

**PREZES**

Warszawa, dnia 20 października 2022 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.55.2022.AGn1

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

IGNITIS Polska Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 12 sierpnia 2022 r. (bez znaku) uzupełnionego pismami z dnia: 15 września 2022 r. (bez znaku), 12 października 2022 r. (bez znaku) oraz 18 października 2022 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ Nr 1 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 12 sierpnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY Nr 1 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM, ustalonej przez 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 ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje 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 12 sierpnia 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 przepisany 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. 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. 1125). 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 Lorek

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych



IGNITIS Polska sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20 października 2022 r.

nr DRG-DRG-2.4219.55.2022.AGm1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

TARYFA Nr 1 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

Warszawa, 2022

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU	6
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	8
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	10
6. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ.....	10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa Nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne IGNITIS Polska sp. z o.o. z siedzibą w **Warszawie**, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy z pkt 1.2.1 Taryfy. Taryfa zawiera:
 - 1.1.1. oznaczenie grupy taryfowej, do której zakwalifikowani są Odbiorcy,
 - 1.1.2. ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych,
 - 1.1.3. zasady prowadzenia rozliczeń,
 - 1.1.4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - 1.1.5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
 - 1.2.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.),
 - 1.2.2. 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.),
 - 1.2.3. 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),
 - 1.2.4. Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).
- 1.3. Taryfa jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu Odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust 1 pkt 2 ustawy z pkt 1.2.1 Taryfy.
- 1.4. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy 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 lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 6. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2.4. Taryfy.
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie cen i stawek opłat abonamentowych niższych od zatwierdzonych 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.
- 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, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu do warunków rzeczywistych na warunki normalne. 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 1.2.3 Taryfy, na zasadach określonych w pkt 4.3 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
Zupowaznienia
DIREKTOR
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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

2. DEFINICJE

- 2.1. **Ciepło spalania** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1m³ 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 tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty.
- 2.2. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na mocy Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.3. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora.
- 2.4. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.5. **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).
- 2.6. **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.7. **Miesiąc umowny** - okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku.
- 2.9. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.2.1, który otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.10. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.11. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt wykonywany przez OSD w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u Odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – uzgodniony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.13. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie


PREZES
URZĘD REJESTRACJI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
ENERGETYCZNEGO

Jacek Lorek

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.

- 2.14. **Przedpłatowy układ pomiarowy / Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę, w ilości z góry opłaconej.
- 2.15. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć lub sprzedać 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.
- 2.16. **Rok umowny:**
- 2.16.1. okres 12 kolejnych Miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego bezpośrednio następującego po dniu, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego dla Odbiorców pobierających nie więcej niż 110 kWh/h Gazu,
- 2.16.2. okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następnego dla Odbiorców pobierających więcej aniżeli 110 kWh/h Gazu oraz Odbiorców, którzy mają zainstalowane urządzenia dokonujące rejestrowania godzinowego poboru Gazu.
- 2.17. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.18. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – IGNITIS Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.19. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat abonamentowych oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla Odbiorców.
- 2.20. **Układ pomiarowy / Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, z szczególności gazomierze.
- 2.21. **Umowa kompleksowa (Umowa)** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu, zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.
- 2.22. **Współczynnik konwersji (W_k)** – wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji jest ustalany z zastrzeżeniem pkt 2.22.4 w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:

2.22.1. większej niż 110 [kWh/h] – na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego;

PREZES
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 2.22.2. nie większej niż 110 [kWh/h] – na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
- 2.22.3. nie większej niż 110 kWh/h w przypadku, gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy E0 na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty;
- 2.22.4. w przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.

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 dokonywany jest według następujących kryteriów:


Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
E	Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu
E0	Odbiorcy o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowe

- 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. Parametry jakościowe Gazu odpowiadają parametrom określonym przez OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.
- 3.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy Odczytami, zgodnie z liczbą Odczytów wskazanych w taryfie właściwego Operatora.
- 3.6. W okresie rozliczeniowym nie częściej niż co miesiąc od Odbiorców mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu ustalone na podstawie prognozowanego zużycia, uwzględniając charakterystykę poboru Gazu, dane z porównywalnego okresu poprzedzającego prognozę oraz zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w jego poborze.
- 3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.6. Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata, wówczas:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
PAŁATY GAZOWYCH
Jakub Lorek

- 3.7.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.7.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.8. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego przez Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, za wielkość zużycia Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia.
- 3.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędów Odczytów przy udziale właściwego Operatora, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.10. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie Odczytów wskazań 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, z ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 3.10.1. ilość Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego, poprzedzającego dany Rok umowy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 3.10.2. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 3.10.1 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 Gazu,
- 3.10.3. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 3.10.1 i 3.10.2 Taryfy – ilość wynikającą z iloczynu godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 3.11. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliw gazowych oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 3.12. Korekta, o której mowa pkt 3.9.- 3.11. Taryfy, w przypadku:
- 3.12.1. zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 3.12.2. Taryfy;
- 3.12.2. zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

PREZES
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

3.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń 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.

3.14. 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.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.2 Taryfy oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

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

$$O = C \cdot Q/100 + S_a \cdot K$$

gdzie:

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

4.3. Ilość Gazu Q oblicza się na podstawie zależności:

$$Q = Q_m^3 \cdot W_k$$

gdzie:

- Q – ilość Gazu [kWh];
- Q_{m3} – ilość Gazu ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [m³];
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22 Taryfy.

4.4. W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grupy taryfowej E0 i pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O_k = \frac{C \cdot Q}{100}$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

gdzie:

O_k – opłata z a pobrany Gaz [zł];

C – cena Gazu [gr/kWh];

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

Ilość dostarczonego Gazu Q [kWh] oblicza się według wzoru z pkt 4.3 Taryfy:

- 4.5. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje:
- 4.5.1. ceny Gazu oraz stawki opłaty abonamentowej, określone w pkt 6. Taryfy, zgodnie z warunkami określonymi w Taryfie i Umowie.
- 4.5.2. stawki opłat 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.
- 4.6. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej (z zastrzeżeniem pkt. 4.8. Taryfy), naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 6. Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.
- 4.7. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktury, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.8. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej E0. Dla wymienionej grupy taryfowej koszty, o których mowa w pkt. 4.7. Taryfy, uwzględniane są w cenie Gazu.
- 4.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego odczytu Operatora, niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.
- 4.10. 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 Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
Jacek Lorek

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

5.1. Za niedotrzymanie przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2.2. Taryfy oraz za niedotrzymanie przez niego standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

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

5.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości 113,25 zł.

5.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 22,65 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

5.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 5.2. Taryfy

6. **WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ**

Grupa taryfowa	Cena Gazu		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E	53,856	54,246	10
E0	54,256	54,646	

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zupowalnia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorent