PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 26 lipca 2016 r.

DRG-4212-18(10)/2016/2953/III/JDo1

D E C Y Z J A

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 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

GASPOL S.A. z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2016 r. znak: GZ/047/2016, uzupełnionym pismami: z dnia 29 kwietnia 2016 r. znak: GZ/073/2015, z dnia 20 maja 2016 r. znak: GZ/083/2016, z dnia 24 czerwca 2016 r. znak: GZ/101/2016 oraz z dnia 20 lipca 2016 r. znak: GZ/118/2016, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 3 GASPOL S.A.**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres do 31 grudnia 2016 r.**

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

W dniu 31 marca 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz obrotu gazem ziemnym z zagranicą, 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 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).

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

Teresa Kubacka
Zastępca Dyrektora
Departamentu Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
GASPOL S.A.
Al. Jana Pawła II 80
00-175 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 18 marca 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jacek Dobracki
Starszy specjalista

GASPOL S.A.
Al. Jana Pawła II 80
00-175 Warszawa
Tel.: +48 22 530 00 00
Fax: +48 22 530 00 01

GASPOL ENERGY

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO NR 3 GASPOL S.A.

Sylwester Śmiglel
Prezes Zarządu
Dyrektor Generalny

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 26 lipca 2016
nr DRG-4212-18(10)/2016/2953/III/JDO1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

Warszawa, 2016 r.

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....9
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ....13
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW....14
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH GAZ NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ....15
8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH....15
9. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI W ZAKRESIE SPRZEDAŻY GAZU W PUNKCIE WIRTUALNYM....15

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

2

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 3 GASPOL S.A., zwana dalej „Taryfą", stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania i sprzedaży gazu w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia.

1.2. Taryfa zawiera:

a) grupy taryfowe i 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,

f) zasady prowadzenia rozliczeń na podstawie umów krótkoterminowych.

1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),

d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.)

1.4. 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 gazem, 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, o których mowa w pkt. 4.23 i pkt. 4.24 Taryfy, 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 lub 9.10. 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.

PRZYJĘTE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

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, 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 lub OSP, 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 i 9.10 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 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. **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.

2.6. **Kilowatogodzina** (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.

2.7. **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.

2.8. **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.

2.9. **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 do W-4, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.

2.10. **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.

ODPIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

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

2.12. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.

2.13. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-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.

2.14. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez OSD.

2.15. 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).

2.16. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie lub w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony gaz.

2.16.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami OSD, a w przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „ok", okresowi pomiędzy terminami, w których powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy.

2.16.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami wykonywanymi przez OSP.

2.17. 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.

2.18. 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, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych.

2.19. Portal Klienta – platforma internetowa Sprzedawcy dedykowana obsłudze Odbiorców.

2.20. 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.

2.21. 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 do W-4, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzono
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
5
Teresa Kubacka

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

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

2.24. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Gaspol S.A. z siedzibą w Warszawie.

2.25. 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.

2.26. Umowa – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży gazu.

2.27. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego.

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. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera gaz z jednego Miejsca odbioru gazu 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 gazu – według odpowiedniego Operatora, z którego Sieci następuje pobór,

3.3.1.2. Ciśnienia w miejscu dostarczania gazu – dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej,

3.3.1.3. Mocy umownej [b],

3.3.1.4. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających gaz w ilościach do 110 kWh/h,

3.3.1.5. Systemu rozliczeń [c] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców pobierających gaz w ilościach do 110 kWh/h.

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

3.3.2.1. dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci przesyłowej OGP GAZ-SYSTEM S.A. lub nabywających gaz w punkcie wirtualnym

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Miejsce odbioru
E-1	b > 0	Pobór gazu z sieci przesyłowej
E-pw	b > 110	Nabycie gazu w punkcie wirtualnym

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
6
Teresa Kubacka

3.3.2.2. dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość umowna a [kWh/rok]	System rozliczeń [c]	
			Liczba odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Ciśnienie gazu w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W-1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	1	-
W-1ok	b ≤ 110	a ≤ 3 350	1	12
W-2	b ≤ 110	3 350 < a ≤ 13 350	1	-
W-2ok	b ≤ 110	3 350 < a ≤ 13 350	1	12
W-3	b ≤ 110	13 350 < a ≤ 88 900	6	-
W-3ok	b ≤ 110	13 350 < a ≤ 88 900	6	12
W-4	b ≤ 110	a > 88 900	12	-
W-5	110 < b ≤ 710	-	12	-
W-6	710 < b ≤ 6 580	-	12	-
W-7	b > 6 580	-	12	-
Ciśnienie gazu w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W-8	b > 0	-	12	-

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, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia.

3.3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4, następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określanej następująco:

3.3.4.1. dla Odbiorców pobierających gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – ilość gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.3.5,

3.3.4.2. dla Odbiorców pobierających gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – ilość gazu ustalona zgodnie z punktem 3.3.5, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu,

3.3.4.3. dla Odbiorców innych niż określeni w pkt. 3.3.4.1 lub pkt. 3.3.4.2 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].

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

3.3.5. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.4, Roczną ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:

- Odczyt Kwalifikacyjny oraz
- 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 wcześniej niż 355 dni przed Odczytem Kwalifikacyjnym.

3.3.6. Kwalifikacja Odbiorcy dokonywana na podstawie pkt. 3.3.4.1 lub pkt. 3.3.4.2 uwzględnia złożoną przez niego 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, 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.

3.3.6.1. Przez istotną zmianę wielkości poboru gazu rozumie się w szczególności zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez Odbiorcę urządzeń zasilanych gazem, ze zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierany jest gaz lub z zainstalowania przez Odbiorcę innych urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliwa lub energii.

3.3.6.2. Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, o której mowa w pkt. 3.3.6, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone Sprzedawcy pisemnie, najpóźniej w terminie określonym w pkt. 3.3.6.

3.3.6.3. Sprzedawca, na wniosek Odbiorcy, informuje go, do kiedy Odbiorca może skutecznie złożyć, zmienić lub odwołać deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu.

3.3.6.4. 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, o której mowa w pkt. 3.3.6, okaże się, że zużycie gazu w tym Roku umownym nie uzasadniałoby zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy, Sprzedawca obciąża Odbiorcę różnicą 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 obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.

3.3.7. Odbiorcy z grup taryfowych:

- W-1 lub W-1ok mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1 lub W-1ok,
- W-2 lub W-2ok, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2 lub W-2ok,
- W-3 lub W-3ok mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3 lub W-3ok,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.8 – 3.3.9.

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

- 10 dzień każdego Miesiąca umownego,
- 20 dzień każdego Miesiąca umownego,
- ostatni dzień każdego Miesiąca umownego,

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

3.3.8. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.7, należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.9.

3.3.9. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7.

3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-8 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji; Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na następujących zasadach:

- zamówienie Mocy umownej na kolejny Rok umowny, 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,
- 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.

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 w następujących Okresach rozliczeniowych:

4.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych:

- W-1 i W-2 – 12 miesięcznym,
- W-3 – 2 miesięcznym,
- W-1ok, W-2ok i W-3ok – miesięcznym.

4.2.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-4 do W-8 oraz E-1 – miesięcznych,

które są zawarte w Umowie.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

4.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie ciepła spalania w okresie rozliczeniowym oraz uwzględniono w Umowie warunki sprawdzania tego urządzenia, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.4. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu na podstawie prognozowanego jego 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:

4.4.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych W-1, W-2 i W-3,

4.4.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8 oraz E-1, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

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

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

4.5.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.

4.6. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu OSD wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.7.

4.7. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

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

4.7.2. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 4.7.1 – średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,

4.7.3. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 4.7.1 lub pkt. 14.7.2 – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.

4.8. W przypadku zmiany cen gazu lub 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 zarejestrowanej po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

4.8.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń danych z Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny gazu lub zmiennych stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub zmiennych stawek opłat, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. pkt. 4.18 i pkt. 4.19 stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen gazu lub stawek opłat następuje w fakturze

PODPISANE
PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zaświadczenie
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
10
Teresa Kubacka

wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen gazu lub zmiennych stawek opłat.

4.8.2. Punkt 4.8.1 stosuje się także do dokonywania rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy dokonanego na koniec Roku umownego, jeżeli Odbiorca dokona wówczas Odczytu Odbiorcy.

4.9. Sprzedawca obciąża Odbiorców korzystających z usługi kompleksowej, 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 ich dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatorów zgodnie z postanowieniami IRiESD lub IRiESP, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

4.10. Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8 oraz E-1 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.

4.11. Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych W-1, W-2 i W-3, dokonuje się na podstawie:

4.11.1. zużycia gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.11.2. średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu) i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,

4.11.3. średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu, jednak nie mniejszego niż minimalne zużycie gazu w danej grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany – dla innych Odbiorców niż określeni w pkt. 4.11.1 lub pkt. 4.11.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru gazu przez Odbiorcę.

4.12. 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.

4.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.12, w przypadku:

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

4.13.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

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

4.15. 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:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

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

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

4.16. 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.

4.17. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „ok", odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, w wybranym przez Odbiorcę jednym z terminów wskazanym w oświadczeniu Odbiorcy, o którym mowa w pkt. 3.3.7.

4.18. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.17, 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.

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

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

wówczas ustalenie ilości 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.

4.20. W razie dokonania Odczytu OSD dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „ok", ustalenie ilości gazu na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt OSD następuje na zasadach określonych w pkt. 4.19, stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt. 4.19 dotyczące Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu OSD.

4.21. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt. 4.17, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.7.

4.22. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje w formie elektronicznej na Portalu Klienta lub w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.

4.23. W przypadku wskazanym w pkt 1.4. Taryfy podstawą do zastosowania w rozliczeniach z Odbiorcą Taryfy stanowi oświadczenie Odbiorcy składane Sprzedawcy po upływie każdego Miesiąca umownego obowiązywania Umowy, w terminie do drugiego (2) dnia roboczego, następującego po okresie rozliczeniowym, o ile Umowa nie wskazuje innego terminu. Wzór tego oświadczenia Sprzedawca udostępnia ma swojej stronie internetowej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
12
Teresa Kubacka

4.24. W przypadku niezłożenia przez Odbiorcę oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.23. Taryfy, dla danego Miesiąca umownego przyjmuje się, że Odbiorca nie pobierał w tym Miesiącu umownym Gazu w celu dalszej odsprzedaży. W takiej sytuacji Odbiorca będzie w całości rozliczony na podstawie cen i stawek opłat wynikających z Taryfy.

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

- stany wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy [w m^3], w przypadku Odbiorców pobierających gaz w ilościach do 110 kWh/h,
- zużycie gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w m^3,
- wartość współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 1.10. Taryfy,
- zużycie gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w kWh,
- 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 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 zgodnie z taryfą Operatora, 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 pobrany gaz 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 pobrany gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę za pobrany gaz [w zł];

C – cenę gazu [w gr/kWh];

Q – ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w kWh];

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

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

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

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

gdzie:

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

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

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 pkt. 4.15. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7. 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, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

5.6. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego 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 taryfami Operatorów, do których sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

5.8. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony oraz odpowiednio w jego IRiESD lub IRiESP, 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, IRiESD lub IRiESP, na zasadach wynikających z taryfy tego Operatora, IRiESD lub IRiESP.

5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 2,04 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu, niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatorów lub Sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

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 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 78,00 złotych,

6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego (14) terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
14
Teresa Kubacka

15,60 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 trzydziestu (30) dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

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

Grupa taryfowa	Cena gazu				Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do napędów silników spalinowych	przeznaczonego do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających gaz w celu dalszej odsprzedaży	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Przesyłowa sieć gazowa					
E-1	9,750	13,810	10,112	9,620	649,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1	9,980	14,040	10,342	9,850	4,00
W-1ok	9,980	14,040	10,342	9,850	4,50
W-2	9,970	14,030	10,332	9,840	6,00
W-2ok	9,970	14,030	10,332	9,840	6,50
W-3	9,960	14,020	10,322	9,830	7,00
W-3ok	9,960	14,020	10,322	9,830	7,25
W-4	9,950	14,010	10,312	9,820	19,50
W-5	9,935	13,995	10,297	9,805	109,00
W-6	9,890	13,950	10,252	9,760	129,00
W-7	9,880	13,940	10,242	9,750	269,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8	9,870	13,930	10,232	9,740	599,00

8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

Dostarczanie gazu 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 GAZU W PUNKCIE WIRTUALNYM

9.1. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9 Taryfy stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzenia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

15

9.2. Na potrzeby pkt. 9 Taryfy stosuje się następujące definicje:

9.2.1. **Moc umowna w Punkcie wirtualnym** – maksymalna ilość energii zawarta w gazie, którą można odebrać w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, określona na dany Okres umowny w umowie sprzedaży.

9.2.2. **Nominacja** – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane do OSP, dotyczące ilości gazu jaka zostanie odebrana i zakupiona przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym w określonym czasie w celu realizacji umowy sprzedaży, składane na zasadach określonych w umowie sprzedaży i w IRiESP.

9.2.3. **Okres rozliczeniowy w Punkcie wirtualnym** – ustalony w Taryfie lub w umowie sprzedaży przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony gaz.

9.2.4. **Okres umowny** – Rok umowny, a w przypadku umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni – okres na jaki została zawarta umowa.

9.2.5. **Punkt wirtualny** – punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje sprzedaż gazu. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania gazu przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

9.3. Ilość gazu 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 gazu określona w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością gazu wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.

9.4. Moc umowną w Punkcie wirtualnym określa się na dany Okres umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne. Odbiorca może ubiegać się o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wirtualnym w trakcie Okresu umownego. Określona w umowie sprzedaży Moc umowna w Punkcie wirtualnym nie podlega zmniejszeniu w trakcie Okresu umownego.

9.5. Godzinowe ilości gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości gazu 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 gazu 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.

9.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń z tytułu sprzedaży gazu na podstawie zatwierdzonych w Punkcie wirtualnym Nominacji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży.

9.7. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie Okresu rozliczeniowego w Punkcie wirtualnym, opłaty za dostarczony gaz pobiera się odpowiednio do ilości odebranego gazu wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed zmianą cen oraz ilości odebranego gazu wynikających z zatwierdzonych Nominacji po zmianie cen, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.

9.8. Opłatę za pobrany gaz w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji, ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego gazu oraz ceny gazu określonej w pkt. 9.10 Taryfy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Teresa Kubacka

16

9.9. Opłatę z tytułu sprzedaży gazu w Punkcie wirtualnym oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę z tytułu sprzedaży gazu w ramach umowy sprzedaży [w zł];

C – cenę gazu [w gr/kWh];

Q – ilość gazu 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.

9.10. Ceny gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami odbierającymi gaz w Punkcie wirtualnym przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Cena gazu				Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do napędów silników spalinowych	przeznaczonego do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających gaz w celu dalszej odsprzedaży	
	[gr/kWh]	*[gr/kWh]*	*[gr/kWh]*	*[gr/kWh]*	*[zł/m-c]*
E-pw	9,650	13,710	10,012	9,520	999,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka