



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.27.2022.PSł

Warszawa, dnia 15 lipca 2022 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 2022 r. poz. 1385) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

NOVUM S.A. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 13 kwietnia 2022 r. (bez znaku) uzupełnionego pismami, z dnia 9 maja 2022 r. (bez znaku), z dnia 15 czerwca 2022 r. (bez znaku), z dnia 6 lipca 2022 r. (bez znaku) oraz z dnia 14 lipca 2022 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

UZASADNIENIE

W dniu 13 kwietnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

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

Jednocześnie w związku z wejściem w życie z dniem 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202) w przypadku Przedsiębiorstwa ma zastosowanie art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że Przedsiębiorstwo, stosuje w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. ceny i stawki opłat w wysokości odpowiadającej cenom i stawkom opłat dla grup taryfowych w zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie na podstawie art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne dla przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 62c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych

W piśmie z dnia 13 kwietnia 2022 r. (bez znaku) Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie 12 – miesięcznego okresu obowiązywania taryfy, jednak z uwagi na aktualną sytuację na rynku gazu – utrzymujący się nienotowany dotychczas wysoki poziom cen tego surowca, Prezes URE mając na względzie przesłankę ochrony interesu odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat, sformułowaną w art. 45 ust. 1 pkt 3) ustawy – Prawo energetyczne, skorzystał z uprawnienia wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 3) lit. b) ww. ustawy i ustalił okres obowiązywania taryfy na okres 6 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania

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 (SOKiK), 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 – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 2257, z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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”.
6. 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 zastrzeżeniem art. 10 ust. 3 i 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U z 2022 r. poz. 202).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Lorent

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 lipca 2022 r.

nr ORG.ORG-2.4210.24.2022.PSt

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR

DEPARTAMENTU RYNKU

PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

TARYFA W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

Novum S.A.

ul. Tadeusza Czackiego 7/9/11

00-043 Warszawa

REGON: 152185875

NIP: 9491924705

Novum S.A.

PREZES URZĘDU

Jacek Łaskowski



Warszawa, 2022

Spis treści:

1.Postanowienia ogólne	3
2.Definicje	4
3.Zasady dostarczania Gazu na podstawie umowy kompleksowej	5
4.Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczenie Gazu na podstawie umowy kompleksowej	7
5.Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców za dostarczenie Gazu na podstawie umowy kompleksowej	8
6.Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu	9
7.Wysokość cen i stawek opłat dla odbiorców pobierających Gaz na podstawie umowy kompleksowej	10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Novum S.A. z siedzibą w Warszawie zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h w gospodarstwie domowym oraz pozostałymi Odbiorcami, o których mowa w art. 62 b ust 1 pkt 2 Ustawy - Prawo energetyczne. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.2. Taryfa 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, oraz sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280 z późn. zm),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).
- 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 7. Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej.
W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie Gazu.
- 1.5. Jeżeli pomiar zużycia Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.
- 1.6. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy ilości Gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh) z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh, chyba że zaznaczono inaczej.
- 1.7. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak, aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.
- 1.8. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajduje również IRiESD i Taryfa Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie cen i stawek niższych od zatwierdzonych w pkt 7. Taryfy, możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
GAZOWYCH
3
Jacik Lorek

- 1.10. Sprzedaż do Odbiorcy Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość umowną (a) oraz Moc umowną (b).
- 2.2. **Ciepło spalania** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do takiej samej temperatury 298,15K (25°C) jaką miały substraty.
- 2.3. **Doba umowna** – oznacza okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.4. **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.5. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.6. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.7. **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).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.11. **Odbiorca** – odbiorca Gazu w gospodarstwie domowym lub odbiorca o którym mowa w art. 62 b ust 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, który pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt Kwalifikacyjny** – Odczyt OSD wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z tych grup taryfowych.
- 2.13. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.14. **Odczyt OSD** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany przez OSD na zasadach określonych w IRIESD oraz taryfie OSD i przekazany Sprzedawcy przez OSD.
- 2.15. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.3. lit. a) Taryfy.
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami.
- 2.17. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji Gazu, odpowiedzialne w szczególności za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DEPARTAMENT RYNKU
PALIW GAZOWYCH

4

Jacek Lorek

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 Gazu.

- 2.18. **Przedpłatowy układ pomiarowy** – Układ pomiarowy, umożliwiający pobór Gazu w ilości z góry opłaconej.
- 2.19. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu wyrażona w m³ określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.20. **Rok umowny** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych poczynając od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych.
- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.22. **Sprzedawca** – Novum S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 2.23. **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 1.3. lit. a) Taryfy.
- 2.24. **Taryfa Operatora** - zbiór stawek opłat opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.3. lit. a) Taryfy.
- 2.25. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego Gazu.
- 2.26. **Umowa kompleksowa (Umowa)** – Umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji (W_{kon})** – wartość ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz:
- 2.27.1. na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
- 2.27.2. przy wykorzystaniu Przedpłatowych układów pomiarowych – na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu.

W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawartą Umowę.
- 3.2. 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, z którego pobierają Gaz.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
5
Jack Lorek

- 3.3. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera Gaz z kilku Miejsc odbioru, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych Miejsc.
- 3.4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.4.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.4.1.1. Rocznej ilości umownej (a),
- 3.4.1.2. Mocy umownej (b),
- 3.4.1.3. Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.
- 3.5. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.4.1. Taryfy ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej OSD – grupy taryfowe o symbolu Wk

Grupa taryfowa	Kryteria Kwalifikacji	
	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m ³ /rok]
Odbiorcy pobierający Gaz z sieci dystrybucyjnej OSD		
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 110$	$300 < a \leq 1200$
W-3	$b \leq 110$	$1200 < a \leq 8000$
Odbiorcy pobierający Gaz z użyciem przedpłatowego układu pomiarowego		
W-0	$b \leq 110$	Nie dotyczy

- 3.6. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na podstawie Rocznej ilości umownej wyrażonej w jednostkach objętości [m³], określonej w następujący sposób:
- 3.6.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny - zgodnie z pkt 3.7. Taryfy;
- 3.6.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość Gazu stanowiąca iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki jego poboru;
- 3.6.3. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączanych lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia, skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu wyrażony w jednostkach objętości [m³].
- 3.7. Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt 3.6. Taryfy ustala się na podstawie różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem, wyrażoną w jednostkach objętości [m³], lub w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.8. Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikowani są do grupy taryfowej W-0.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 4.1. Ceny Gazu w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) Taryfy, przez Operatora, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie Gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia Gazu ustalonego w m³ (na podstawie Odczytu OSD wskazań Układu pomiarowego, dokonanego na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie OSD) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.27. Taryfy, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.
- 4.3. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia, uwzględniającego Charakterystykę poboru Gazu oraz dane z porównywalnego okresu poprzedzającego prognozę lub deklarowanego przez Odbiorcę rocznego zużycia Gazu określonego w Umowie.
- 4.4. Konieczność wnoszenia opłat ustalanych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 4.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.5. Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobranie Gazu, 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 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 4.10. Taryfy.
- 4.7. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczenie Gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu, z zastrzeżeniem zdania następnego.
- 4.7.1. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczone Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości zużycia po zmianie cen lub stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.7.2. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń zużycia Gazu wynikającego 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 zmiennych stawek opłat, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen Gazu lub stawek opłat następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen Gazu lub stawek opłat.
- 4.8. 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.
- 4.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.8. Taryfy, w przypadku:
- 4.9.1. zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
- 4.9.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 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.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

- 4.10. 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 ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.10.1. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.10. Taryfy – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.10.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.10. Taryfy lub 4.10.1. Taryfy – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.11. Za wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w Taryfie Operatora.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 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 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. Taryfy oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej Taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.3. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłatę za pobrany Gaz [zł];
 C - cenę Gazu [gr/kWh];
 Q - ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh], ustalona zgodnie z pkt 5.4. Taryfy;
 S_a - stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 k - liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

przy czym dla grupy taryfowej W-0 stosuje się wzór:

$$O = C * Q / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłatę za dostarczony Gaz [zł];

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

 Jacek Lorek

C - cenę Gazu [gr/kWh];

Q - ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] ustalona zgodnie z pkt 5.4. Taryfy.

5.4. Ilość Gazu Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} * W_{kon}$$

gdzie:

Q - ilość Gazu [kWh];

Q_{m3} - ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m^3];

W_{kon} - współczynnik konwersji, określany zgodnie z pkt 2.27. Taryfy.

- 5.5. Każdy Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7. Taryfy.
- 5.6. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z grupy taryfowej W-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego. Dla tych odbiorców, koszty, o których mowa w pkt 5.5. Taryfy uwzględniane są w cenie Gazu.
- 5.7. Opłata abonamentowa związana jest wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i Układów pomiarowych, dotrzymaniem warunków Umów i prawdziwości rozliczeń.
- 5.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych, w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.9. 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.
- 5.10. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą, a także zgodnie z Taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba, że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.11. 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 3,86 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora 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) Taryfy oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z Taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
PRZEDSIĘWZIĘCIA ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

9
Jacek Lorek

- 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 i Taryfie Operatora, w wysokości **113,25 złotych**,
- 6.2.2. za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości **22,65 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. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2. Taryfy.

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za Gaz (C)		Stawki Opłat Abonamentowych (Sa)
	Z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie z akcyzy	Przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
W-0	41,597	41,987	-
W-1	40,680	41,070	4,46
W-2	40,680	41,070	5,98
W-3	40,680	41,070	8,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek