ilości odebranego paliwa gazowego wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed zmianą cen oraz ilości odebranego paliwa gazowego wynikających z zatwierdzonych Nominacji po zmianie cen, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.
- 9.13. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji, ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego paliwa, oraz ceny paliwa gazowego określonej w pkt. 9.15 Taryfy.
- 9.14. Opłatę z tytułu sprzedaży paliwa gazowego w Punkcie wirtualnym oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O – opłatę z tytułu sprzedaży paliwa gazowego w ramach umowy sprzedaży [w zł];
- C – cenę paliwa gazowego [w gr/kWh];
- Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w Punkcie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

wirtualnym [w kWh];

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym.

9.15. Ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami odbierającymi paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe			Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do napędu silników spalinowych	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Epw - A	10,682	13,660	11,044	1 100,00
Epw - B	10,504	13,482	10,866	1 100,00
Epw - C	10,325	13,303	10,687	1 100,00

9.16. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

9.16.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 75,67 złotych;

9.16.2. za przedłużenie czternastodniowego (14) terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 15,13 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

9.17. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt. 9.16, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do Sprzedawcy. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI