Warszawa, dnia 12 czerwca 2017 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.42.2016.JDo1

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 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) oraz **art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Energie2 Sp. z o.o.
z siedzibą w Katowicach
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 6 lipca 2016 r. znak: E2/2016/07/02/JA, uzupełnionego pismami: z dnia 8 lipca 2016 r. znak: E2/2016/07/03/JA, z dnia 10 sierpnia 2016 r. znak: E2/2016/08/02/JA, z dnia 2 września 2016 r. (bez znaku), z dnia 17 października 2016 r. (bez znaku), z dnia 3 stycznia 2017 r. znak: E2/2017/01/01/JA, z dnia 17 lutego 2017 r. znak: E2/2017/02/02/WG, z dnia 10 kwietnia 2017 r. znak: E2/2017/04/05/JA oraz z dnia 5 czerwca 2017 r. znak: E2/2017/06/01 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę Nr 2/2017 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

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

W dniu 8 lipca 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

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).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 6 lipca 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jacek Dobracki
Starszy specjalista

Otrzymuje:

Energie2 Sp. z o.o.
ul. Agnieszki 5/1
40-110 Katowice

adres do korespondencji:
ul. Bożogrobców 8
41-503 Chorzów

Energie2 sp. z o.o.

z siedzibą w Katowicach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12 czerwca 2017 r.

nr DRG.DRG-2.4212.42.2016.JDO1

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

TARYFA NR 2/2017
W ZAKRESIE OBROTU
GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

Katowice, 2017 r.

Energie2 Sp. z o.o.
ul. Agnieszki 5/1
40-110 Katowice
REGON 242936671
NIP 954 273 76 41
KRS 0000421331

Cyril Bedlovič
Prokurent

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ 6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ 10
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ 12
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 14
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH 14

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa Nr 2/2017 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą", ustalona przez Energie2 Sp. z o.o., zwaną dalej „Sprzedawcą", stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, dla których istnieje obowiązek jej zatwierdzania, tj.:

a) odbiorcami w gospodarstwach domowych,

b) odbiorcami innymi niż gospodarstwa domowe do dnia 30 września 2017 r.

1.2. Taryfa Nr 2/2017 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym zawiera:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,

b) ceny gazu,

c) stawki opłat abonamentowych,

d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu.

1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, 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 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43, z późn. zm.).

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. Rozliczenia na podstawie taryfy z odbiorcami nabywającymi gaz jednocześnie w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach, w tym w celu zużycia na potrzeby własne, prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń składanych przez Odbiorcę.

1.5. 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.

1.6. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 7 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3 lit. d) Taryfy.

1.7. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub do 1 m^3/h oraz przeliczane na jednostki energii z dokładnością do 1 kWh lub kWh/h.

1.8. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh), na zasadach wskazanych w pkt. 1.9 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w gazie wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

1.9. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu, ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji, określonego zgodnie z pkt. 1.10 Taryfy.

1.10. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania opublikowanych na stronach internetowych Operatora dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Jacek Loret

natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

1.11. 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.

1.12. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.13. Ustalone w Taryfie ceny gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca może zawierać Umowy na dostarczanie gazu, stosując ceny gazu niższe niż określone w pkt. 7 Taryfy, równoprawnie traktując odbiorców w grupach taryfowych.

2. DEFINICJE

2.1. **Charakterystyka poboru gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego gazu [a], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

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, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.

2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupy E).

2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.

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 zużycia gazu wyrażonego w jednostkach energii.

2.7. **Miejsce odbioru gazu** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej lub w Sieci przesyłowej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.

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, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.

2.9. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawarta w gazie, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny, w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna przyjęta do rozliczeń na podstawie Taryfy określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.11. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego 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 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 przekazany Sprzedawcy przez OSD.

2.14. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowego 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. 1.3 lit. a).

2.15. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie lub w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony gaz, odpowiada on okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami.

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

OSD, a w przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T", okresowi pomiędzy terminami, w których powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy.

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. **Roczna ilość umowna** – ilość gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru gazu 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.

2.18. **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, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.

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

2.20. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – Energie 2 sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach.

2.21. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń.

2.22. **Umowa** – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży gazu.

2.23. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

5

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorcy pobierający gaz na podstawie umowy kompleksowej za dostarczony gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego miejsca odbioru gazu, zgodnie z niniejszą Taryfą i taryfą Operatora, do którego sieci odbiorca jest przyłączony.

3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

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

3.2.1.1. Mocy umownej [b],

3.2.1.2. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h,

3.2.1.3. Systemu rozliczeń [c] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h,

3.2.1.4. Nierównomierności poboru gazu [d] – dla odbiorców pobierających Gaz w ilości większej niż 710 kWh/h,

które zawarte są w umowie, z wyłączeniem nierównomierności poboru gazu [d].

3.2.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Wskaźnik nierównomierności [d]	System rozliczeń [c]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa					
W – 1.1.	b ≤110	a ≤ 3350	-	1	-
W – 1.2	b ≤110	a ≤ 3350	-	2	-
W – 1.12T	b ≤110	a ≤ 3350	-	1	12
W – 2.1.	b ≤110	3350 < a ≤ 13350	-	1	-
W – 2.2	b ≤110	3350 < a ≤ 13350	-	2	-
W – 2.12T	b ≤110	3350 < a ≤ 13350	-	1	12
W – 3.6.	b ≤110	13350 < a ≤ 88900	-	6	-
W – 3.9	b ≤110	13350 < a ≤ 88900	-	9	-
W – 3.12T	b ≤110	13350 < a ≤ 88900	-	6	12
W – 4	b ≤110	a>88900	-	12	-
W – 5	110<b ≤710	-	-	12	-
W – 6A	b >710	-	c ≤0,571	12	-
W – 6B	b >710	-	0,571<c ≤0,9	12	-
W – 6C	b >710	-	c>0,9	12	-

3.2.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, następuje na podstawie rocznej ilości umownej określanej następująco:

a) dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.2.9.

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

6

b) dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia gazu w okresie jego dostarczania, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,

c) dla Odbiorców innych niż określeni w pkt. 3.2.3. lit. a lub 3.2.3. lit. b lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu, wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,

oraz może następować na podstawie wybranej przez Odbiorcę częstotliwości rozliczeń [c].

3.2.4. Przy kwalifikacji Odbiorcy dokonywanej na podstawie pkt. 3.2.3. lit. a lub pkt. 3.2.3. lit. b Sprzedawca może uwzględnić złożoną przez Odbiorcę umotywowaną deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, uzasadniającą dokonanie kwalifikacji w kolejnym roku umownym do grupy taryfowej innej niż właściwa dla tego Odbiorcy ze względu na zużycie gazu w danym roku umownym. Deklaracja jest rozpatrywana jeśli została złożona Sprzedawcy na piśmie lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, nie później niż 30 dni po uzyskaniu informacji o kwalifikacji do grupy taryfowej. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, dokonana na podstawie deklaracji, obowiązuje przez cały kolejny rok umowny.

a) Przez istotną zmianę wielkości poboru gazu rozumie się w szczególności zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez Odbiorcę urządzeń zasilanych gazem lub z zainstalowania przez Odbiorcę urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliwa lub energii.

b) Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone Sprzedawcy pisemnie lub telefonicznie, na numer telefonu wskazany na fakturze, najpóźniej w terminie określonym w pkt. 3.2.6.

c) W przypadku, gdy po zakończeniu roku umownego, w którym Odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu okaże się, że zużycie gazu w tym roku umownym nie uzasadniałoby zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek obowiązujących w każdym okresie rozliczeniowym roku umownego.

3.2.5. Odbiorcy z grup taryfowych:

a) 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,

b) 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,

c) W-3.1, W-3.2 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.1, W-3.2 lub W-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. 3.2.6. – 3.2.8.

W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T", Odbiorca wybiera w oświadczeniu jeden z poniższych terminów Odczytu Odbiorcy:

a) 10 dzień każdego Miesiąca umownego,

b) 20 dzień każdego Miesiąca umownego,

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

c) ostatni dzień każdego Miesiąca umownego,

przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do 5-go dnia po dniu, w którym miał być wykonany. W dniu, w którym następuje zmiana grupy taryfowej, zgodnie z niniejszym punktem, dokonywany jest Odczyt Odbiorcy.

3.2.6. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.2.5. 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. 3.2.9.

3.2.7. W roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5.

3.2.8. Odbiorca pobierający gaz z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego, dla którego zmianie uległa roczna ilość umowna, określana zgodnie z pkt. 3.2.3., jest kwalifikowany na kolejny rok umowny, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:

a) 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",

b) do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2", jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2".

c) 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",

d) do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2", jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2".

e) 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" lub „4",

f) 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. 3.2.5.

3.2.9. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.2.3., roczną ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:

a) Odczyt kwalifikacyjny oraz

b) Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym albo, w przypadku braku takiego Odczytu OSD – o Odczyt OSD dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jednak nie krótszym niż 355 dni.

3.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-6C następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, a także na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [d] ustalonego zgodnie z pkt. 3.4.

Odbiorcy składają zamówienia mocy na następujących zasadach:

3.3.1. zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok gazowy, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, należy złożyć w terminie do dnia pierwszego (1) lutego bieżącego Roku umownego, o ile Umowa nie stanowi inaczej,

3.3.2. Odbiorca może się ubiegać o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego. Zgoda Sprzedawcy jest uzależniona od zgody właściwego Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera gaz i odbywa się na określonych przez niego warunkach.

3.4. Z zastrzeżeniem pkt. 3.6. wskaźnik nierównomierności poboru [d], o którym mowa w pkt. 3.2.1.4, będący parametrem charakterystyki poboru gazu 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

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

weryfikuje wskaźnik nierównomierności poboru [d] zadeklarowany przez Odbiorcę na dany rok umowny, biorąc pod uwagę ilość gazu zamówioną przez Odbiorcę na ten Rok umowny.

W przypadku, gdy wartość wskaźnika nierównomierności poboru [d] zadeklarowanego przez Odbiorcę na dany rok umowny będzie nieuzasadniona z uwagi na ilość gazu 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 [d] ustalany jest następująco:

3.4.1. dla miejsca odbioru gazu, do którego gaz dostarczany był przez cały poprzedni Rok umowny jako iloraz:

ilości gazu faktycznie odebranego w poprzednim roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim roku umownym i liczby godzin w poprzednim roku umownym;

3.4.2. dla Miejsca odbioru gazu, do którego dostarczanie gazu 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;

3.4.3. dla Miejsca odbioru gazu, do którego dostarczanie gazu rozpoczęto w trakcie danego roku umownego jako iloraz:

ilości gazu, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu mocy umownej i liczby 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 w poborze gazu.

3.5. W przypadku zmiany mocy umownej w ciągu roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru [d] ustala się jako iloraz ilości gazu odebranego w tym roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

3.6. Sprzedawca po zakończeniu każdego roku umownego ustala, na podstawie faktycznej ilości gazu odebranego przez Odbiorcę, faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru [d] dla Odbiorcy za ten rok umowny. Faktyczny wskaźnik nierównomierności poboru ustalany jest na podstawie ilości gazu dostarczonego Odbiorcy w danym Roku umownym i Mocy umownej zamówionej w tym roku i obliczany jest jako iloraz ilości gazu dostarczonego Odbiorcy w danym roku umownym do iloczynu mocy umownej zamówionej w roku umownym i liczby 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 gaz pobraną w całym Roku umownym ustaloną na podstawie cen obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego przez Odbiorcę gazu w roku umownym, oraz opłatą za gaz pobraną 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

9

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

4.1. Ceny gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) Taryfy.

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w następujących okresach rozliczeniowych:

4.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych:

a) W-1.1. – 12-miesięcznym,
b) W-1.2. – 6-miesięcznym,
c) W-1.12T. – miesięcznym,
d) W-2.1. – 12-miesięcznym,
e) W-2.2. – 6-miesięcznym,
f) W-2.12T – miesięcznym,
g) W-3.6. – 2-miesięcznym,
h) W-3.9. – miesięcznym w sezonie grzewczym, tj. w okresie od 1 października do 31 marca i 2-miesięcznym w pozostałym okresie,
i) W-3.12T – miesięcznym

4.2.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-4 do W-6C co miesiąc.

4.3. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego charakterystykę poboru gazu. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

4.3.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T,

4.3.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-6C.

4.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:

4.4.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

4.4.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.5. W przypadku braku możliwości dokonania przez OSD odczytu wskazania układu pomiarowego, wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.12.

4.6. W przypadku zmiany cen gazu lub zmiennych stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub zmiennych stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru gazu, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub zmiennych stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat, jeśli umowa nie stanowi inaczej.

4.6.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń ilości wynikającej z Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen gazu lub zmiennych stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub stawek opłat, o ile umowa nie przewiduje innego terminu; pkt. 4.15. i 4.16. stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen gazu lub

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

stawek opłat następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen gazu lub stawek opłat.

4.6.2. Punkt 4.6.1 stosuje się także do dokonywania rozliczeń i kwalifikacji do grupy taryfowej na podstawie Odczytu Odbiorcy dokonanego na koniec Roku umownego, jeżeli Odbiorca dokona wówczas odczytu.

4.7. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na gaz, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na gaz w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatorów.

4.8. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1.1 do W-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, 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.

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 pobrany gaz, 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;

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 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 poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

4.12.1. ilość gazu pobraną w analogicznym okresie Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

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

4.12.3. jeżeli nie można ustalić poboru gazu 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.

4.13. Za wznowienie dostarczania gazu 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.

4.14. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T", odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, w wybranym przez Odbiorcę jednym z terminów wskazanych w oświadczeniu Odbiorcy, o którym mowa w pkt. 3.2.5.

4.15. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.14. jest zobowiązany udostępnić gazomierz do odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 10 dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany Odczyt Odbiorcy. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

4.16. W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość gazu ustalona na jego podstawie jest większa niż suma:

a) ilości wskazanej w Odczycie Odbiorcy oraz

b) ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym.

wówczas ustalenie wielkości faktycznie pobranego gazu 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.

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

4.17. W razie dokonania Odczytu OSD dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T", ustalenie ilości gazu na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt OSD następuje na zasadach określonych w pkt. 4.16., stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt. 4.16. dotyczące Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu OSD.

4.18. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt. 4.14. stosuje się pkt. 4.5.

4.19. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje osobiście, telefonicznie, drogą elektroniczną, faxem lub w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.

4.20. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

4.20.1. opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości gazu,

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

4.21. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:

4.21.1. stan wskazań układu pomiarowego na początku i końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy [w m^3], w przypadku Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h,

4.21.2. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w m^3,

4.21.3. wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 1.10. Taryfy,

4.21.4. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w kWh,

4.21.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

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

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

5.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych 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 zgodnie z taryfą

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

Operatora, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

5.2. Opłatę za gaz dostarczony na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany gaz obliczonej na podstawie pkt. 5.3. oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.3. Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

$$O = \frac{C \cdot Q}{100} + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O - opłatę za pobrany gaz [zł];

C - cenę gazu [gr/kWh];

Q - ilość gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym [kWh];

S_a - stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

k - liczbę miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość gazu [kWh] dostarczonego w okresie rozliczeniowym oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

Q_{m3} – ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [m^3],

W_k – współczynnik konwersji, określony zgodnie z pkt. 1.10 Taryfy.

5.4. Każdy Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy, z zastrzeżeniem punktu 4.20.2. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu 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, polegających na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności 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 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 gazu, 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.

5.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony lub w IRiESD tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, opłatami za przekroczenie Mocy umownej, opłatami z tytułu niedostosowania się przez Odbiorcę do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora oraz innymi opłatami ustalonymi w taryfie Operatora lub IRiESD, na zasadach wynikających z taryfy Operatora lub IRiESD.

5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, sprzedawca każdorazowo

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

pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 2,60 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytów ustalonego przez Operatora lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

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

6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. b) oraz za niedotrzymanie 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 80,94 złotych,

6.2.2. Za przedłużenie czternastodniowego (14) terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, w wysokości 16,19 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin 14-dniowy 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.

7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH

Grupa Taryfowa	Cena za gaz		Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia z akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	gr/kWh	gr/kWh	[zł/m-c]
W-1.1	9,961	10,323	2,50
W-1.2	9,961	10,323	3,21
W-1.12T	9,961	10,323	3,54
W-2.1	9,966	10,328	4,02
W-2.2	9,966	10,328	4,64
W-2.12T	9,966	10,328	5,06
W-3.6	9,981	10,343	5,21
W-3.9	9,981	10,343	5,21
W-3.12T	9,981	10,343	5,63
W-4	10,001	10,363	10,00
W-5	9,991	10,353	91,67
W-6A	10,056	10,418	100,00
W-6B	10,021	10,383	100,00
W-6C	9,961	10,323	100,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIWOWO-ENERGETYCZNYCH
Jacek Loret