



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.73.2016.IRŚ

Warszawa, dnia 23 grudnia 2016 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 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
Veolia Energia Polska S.A. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 października 2016 r. bez znaku, uzupełnionego pismami z dnia: 12 grudnia 2016 r. bez znaku oraz 21 grudnia 2016 r. bez znaku, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Taryfy Nr 2 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, 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.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Teresa Kubacka
Z-ca Dyrektora
Departamentu Rynku Paliw Gazowych
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

Pan Jacek Komolka
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa
Pełnomocnik Veolia Energia Polska S.A.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 2 listopada 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Izabela Rylak-Świdarska
główny specjalista



Veolia Energia Polska S.A.

TARYFA Nr 2 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

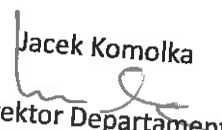
NIHISZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 grudnia 2016r.

nr DRG.DRG-2.4212.73.2016.1R6

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
powołania
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Teresa Kubacka


Jacek Komolka
Dyrektor Departamentu
Obrotu Energią

Warszawa, 2016

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	6
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	8
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	9
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ	9
8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH	9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Teresa Kubicki



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa Nr 2 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne **Veolia Energia Polska S.A.** z siedzibą w **Warszawie**, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, dla których istnieje obowiązek zatwierdzania taryfy. Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych,
 - zasady prowadzenia rozliczeń,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.);
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, tj. z dnia 6 lutego 2014 r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059);
 - 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);
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. Rozliczenia z Odbiorcami pobierającymi Gaz w celu dalszej odsprzedaży oraz w innych celach prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń Odbiorców, stanowiących załącznik do Umowy.
- 1.4. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSP lub OSD, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 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. 1.2. lit. d).
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny Gazu niższe, niż ustalone w Taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.8. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu, odczytany na Układzie pomiarowym, odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Moce Umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.9. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c), na zasadach określonych w pkt. 5.3 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

PREZES
URZĘDZENIA
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Teresa Kubacka



2. DEFINICJE

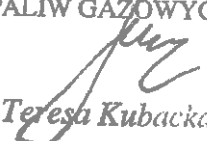
- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości poboru, określające w szczególności zamówioną Moc umowną oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.2. **Ciepło spalania** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
- 2.3. **Doba Umowna** – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego. Dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Gazu, odpowiada dobie kalendarzowej.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na mocy Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.5. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).
- 2.6. **IRIESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.7. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.
- 2.8. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.9. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.10. **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. Dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Gazu, odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.12. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.13. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** – uzgodniony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy.
- 2.15. **Operator** – odpowiednio **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** lub **Operator systemu przesyłowego (OSP)**.
- 2.16. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo Senergetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, 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, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.

Teresa Kubacka



- 2.17. **Operator systemu przesyłowego (OSP, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.
- 2.18. **Rok umowny** – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego. Dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Gazu, odpowiada kolejnym 12 miesiącom kalendarzowym, chyba że w Umowie określono inaczej.
- 2.19. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 2.20. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.21. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.2 lit. a) Taryfy.
- 2.23. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru w jednostkach objętości ilości dostarczonego lub odebranego z Sieci Gazu.
- 2.24. **Umowa** – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży Gazu.
- 2.25. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.26. **Współczynnik konwersji (W_k)** – iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu ustalonej w Okresie rozliczeniowym i liczby 3,6, wyrażony w [kWh/m³].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Teresa Kubacka



3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU

- 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 zgodnie z taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci są przyłączeni.
- 3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych przy dostarczaniu Gazu na podstawie Umowy kompleksowej:
- 3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.2.1.1. Miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór Gazu.
- 3.2.1.2. Mocy umownej (b).
- 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]	Miejsce odbioru Gazu
WS	$b \leq 110$	Odbiorcy pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej OSD
WR	$b > 110$	Odbiorcy pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej OSD
E	-	Odbiorcy pobierających Gaz z Sieci przesyłowej OSP

- 3.2.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych przebiega na podstawie warunków dostarczania określonych w Umowie, które są zgodne z przedstawionymi w pkt 3.2.1.
- 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 umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.4. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz i odbywa się na określonych przez niego warunkach.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b) Taryfy.
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami w grupach taryfowych: WR, WS oraz E dokonywane są w miesięcznych Okresach rozliczeniowych, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3. Odbiorcy są obciążani opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, zgodnie z postanowieniami IRiESP lub IRiESD.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
ZAWIĘZIENIA SPRZEDAŻY
DEPARTAMENT RIYNKU
PALIW GAZOWYCH

Teresa Kubacka



- 4.4. W Okresie rozliczeniowym mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu ustalone na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych WR, E, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.5. W przypadku Odbiorców z grupy WR oraz E prognoza zużycia sporządzana jest na podstawie wielkości zamówienia rocznego, uwzględniającego Charakterystykę poboru Gazu oraz zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w jego poborze.
- 4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.5, powstanie nadpłata lub niedopłata, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań Układu pomiarowego, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów przy udziale właściwego OSD lub OSP, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.8. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, bądź 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, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przyjmuje się:
- ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego, poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) – iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy korekta,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) lub b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.9. Korekta, o której mowa w pkt. 4.7-4.8. w przypadku zawyżenia należności, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności, obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.10. W przypadku zmiany ceny Gazu lub stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen Gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Teresa Kubacka



5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

5.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 5.2. oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.2. Opłatę za pobrany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O = C \cdot Q_{kWh} / 100 + S_a \cdot K$$

gdzie:

- O – opłata za pobrany Gaz [zł];
- C – cena Gazu [gr/kWh];
- Q_{kWh} – ilość Gazu [kWh];
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
- K – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.3. Ilość Gazu Q_{kWh} oblicza się na podstawie zależności:

$$Q_{kWh} = Q_m^3 \cdot W_k$$

gdzie:

- Q_{kWh} – ilość Gazu [kWh];
- Q_{m^3} – ilość Gazu ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [m³];
- W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.26 Taryfy.

5.4. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz stawki opłat przesyłowych albo dystrybucyjnych, a także warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

5.5. 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. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy.

5.6. Ciepło spalania dostarczonego Gazu jest wartością ustaloną i opublikowaną przez OSP lub OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z OSP lub OSD, z którego Sieci pobiera Gaz, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest 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.

PREZES

Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
MIEJSC ODBIORU
PALIW GAZOWYCH

Teresa Kubacka



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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b) Taryfy oraz za niedotrzymanie przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy właściwego 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 aktualnych taryfach – w wysokości 78,00 zł.
- 6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 15,60 zł. 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 za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni, od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Grupa taryfowa	Cena Gazu		Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy [gr/kWh]	przeznaczonego do celów opałowych [gr/kWh]	
	Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu z Sieci dystrybucyjnej OSD		
WS	9,712	10,074	17,50
WR	9,712	10,074	120,00
	Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu z Sieci przesyłowej OSP		
E	9,712	10,074	200,00

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

- 8.1. Dostarczanie Gazu z Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż Rok umowy, następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą i Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Teresa Kubacka