Warszawa, dnia 17 grudnia 2014 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

DRG-4212-46(20)/2014/652/VII/KS

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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 21 października 2014 r. znak: OOH/Z-418/2014, uzupełnionym pismami z dnia: 5 listopada 2014 r. znak: OOH/Z-438/2014, 17 listopada 2014 r. znak: OOH/Z-450/2014, 24 listopada 2014 r. znak: OOH/Z-465/2014, 3 grudnia 2014 r. znak: OOH/Z-477/2014, 10 grudnia 2014 r. znak: OOH/Z-486/2014, 11 grudnia 2014 r. znak: OOH/001031/2014, 15 grudnia 2014 r. znak: OOH/Z-490/2014 oraz 16 grudnia 2014 r. znak: OOH/Z-495/2014 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH NR 7/2015 PGNiG S.A.*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 30 kwietnia 2015 r.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 21 października 2014 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz obrotu gazem ziemnym z zagranicą, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 Prawa energetycznego, 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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne 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).

Wprawdzie Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie okresu obowiązywania Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych na okres do dnia 31 grudnia 2015 r. to jednak działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne w związku z ust. 1 tego przepisu, ustaliłem okres obowiązywania tej Taryfy do dnia 30 kwietnia 2015 r.

Art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne stanowi bowiem, że do zakresu działania Prezesa URE należy ustalanie m.in. okresu obowiązywania taryf. Zgodnie zaś z art. 23 ust. 1. tej ustawy Prezes URE reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą i polityką energetyczną państwa, zmierzając do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii.

Powyższe ma na celu ograniczenie ryzyka nietrafionych prognoz w zakresie kształtowania się poziomu cen ropy naftowej na świecie i kursów wymiany USD i Euro. Parametry te mają decydujący wpływ z jednej strony - na poziom rzeczywistych kosztów zakupu paliw gazowych ponoszonych przez Przedsiębiorstwo, z drugiej zaś - na opłaty ponoszone przez odbiorców. W zaistniałej sytuacji skrócenie okresu obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwa umożliwi temu Przedsiębiorstwu minimalizację ryzyka działalności wynikającą z nietrafionych prognoz; natomiast w odniesieniu do odbiorców paliw gazowych – zapewni, że ponoszone przez nich opłaty będą w maksymalnym stopniu zbliżone do rzeczywistych kosztów niezbędnych do dostarczenia im paliw gazowych.

Mając zatem na względzie ustawowy obowiązek równoważenia interesów przedsiębiorstw i odbiorców uznałem, że skrócenie okresu obowiązywania taryfy zarówno ogranicza ryzyko po stronie Przedsiębiorstwa jak i jest korzystne dla jego odbiorców.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia 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^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI ★ 1 ★

2

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:
Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 24 października 2014 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
SPECJALISTA
Katarzyna Starega

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki
ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 000 80 28
KRS 0000059492, REGON 012216736-00500

PGNiG
Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

TARYFA W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH

NR 7/2015

PGNiG SA

PREZES ZARZĄDU
Mariusz Zawisza

WICEPREZES ZARZĄDU
Jerzy Kurella

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 grudnia 2014 r.
nr DRG-4212-46(20)/2014/652/VII/KS

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Warszawa, grudzień 2014 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 5
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ 8
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ 15
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ 20
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 22
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH PALIWO GAZOWE NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ 23
8. DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH. 33
9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO W PUNKCIE WIRTUALNYM 33

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 7/2015 PGNiG SA, zwana dalej „Taryfą", stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania paliwa gazowego w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia przez Prezesa URE. Taryfa zawiera:

a) ceny paliwa gazowego,

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, z późn. zm.),

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. Nr 178 poz. 1252),

f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752).

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, 7.2, 7.3 lub 9.16 Taryfy.

1.4. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub 1 m^3/h.

1.5. 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. 4.15 – 4.18, składanych przez tych Odbiorców.

1.6. 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.

1.7. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.8. Ustalone w Taryfie ceny paliwa gazowego mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za paliwo gazowe niższe niż ustalone w pkt. 7.1, 7.2, 7.3 lub 9.16 Taryfy, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.

1.9. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości paliwa gazowego wyrażane są w jednostkach energii (kWh), na zasadach wskazanych w pkt. 4.2 Taryfy, z zaokrągleniem do 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2. DEFINICJE

2.1. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym [a] i nierównomierność jego odbioru 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, 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.

2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia jego zużycia 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 jego dostarczania.

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, którzy nie mają 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.

2.11. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2.12. 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.

2.13. 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.

2.14. 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 zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

2.15. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.

2.16. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.17. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.

2.18. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu przesyłowego.

2.19. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.

2.20. 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 paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.

2.21. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

2.22. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorcy pobierający paliwo gazowe na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru według zasad określonych w taryfie Operatora i Sprzedawcy.

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. Miejsca 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. Rocznej ilości umownej [a],

3.3.1.4. Mocy umownej [b],

3.3.1.5. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określony wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.7,

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

które z wyłączeniem pkt. 3.3.1.5 zawarte są w Umowie.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3.3.2.1. dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy:

	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)					
	a < 110 000 000	110 000 000 ≤ a < 275 000 000	275 000 000 ≤ a < 550 000 000	550 000 000 ≤ a < 1 100 000 000	1 100 000 000 ≤ a < 5 500 000 000	a ≥ 5 500 000 000
Wskaźnik nierównomierności poboru [c]						
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	WM-A1	WM-A2	WM-A3	WM-A4	WM-A5	WM-A6
0,25 < c ≤ 0,571	WM-B1	WM-B2	WM-B3	WM-B4	WM-B5	WM-B6
0,571< c ≤ 0,7	WM-C1	WM-C2	WM-C3	WM-C4	WM-C5	WM-C6
0,7< c ≤ 0,8	WM-D1	WM-D2	WM-D3	WM-D4	WM-D5	WM-D6
0,8 < c ≤ 0,9	WM-E1	WM-E2	WM-E3	WM-E4	WM-E5	WM-E6
0,9 < c < 1	WM-F1	WM-F2	WM-F3	WM-F4	WM-F5	WM-F6
c = 1	WM-G1	WM-G2	WM-G3	WM-G4	WM-G5	WM-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	WH-A1	WH-A2	WH-A3	WH-A4	WH-A5	WH-A6
0,25 < c ≤ 0,571	WH-B1	WH-B2	WH-B3	WH-B4	WH-B5	WH-B6
0,571< c ≤ 0,7	WH-C1	WH-C2	WH-C3	WH-C4	WH-C5	WH-C6
0,7< c ≤ 0,8	WH-D1	WH-D2	WH-D3	WH-D4	WH-D5	WH-D6
0,8 < c ≤ 0,9	WH-E1	WH-E2	WH-E3	WH-E4	WH-E5	WH-E6
0,9 < c < 1	WH-F1	WH-F2	WH-F3	WH-F4	WH-F5	WH-F6
c = 1	WH-G1	WH-G2	WH-G3	WH-G4	WH-G5	WH-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSP:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 0						
c ≤ 0,25	WT-A1	WT-A2	WT-A3	WT-A4	WT-A5	WT-A6
0,25 < c ≤ 0,571	WT-B1	WT-B2	WT-B3	WT-B4	WT-B5	WT-B6
0,571< c ≤ 0,7	WT-C1	WT-C2	WT-C3	WT-C4	WT-C5	WT-C6
0,7< c ≤ 0,8	WT-D1	WT-D2	WT-D3	WT-D4	WT-D5	WT-D6
0,8 < c ≤ 0,9	WT-E1	WT-E2	WT-E3	WT-E4	WT-E5	WT-E6
0,9 < c < 1	WT-F1	WT-F2	WT-F3	WT-F4	WT-F5	WT-F6
c = 1	WT-G1	WT-G2	WT-G3	WT-G4	WT-G5	WT-G6

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3.3.2.2. dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw:

	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)					
	a < 110 000 000	110 000 000 ≤ a < 275 000 000	275 000 000 ≤ a < 550 000 000	550 000 000 ≤ a < 1 100 000 000	1 100 000 000 ≤ a < 5 500 000 000	a ≥ 5 500 000 000
Wskaźnik nierównomierności poboru [c]						
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	SM-A1	SM-A2	SM-A3	SM-A4	SM-A5	SM-A6
0,25 < c ≤ 0,571	SM-B1	SM-B2	SM-B3	SM-B4	SM-B5	SM-B6
0,571< c ≤ 0,7	SM-C1	SM-C2	SM-C3	SM-C4	SM-C5	SM-C6
0,7< c ≤ 0,8	SM-D1	SM-D2	SM-D3	SM-D4	SM-D5	SM-D6
0,8 < c ≤ 0,9	SM-E1	SM-E2	SM-E3	SM-E4	SM-E5	SM-E6
0,9 < c < 1	SM-F1	SM-F2	SM-F3	SM-F4	SM-F5	SM-F6
c = 1	SM-G1	SM-G2	SM-G3	SM-G4	SM-G5	SM-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	SH-A1	SH-A2	SH-A3	SH-A4	SH-A5	SH-A6
0,25 < c ≤ 0,571	SH-B1	SH-B2	SH-B3	SH-B4	SH-B5	SH-B6
0,571< c ≤ 0,7	SH-C1	SH-C2	SH-C3	SH-C4	SH-C5	SH-C6
0,7< c ≤ 0,8	SH-D1	SH-D2	SH-D3	SH-D4	SH-D5	SH-D6
0,8 < c ≤ 0,9	SH-E1	SH-E2	SH-E3	SH-E4	SH-E5	SH-E6
0,9 < c < 1	SH-F1	SH-F2	SH-F3	SH-F4	SH-F5	SH-F6
c = 1	SH-G1	SH-G2	SH-G3	SH-G4	SH-G5	SH-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSP:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 0						
c ≤ 0,25	ST-A1	ST-A2	ST-A3	ST-A4	ST-A5	ST-A6
0,25 < c ≤ 0,571	ST-B1	ST-B2	ST-B3	ST-B4	ST-B5	ST-B6
0,571< c ≤ 0,7	ST-C1	ST-C2	ST-C3	ST-C4	ST-C5	ST-C6
0,7< c ≤ 0,8	ST-D1	ST-D2	ST-D3	ST-D4	ST-D5	ST-D6
0,8 < c ≤ 0,9	ST-E1	ST-E2	ST-E3	ST-E4	ST-E5	ST-E6
0,9 < c < 1	ST-F1	ST-F2	ST-F3	ST-F4	ST-F5	ST-F6
c = 1	ST-G1	ST-G2	ST-G3	ST-G4	ST-G5	ST-G6

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3.3.2.3. dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls:

	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)					
	a < 110 000 000	110 000 000 ≤ a < 275 000 000	275 000 000 ≤ a < 550 000 000	550 000 000 ≤ a < 1 100 000 000	1 100 000 000 ≤ a < 5 500 000 000	a ≥ 5 500 000 000
Wskaźnik nierównomierności poboru [c]						
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	ZM-A1	ZM-A2	ZM-A3	ZM-A4	ZM-A5	ZM-A6
0,25 < c ≤ 0,571	ZM-B1	ZM-B2	ZM-B3	ZM-B4	ZM-B5	ZM-B6
0,571< c ≤ 0,7	ZM-C1	ZM-C2	ZM-C3	ZM-C4	ZM-C5	ZM-C6
0,7< c ≤ 0,8	ZM-D1	ZM-D2	ZM-D3	ZM-D4	ZM-D5	ZM-D6
0,8 < c ≤ 0,9	ZM-E1	ZM-E2	ZM-E3	ZM-E4	ZM-E5	ZM-E6
0,9 < c < 1	ZM-F1	ZM-F2	ZM-F3	ZM-F4	ZM-F5	ZM-F6
c = 1	ZM-G1	ZM-G2	ZM-G3	ZM-G4	ZM-G5	ZM-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 110						
c ≤ 0,25	ZH-A1	ZH-A2	ZH-A3	ZH-A4	ZH-A5	ZH-A6
0,25 < c ≤ 0,571	ZH-B1	ZH-B2	ZH-B3	ZH-B4	ZH-B5	ZH-B6
0,571< c ≤ 0,7	ZH-C1	ZH-C2	ZH-C3	ZH-C4	ZH-C5	ZH-C6
0,7< c ≤ 0,8	ZH-D1	ZH-D2	ZH-D3	ZH-D4	ZH-D5	ZH-D6
0,8 < c ≤ 0,9	ZH-E1	ZH-E2	ZH-E3	ZH-E4	ZH-E5	ZH-E6
0,9 < c < 1	ZH-F1	ZH-F2	ZH-F3	ZH-F4	ZH-F5	ZH-F6
c = 1	ZH-G1	ZH-G2	ZH-G3	ZH-G4	ZH-G5	ZH-G6
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSP:						
Moc umowna [b] (kWh/h): b > 0						
c ≤ 0,25	ZT-A1	ZT-A2	ZT-A3	ZT-A4	ZT-A5	ZT-A6
0,25 < c ≤ 0,571	ZT-B1	ZT-B2	ZT-B3	ZT-B4	ZT-B5	ZT-B6
0,571< c ≤ 0,7	ZT-C1	ZT-C2	ZT-C3	ZT-C4	ZT-C5	ZT-C6
0,7< c ≤ 0,8	ZT-D1	ZT-D2	ZT-D3	ZT-D4	ZT-D5	ZT-D6
0,8 < c ≤ 0,9	ZT-E1	ZT-E2	ZT-E3	ZT-E4	ZT-E5	ZT-E6
0,9 < c < 1	ZT-F1	ZT-F2	ZT-F3	ZT-F4	ZT-F5	ZT-F6
c = 1	ZT-G1	ZT-G2	ZT-G3	ZT-G4	ZT-G5	ZT-G6

3.3.3. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny 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, wówczas Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Maciej Bando

Charakterystyki poboru paliwa gazowego. 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.

3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy Rok umowny na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] ustalanego w oparciu o zamówioną Moc umowną z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, oraz na podstawie Rocznej ilości umownej [a] określonej w Umowie. Zakup przez Odbiorcę, bez zgody Sprzedawcy, w trakcie Roku umownego Paliwa gazowego w ilości przekraczającej wartość Rocznej ilości umownej [a], na podstawie której nastąpiła kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, nie stanowi podstawy do zmiany przez Odbiorcę grupy taryfowej.

3.5. Odbiorcy składają zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, na następujących zasadach:

- Odbiorcy pobierający paliwo gazowe z Sieci przesyłowej – nie później niż dziesięć (10) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESP;
- Odbiorcy pobierający paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej – nie później niż czternaście (14) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESD.

3.6. 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.

3.7. Z zastrzeżeniem pkt. 3.9 oraz pkt. 3.10, 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 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] zadeklarowanego 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:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

3.7.1. 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;

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

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

3.7.3. 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). Dla celów ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] przyjmuje się ilości paliwa gazowego wyrażone w kWh.

3.8. 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.

3.9. 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. 3.8), 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Macieja Bando

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.

3.10. Po wprowadzeniu Taryfy do stosowania nastąpi pierwsza kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych ustalonych w Taryfie. Kwalifikacja, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, zostanie dokonana na podstawie Rocznej ilości umownej określonej w Umowie oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] wskazanego w deklaracji Odbiorcy złożonej Sprzedawcy w terminie do dnia 25 stycznia 2015 r., z zastrzeżeniem pkt. 3.10.1, a także z uwzględnieniem pozostałych kryteriów kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych określonych w pkt. 3.3.1.

3.10.1. Sprzedawca zweryfikuje wskaźnik nierównomierności poboru [c], zdeklarowany przez Odbiorcę zgodnie z pkt. 3.10, z ilością paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na Rok umowny rozpoczynający się w dniu 1 października 2014 r. o godz. 6:00. W przypadku gdy wartość zadeklarowanego przez Odbiorcę wskaźnika będzie nieuzasadniona z uwagi na ilość paliwa gazowego zamówionego przez Odbiorcę na powyższy 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] ustalony zostanie zgodnie z zasadami wynikającymi z pkt. 3.7.1 – 3.7.3, 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). Dla celów ustalenia wskaźnika nierównomierności poboru [c] przyjmuje się ilości paliwa gazowego wyrażone w kWh.

3.11. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych dokonana na podstawie pkt. 3.10 obowiązuje od dnia wprowadzenia Taryfy do stosowania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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

4.1. Ceny paliwa gazowego ustalone w Taryfie odpowiadają następującym parametrom jakościowym:

a) zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać 7,0 mg/m^3,

b) zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać 40,0 mg/m^3,

c) zawartość siarki merkaptanowej nie powinna przekraczać 16,0 mg/m^3,

d) zawartość par rtęci nie powinna przekraczać 30,0 µg/m^3,

e) temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa powinna wynosić:

- od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września nie więcej niż +3,7 °C,
- od dnia 1 października do dnia 31 marca nie więcej niż -5 °C,

f) intensywność zapachu gazu – dostarczanego Siecią dystrybucyjną – powinna być wyczuwalna w powietrzu po osiągnięciu stężenia:

- 1,0 % (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E,
- 1,2 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw,
- 1,3 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ls.

W przypadkach wskazanych w pkt. 4.2.6 lub 4.8 Taryfy, dla celów prowadzenia rozliczeń przyjmuje się następujące wartości ciepła spalania:

a) gaz ziemny wysokometanowy (grupy E) – 39,5 MJ/ m^3,

b) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Ls) – 28,8 MJ/ m^3,

c) gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Lw) – 32,8 MJ/m^3.

Powyższe parametry jakościowe określone są dla następujących warunków odniesienia: ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 298,15 K (25 °C) – dla procesu spalania,

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 273,15 K (0 °C) – dla pomiaru objętości.

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.

4.2.1. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 paliwa gazowego 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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 m^3 paliwa gazowego 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 paliwa gazowego są publikowane przez OSP oraz przez OSD na stronach internetowych tych Operatorów, oraz udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez tych Operatorów.

4.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6 Taryfy, 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 wskazań tego urządzenia.

4.2.6. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt. 4.2.4 Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na nieopublikowanie, na stronie internetowej Operatora, danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem, do rozliczeń przyjmuje się ciepło spalania o wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę. W takim przypadku Sprzedawca dokona korekty rozliczenia po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem.

4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

istotne zmiany w poborze paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

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 wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.6. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu Operatora wskazania Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub Operatora, 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. 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 paliwo gazowe w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatorów zgodnie z postanowieniami IRiESD lub IRiESP.

4.8. Prognozy zużycia paliwa gazowego 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 paliwa gazowego wyrażane są w kWh. Przy dokonywaniu prognoz z wykorzystaniem wielkości wyrażonych przed dniem 1 sierpnia 2014 r. w m^3, 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 m^3 na kWh, przyjmuje się ciepło spalania o wartości wskazanej w pkt. 4.1 Taryfy, właściwej dla rodzaju paliwa gazowego pobieranego przez Odbiorcę.

4.9. 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.

4.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.9, w przypadku:

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

4.10.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

4.11. 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.

4.12. 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, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

4.12.1. ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

4.12.2. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.12.1 – średniodobowe zużycie tego paliwa, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,

4.12.3. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.12.1 lub 4.12.2 – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie, z uwzględnieniem wskaźnika nierównomierności poboru [c] ustalonego dla Odbiorcy zgodnie z postanowieniami Taryfy.

4.13. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

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

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

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

4.15. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia przez Prezesa URE, o którym mowa w pkt. 1.5, Sprzedawca dokonuje rozliczeń z Odbiorcą pobierającym paliwo gazowe jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, z uwzględnieniem złożonego przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.16, zgodnie z warunkami rozliczeń określonymi w Umowie.

4.16. W przypadku wskazanym w pkt. 4.15, 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.

4.17. W przypadku niezłożenia przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.16, 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.

4.18. 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 paliwa gazowego 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 lub 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];

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

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.4. Cenę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m^3 tego paliwa, współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 4.2.1 Taryfy, oraz ceny jednostkowej paliwa gazowego określonej w pkt. 7 Taryfy.

5.5. 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 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.

5.6. 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.

5.7. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, 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. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.8. 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 taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

5.9. 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.

5.10. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia wymagającego dokonania dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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 wniosek 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 73,00 złotych;

6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 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 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 paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi gaz ziemny wysokometanowy:

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]
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
WM-A1	12,389	15,508	12,751	660,00
WM-B1	11,496	14,615	11,858	660,00
WM-C1	11,198	14,317	11,560	660,00
WM-D1	11,111	14,230	11,473	660,00
WM-E1	11,036	14,155	11,398	660,00
WM-F1	10,899	14,018	11,261	660,00
WM-G1	10,878	13,997	11,240	660,00
WM-A2	12,388	15,507	12,750	660,00
WM-B2	11,495	14,614	11,857	660,00
WM-C2	11,197	14,316	11,559	660,00
WM-D2	11,110	14,229	11,472	660,00
WM-E2	11,035	14,154	11,397	660,00
WM-F2	10,898	14,017	11,260	660,00
WM-G2	10,877	13,996	11,239	660,00
WM-A3	12,386	15,505	12,748	660,00
WM-B3	11,494	14,613	11,856	660,00
WM-C3	11,195	14,314	11,557	660,00
WM-D3	11,108	14,227	11,470	660,00
WM-E3	11,034	14,153	11,396	660,00
WM-F3	10,897	14,016	11,259	660,00
WM-G3	10,876	13,995	11,238	660,00
WM-A4	12,385	15,504	12,747	660,00
WM-B4	11,492	14,611	11,854	660,00
WM-C4	11,194	14,313	11,556	660,00
WM-D4	11,107	14,226	11,469	660,00
WM-E4	11,033	14,152	11,395	660,00
WM-F4	10,896	14,015	11,258	660,00
WM-G4	10,875	13,994	11,237	660,00
WM-A5	12,383	15,502	12,745	660,00
WM-B5	11,491	14,610	11,853	660,00
WM-C5	11,193	14,312	11,555	660,00
WM-D5	11,106	14,225	11,468	660,00
WM-E5	11,032	14,151	11,394	660,00
WM-F5	10,895	14,014	11,257	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

WM-G5	10,874	13,993	11,236	660,00
WM-A6	12,382	15,501	12,744	660,00
WM-B6	11,489	14,608	11,851	660,00
WM-C6	11,192	14,311	11,554	660,00
WM-D6	11,105	14,224	11,467	660,00
WM-E6	11,031	14,150	11,393	660,00
WM-F6	10,894	14,013	11,256	660,00
WM-G6	10,873	13,992	11,235	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
WH-A1	12,379	15,498	12,741	660,00
WH-B1	11,488	14,607	11,850	660,00
WH-C1	11,191	14,310	11,553	660,00
WH-D1	11,104	14,223	11,466	660,00
WH-E1	11,030	14,149	11,392	660,00
WH-F1	10,895	14,014	11,257	660,00
WH-G1	10,877	13,996	11,239	660,00
WH-A2	12,378	15,497	12,740	660,00
WH-B2	11,487	14,606	11,849	660,00
WH-C2	11,190	14,309	11,552	660,00
WH-D2	11,103	14,222	11,465	660,00
WH-E2	11,029	14,148	11,391	660,00
WH-F2	10,894	14,013	11,256	660,00
WH-G2	10,876	13,995	11,238	660,00
WH-A3	12,377	15,496	12,739	660,00
WH-B3	11,485	14,604	11,847	660,00
WH-C3	11,188	14,307	11,550	660,00
WH-D3	11,102	14,221	11,464	660,00
WH-E3	11,028	14,147	11,390	660,00
WH-F3	10,893	14,012	11,255	660,00
WH-G3	10,875	13,994	11,237	660,00
WH-A4	12,375	15,494	12,737	660,00
WH-B4	11,484	14,603	11,846	660,00
WH-C4	11,187	14,306	11,549	660,00
WH-D4	11,101	14,220	11,463	660,00
WH-E4	11,027	14,146	11,389	660,00
WH-F4	10,892	14,011	11,254	660,00
WH-G4	10,873	13,992	11,235	660,00
WH-A5	12,374	15,493	12,736	660,00
WH-B5	11,483	14,602	11,845	660,00
WH-C5	11,186	14,305	11,548	660,00
WH-D5	11,100	14,219	11,462	660,00
WH-E5	11,026	14,145	11,388	660,00
WH-F5	10,891	14,010	11,253	660,00

ZASTĘPCA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

WH-G5	10,872	13,991	11,234	660,00
WH-A6	12,373	15,492	12,735	660,00
WH-B6	11,482	14,601	11,844	660,00
WH-C6	11,185	14,304	11,547	660,00
WH-D6	11,099	14,218	11,461	660,00
WH-E6	11,025	14,144	11,387	660,00
WH-F6	10,890	14,009	11,252	660,00
WH-G6	10,870	13,989	11,232	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z Sieci OSP:				
WT-A1	12,371	15,490	12,733	660,00
WT-B1	11,481	14,600	11,843	660,00
WT-C1	11,186	14,305	11,548	660,00
WT-D1	11,101	14,220	11,463	660,00
WT-E1	11,028	14,147	11,390	660,00
WT-F1	10,893	14,012	11,255	660,00
WT-G1	10,875	13,994	11,237	660,00
WT-A2	12,370	15,489	12,732	660,00
WT-B2	11,480	14,599	11,842	660,00
WT-C2	11,185	14,304	11,547	660,00
WT-D2	11,100	14,219	11,462	660,00
WT-E2	11,027	14,146	11,389	660,00
WT-F2	10,892	14,011	11,254	660,00
WT-G2	10,874	13,993	11,236	660,00
WT-A3	12,369	15,488	12,731	660,00
WT-B3	11,479	14,598	11,841	660,00
WT-C3	11,184	14,303	11,546	660,00
WT-D3	11,099	14,218	11,461	660,00
WT-E3	11,026	14,145	11,388	660,00
WT-F3	10,891	14,010	11,253	660,00
WT-G3	10,872	13,991	11,234	660,00
WT-A4	12,368	15,487	12,730	660,00
WT-B4	11,478	14,597	11,840	660,00
WT-C4	11,183	14,302	11,545	660,00
WT-D4	11,098	14,217	11,460	660,00
WT-E4	11,025	14,144	11,387	660,00
WT-F4	10,890	14,009	11,252	660,00
WT-G4	10,871	13,990	11,233	660,00
WT-A5	12,367	15,486	12,729	660,00
WT-B5	11,477	14,596	11,839	660,00
WT-C5	11,182	14,301	11,544	660,00
WT-D5	11,095	14,214	11,457	660,00
WT-E5	11,024	14,143	11,386	660,00
WT-F5	10,889	14,008	11,251	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

WT-G5	10,870	13,989	11,232	660,00
WT-A6	12,366	15,485	12,728	660,00
WT-B6	11,476	14,595	11,838	660,00
WT-C6	11,181	14,300	11,543	660,00
WT-D6	11,094	14,213	11,456	660,00
WT-E6	11,023	14,142	11,385	660,00
WT-F6	10,888	14,007	11,250	660,00
WT-G6	10,869	13,988	11,231	660,00

7.2. Ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi gaz ziemny zaazotowany podgrupy 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]
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
SM-A1	11,925	15,197	12,305	660,00
SM-B1	11,065	14,337	11,445	660,00
SM-C1	10,779	14,051	11,159	660,00
SM-D1	10,695	13,967	11,075	660,00
SM-E1	10,623	13,895	11,003	660,00
SM-F1	10,491	13,763	10,871	660,00
SM-G1	10,471	13,743	10,851	660,00
SM-A2	11,924	15,196	12,304	660,00
SM-B2	11,064	14,336	11,444	660,00
SM-C2	10,778	14,050	11,158	660,00
SM-D2	10,694	13,966	11,074	660,00
SM-E2	10,622	13,894	11,002	660,00
SM-F2	10,490	13,762	10,870	660,00
SM-G2	10,470	13,742	10,850	660,00
SM-A3	11,922	15,194	12,302	660,00
SM-B3	11,063	14,335	11,443	660,00
SM-C3	10,776	14,048	11,156	660,00
SM-D3	10,692	13,964	11,072	660,00
SM-E3	10,621	13,893	11,001	660,00
SM-F3	10,489	13,761	10,869	660,00
SM-G3	10,469	13,741	10,849	660,00
SM-A4	11,921	15,193	12,301	660,00
SM-B4	11,062	14,334	11,442	660,00
SM-C4	10,775	14,047	11,155	660,00
SM-D4	10,691	13,963	11,071	660,00
SM-E4	10,620	13,892	11,000	660,00
SM-F4	10,488	13,760	10,868	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

SM-G4	10,468	13,740	10,848	660,00
SM-A5	11,919	15,191	12,299	660,00
SM-B5	11,061	14,333	11,441	660,00
SM-C5	10,774	14,046	11,154	660,00
SM-D5	10,690	13,962	11,070	660,00
SM-E5	10,619	13,891	10,999	660,00
SM-F5	10,487	13,759	10,867	660,00
SM-G5	10,467	13,739	10,847	660,00
SM-A6	11,918	15,190	12,298	660,00
SM-B6	11,059	14,331	11,439	660,00
SM-C6	10,773	14,045	11,153	660,00
SM-D6	10,689	13,961	11,069	660,00
SM-E6	10,618	13,890	10,998	660,00
SM-F6	10,486	13,758	10,866	660,00
SM-G6	10,466	13,738	10,846	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
SH-A1	11,915	15,187	12,295	660,00
SH-B1	11,058	14,330	11,438	660,00
SH-C1	10,772	14,044	11,152	660,00
SH-D1	10,688	13,960	11,068	660,00
SH-E1	10,617	13,889	10,997	660,00
SH-F1	10,487	13,759	10,867	660,00
SH-G1	10,470	13,742	10,850	660,00
SH-A2	11,914	15,186	12,294	660,00
SH-B2	11,057	14,329	11,437	660,00
SH-C2	10,771	14,043	11,151	660,00
SH-D2	10,687	13,959	11,067	660,00
SH-E2	10,616	13,888	10,996	660,00
SH-F2	10,486	13,758	10,866	660,00
SH-G2	10,469	13,741	10,849	660,00
SH-A3	11,913	15,185	12,293	660,00
SH-B3	11,055	14,327	11,435	660,00
SH-C3	10,769	14,041	11,149	660,00
SH-D3	10,686	13,958	11,066	660,00
SH-E3	10,615	13,887	10,995	660,00
SH-F3	10,485	13,757	10,865	660,00
SH-G3	10,468	13,740	10,848	660,00
SH-A4	11,911	15,183	12,291	660,00
SH-B4	11,054	14,326	11,434	660,00
SH-C4	10,768	14,040	11,148	660,00
SH-D4	10,685	13,957	11,065	660,00
SH-E4	10,614	13,886	10,994	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGET
Maciej Bando

SH-F4	10,484	13,756	10,864	660,00
SH-G4	10,466	13,738	10,846	660,00
SH-A5	11,910	15,182	12,290	660,00
SH-B5	11,053	14,325	11,433	660,00
SH-C5	10,767	14,039	11,147	660,00
SH-D5	10,684	13,956	11,064	660,00
SH-E5	10,613	13,885	10,993	660,00
SH-F5	10,483	13,755	10,863	660,00
SH-G5	10,465	13,737	10,845	660,00
SH-A6	11,909	15,181	12,289	660,00
SH-B6	11,052	14,324	11,432	660,00
SH-C6	10,766	14,038	11,146	660,00
SH-D6	10,683	13,955	11,063	660,00
SH-E6	10,612	13,884	10,992	660,00
SH-F6	10,482	13,754	10,862	660,00
SH-G6	10,463	13,735	10,843	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw z Sieci OSP:				
ST-A1	11,908	15,180	12,288	660,00
ST-B1	11,051	14,323	11,431	660,00
ST-C1	10,767	14,039	11,147	660,00
ST-D1	10,685	13,957	11,065	660,00
ST-E1	10,615	13,887	10,995	660,00
ST-F1	10,485	13,757	10,865	660,00
ST-G1	10,468	13,740	10,848	660,00
ST-A2	11,907	15,179	12,287	660,00
ST-B2	11,050	14,322	11,430	660,00
ST-C2	10,766	14,038	11,146	660,00
ST-D2	10,684	13,956	11,064	660,00
ST-E2	10,614	13,886	10,994	660,00
ST-F2	10,484	13,756	10,864	660,00
ST-G2	10,467	13,739	10,847	660,00
ST-A3	11,906	15,178	12,286	660,00
ST-B3	11,049	14,321	11,429	660,00
ST-C3	10,765	14,037	11,145	660,00
ST-D3	10,683	13,955	11,063	660,00
ST-E3	10,613	13,885	10,993	660,00
ST-F3	10,483	13,755	10,863	660,00
ST-G3	10,465	13,737	10,845	660,00
ST-A4	11,905	15,177	12,285	660,00
ST-B4	11,048	14,320	11,428	660,00
ST-C4	10,764	14,036	11,144	660,00
ST-D4	10,682	13,954	11,062	660,00
ST-E4	10,612	13,884	10,992	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ST-F4	10,482	13,754	10,862	660,00
ST-G4	10,464	13,736	10,844	660,00
ST-A5	11,904	15,176	12,284	660,00
ST-B5	11,047	14,319	11,427	660,00
ST-C5	10,763	14,035	11,143	660,00
ST-D5	10,679	13,951	11,059	660,00
ST-E5	10,611	13,883	10,991	660,00
ST-F5	10,481	13,753	10,861	660,00
ST-G5	10,463	13,735	10,843	660,00
ST-A6	11,903	15,175	12,283	660,00
ST-B6	11,046	14,318	11,426	660,00
ST-C6	10,762	14,034	11,142	660,00
ST-D6	10,678	13,950	11,058	660,00
ST-E6	10,610	13,882	10,990	660,00
ST-F6	10,480	13,752	10,860	660,00
ST-G6	10,462	13,734	10,842	660,00

7.3. Ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi gaz ziemny zaazotowany podgrupy 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]
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie:				
ZM-A1	11,925	15,238	12,309	660,00
ZM-B1	11,065	14,378	11,449	660,00
ZM-C1	10,779	14,092	11,163	660,00
ZM-D1	10,695	14,008	11,079	660,00
ZM-E1	10,623	13,936	11,007	660,00
ZM-F1	10,491	13,804	10,875	660,00
ZM-G1	10,471	13,784	10,855	660,00
ZM-A2	11,924	15,237	12,308	660,00
ZM-B2	11,064	14,377	11,448	660,00
ZM-C2	10,778	14,091	11,162	660,00
ZM-D2	10,694	14,007	11,078	660,00
ZM-E2	10,622	13,935	11,006	660,00
ZM-F2	10,490	13,803	10,874	660,00
ZM-G2	10,470	13,783	10,854	660,00
ZM-A3	11,922	15,235	12,306	660,00
ZM-B3	11,063	14,376	11,447	660,00
ZM-C3	10,776	14,089	11,160	660,00
ZM-D3	10,692	14,005	11,076	660,00
ZM-E3	10,621	13,934	11,005	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ZM-F3	10,489	13,802	10,873	660,00
ZM-G3	10,469	13,782	10,853	660,00
ZM-A4	11,921	15,234	12,305	660,00
ZM-B4	11,062	14,375	11,446	660,00
ZM-C4	10,775	14,088	11,159	660,00
ZM-D4	10,691	14,004	11,075	660,00
ZM-E4	10,620	13,933	11,004	660,00
ZM-F4	10,488	13,801	10,872	660,00
ZM-G4	10,468	13,781	10,852	660,00
ZM-A5	11,919	15,232	12,303	660,00
ZM-B5	11,061	14,374	11,445	660,00
ZM-C5	10,774	14,087	11,158	660,00
ZM-D5	10,690	14,003	11,074	660,00
ZM-E5	10,619	13,932	11,003	660,00
ZM-F5	10,487	13,800	10,871	660,00
ZM-G5	10,467	13,780	10,851	660,00
ZM-A6	11,918	15,231	12,302	660,00
ZM-B6	11,059	14,372	11,443	660,00
ZM-C6	10,773	14,086	11,157	660,00
ZM-D6	10,689	14,002	11,073	660,00
ZM-E6	10,618	13,931	11,002	660,00
ZM-F6	10,486	13,799	10,870	660,00
ZM-G6	10,466	13,779	10,850	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:				
ZH-A1	11,915	15,228	12,299	660,00
ZH-B1	11,058	14,371	11,442	660,00
ZH-C1	10,772	14,085	11,156	660,00
ZH-D1	10,688	14,001	11,072	660,00
ZH-E1	10,617	13,930	11,001	660,00
ZH-F1	10,487	13,800	10,871	660,00
ZH-G1	10,470	13,783	10,854	660,00
ZH-A2	11,914	15,227	12,298	660,00
ZH-B2	11,057	14,370	11,441	660,00
ZH-C2	10,771	14,084	11,155	660,00
ZH-D2	10,687	14,000	11,071	660,00
ZH-E2	10,616	13,929	11,000	660,00
ZH-F2	10,486	13,799	10,870	660,00
ZH-G2	10,469	13,782	10,853	660,00
ZH-A3	11,913	15,226	12,297	660,00
ZH-B3	11,055	14,368	11,439	660,00
ZH-C3	10,769	14,082	11,153	660,00
ZH-D3	10,686	13,999	11,070	660,00
ZH-E3	10,615	13,928	10,999	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ZH-F3	10,485	13,798	10,869	660,00
ZH-G3	10,468	13,781	10,852	660,00
ZH-A4	11,911	15,224	12,295	660,00
ZH-B4	11,054	14,367	11,438	660,00
ZH-C4	10,768	14,081	11,152	660,00
ZH-D4	10,685	13,998	11,069	660,00
ZH-E4	10,614	13,927	10,998	660,00
ZH-F4	10,484	13,797	10,868	660,00
ZH-G4	10,466	13,779	10,850	660,00
ZH-A5	11,910	15,223	12,294	660,00
ZH-B5	11,053	14,366	11,437	660,00
ZH-C5	10,767	14,080	11,151	660,00
ZH-D5	10,684	13,997	11,068	660,00
ZH-E5	10,613	13,926	10,997	660,00
ZH-F5	10,483	13,796	10,867	660,00
ZH-G5	10,465	13,778	10,849	660,00
ZH-A6	11,909	15,222	12,293	660,00
ZH-B6	11,052	14,365	11,436	660,00
ZH-C6	10,766	14,079	11,150	660,00
ZH-D6	10,683	13,996	11,067	660,00
ZH-E6	10,612	13,925	10,996	660,00
ZH-F6	10,482	13,795	10,866	660,00
ZH-G6	10,463	13,776	10,847	660,00
Dla Odbiorców pobierających gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls z Sieci OSP:				
ZT-A1	11,908	15,221	12,292	660,00
ZT-B1	11,051	14,364	11,435	660,00
ZT-C1	10,767	14,080	11,151	660,00
ZT-D1	10,685	13,998	11,069	660,00
ZT-E1	10,615	13,928	10,999	660,00
ZT-F1	10,485	13,798	10,869	660,00
ZT-G1	10,468	13,781	10,852	660,00
ZT-A2	11,907	15,220	12,291	660,00
ZT-B2	11,050	14,363	11,434	660,00
ZT-C2	10,766	14,079	11,150	660,00
ZT-D2	10,684	13,997	11,068	660,00
ZT-E2	10,614	13,927	10,998	660,00
ZT-F2	10,484	13,797	10,868	660,00
ZT-G2	10,467	13,780	10,851	660,00
ZT-A3	11,906	15,219	12,290	660,00
ZT-B3	11,049	14,362	11,433	660,00
ZT-C3	10,765	14,078	11,149	660,00
ZT-D3	10,683	13,996	11,067	660,00
ZT-E3	10,613	13,926	10,997	660,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

ZT-F3	10,483	13,796	10,867	660,00
ZT-G3	10,465	13,778	10,849	660,00
ZT-A4	11,905	15,218	12,289	660,00
ZT-B4	11,048	14,361	11,432	660,00
ZT-C4	10,764	14,077	11,148	660,00
ZT-D4	10,682	13,995	11,066	660,00
ZT-E4	10,612	13,925	10,996	660,00
ZT-F4	10,482	13,795	10,866	660,00
ZT-G4	10,464	13,777	10,848	660,00
ZT-A5	11,904	15,217	12,288	660,00
ZT-B5	11,047	14,360	11,431	660,00
ZT-C5	10,763	14,076	11,147	660,00
ZT-D5	10,679	13,992	11,063	660,00
ZT-E5	10,611	13,924	10,995	660,00
ZT-F5	10,481	13,794	10,865	660,00
ZT-G5	10,463	13,776	10,847	660,00
ZT-A6	11,903	15,216	12,287	660,00
ZT-B6	11,046	14,359	11,430	660,00
ZT-C6	10,762	14,075	11,146	660,00
ZT-D6	10,678	13,991	11,062	660,00
ZT-E6	10,610	13,923	10,994	660,00
ZT-F6	10,480	13,793	10,864	660,00
ZT-G6	10,462	13,775	10,846	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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 umowny następuje na podstawie odrębnej Umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

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) w Punkcie wirtualnym, z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, 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 składane w celu realizacji umowy sprzedaży, na zasadach określonych w umowie sprzedaży i w IRiESP.

9.3.3. Okres rozliczeniowy w Punkcie wirtualnym – ustalony w Taryfie i 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.

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

ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością paliwa gazowego wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.

9.5. Podział na grupy taryfowe Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym dokonywany jest według następujących kryteriów:

9.5.1. Rocznej ilości umownej [a] – ustalanej na podstawie deklaracji Odbiorcy; w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni, kryterium kwalifikacji stanowi ilość deklarowana przez Odbiorcę na cały Okres umowny;

9.5.2. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 9.9.

9.6. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców odbierających paliwo gazowe w Punkcie wirtualnym, określone w pkt. 9.5, ustala się następujące grupy taryfowe:

Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	**Roczna ilość umowna [a] (kWh)**					
	a < 11 000	11 000 ≤ a < 110 000	110 000 ≤ a < 1 100 000	1 100 000 ≤ a < 11 000 000	11 000 000 ≤ a < 110 000 000	a ≥ 110 000 000
c ≤ 0,25	Epw-A1	Epw-A2	Epw-A3	Epw-A4	Epw-A5	Epw-A6
0,25 < c ≤ 0,571	Epw-B1	Epw-B2	Epw-B3	Epw-B4	Epw-B5	Epw-B6
0,571 < c ≤ 0,7	Epw-C1	Epw-C2	Epw-C3	Epw-C4	Epw-C5	Epw-C6
0,7 < c ≤ 0,8	Epw-D1	Epw-D2	Epw-D3	Epw-D4	Epw-D5	Epw-D6
0,8 < c ≤ 0,9	Epw-E1	Epw-E2	Epw-E3	Epw-E4	Epw-E5	Epw-E6
0,9 < c < 1	Epw-F1	Epw-F2	Epw-F3	Epw-F4	Epw-F5	Epw-F6
c = 1	Epw-G1	Epw-G2	Epw-G3	Epw-G4	Epw-G5	Epw-G6

9.7. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na Okres umowny na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c] oraz rocznej ilości paliwa gazowego zadeklarowanej przez Odbiorcę w umowie sprzedaży. Zakup przez Odbiorcę w trakcie Okresu umownego Paliwa gazowego w ilości przekraczającej zadeklarowaną wartość Rocznej ilości umownej [a], na podstawie której nastąpiła kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, nie stanowi podstawy do zmiany przez Odbiorcę grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany zgodnie z pkt. 9.5 Taryfy.

9.8. Moc umowną w Punkcie wirtualnym określana jest 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.

9.9. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 9.5.2, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego, określany jest na podstawie zadeklarowanej przez

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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.

9.10. 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.

9.11. 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.

9.12. Sprzedawca dokonuje rozliczeń z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na podstawie zatwierdzonych Nominacji w Okresach rozliczeniowych w Punkcie wirtualnym ustalonych w Taryfie i w umowie sprzedaży. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

9.13. 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 proporcjonalnie do ilości odebranego paliwa gazowego wynikających

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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.

9.14. 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. 9.16 Taryfy.

9.15. 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 wirtualnym [w kWh];

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

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

9.16. 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-A1	12,381	15,500	12,743	1 100,00
Epw-B1	11,491	14,610	11,853	1 100,00
Epw-C1	11,194	14,313	11,556	1 100,00
Epw-D1	11,109	14,228	11,471	1 100,00
Epw-E1	11,036	14,155	11,398	1 100,00
Epw-F1	10,900	14,019	11,262	1 100,00
Epw-G1	10,879	13,998	11,241	1 100,00
Epw-A2	12,380	15,499	12,742	1 100,00
Epw-B2	11,489	14,608	11,851	1 100,00
Epw-C2	11,193	14,312	11,555	1 100,00
Epw-D2	11,108	14,227	11,470	1 100,00
Epw-E2	11,035	14,154	11,397	1 100,00
Epw-F2	10,899	14,018	11,261	1 100,00
Epw-G2	10,878	13,997	11,240	1 100,00
Epw-A3	12,378	15,497	12,740	1 100,00
Epw-B3	11,488	14,607	11,850	1 100,00
Epw-C3	11,192	14,311	11,554	1 100,00
Epw-D3	11,107	14,226	11,469	1 100,00
Epw-E3	11,033	14,152	11,395	1 100,00
Epw-F3	10,898	14,017	11,260	1 100,00
Epw-G3	10,877	13,996	11,239	1 100,00
Epw-A4	12,377	15,496	12,739	1 100,00
Epw-B4	11,487	14,606	11,849	1 100,00
Epw-C4	11,191	14,310	11,553	1 100,00
Epw-D4	11,105	14,224	11,467	1 100,00
Epw-E4	11,032	14,151	11,394	1 100,00
Epw-F4	10,896	14,015	11,258	1 100,00
Epw-G4	10,876	13,995	11,238	1 100,00
Epw-A5	12,375	15,494	12,737	1 100,00
Epw-B5	11,485	14,604	11,847	1 100,00
Epw-C5	11,190	14,309	11,552	1 100,00
Epw-D5	11,104	14,223	11,466	1 100,00
Epw-E5	11,031	14,150	11,393	1 100,00
Epw-F5	10,895	14,014	11,257	1 100,00
Epw-G5	10,875	13,994	11,237	1 100,00
Epw-A6	12,374	15,493	12,736	1 100,00
Epw-B6	11,484	14,603	11,846	1 100,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Epw-C6	11,188	14,307	11,550	1 100,00
Epw-D6	11,103	14,222	11,465	1 100,00
Epw-E6	11,030	14,149	11,392	1 100,00
Epw-F6	10,894	14,013	11,256	1 100,00
Epw-G6	10,874	13,993	11,236	1 100,00

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

9.17.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;

9.17.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 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.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando