



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.3.2018.JDo1

Warszawa, dnia 9 października 2018 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 2018 r. poz. 755, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

INEON Sp. z o.o. Sp. k. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2017 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia: 19 stycznia 2018 r. (bez znaku), 13 lutego 2018 r. (bez znaku), 24 kwietnia 2018 r. (bez znaku, wpływ do Urzędu w dniu 11 czerwca 2018 r.), 21 września 2018 r. (bez znaku), 26 września 2018 r. (bez znaku) oraz z dnia 4 października 2018 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2/2018*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 2 stycznia 2018 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 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).

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 (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). 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2018 r. poz. 300, 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 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 upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Lorent
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Otrzymuje:

INEON Sp. z o.o. Sp. k.
ul. J. Piłsudskiego 29
63-400 Ostrów Wielkopolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 22 grudnia 2017 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jacek Dobracki
Gł. specjalista

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 października 2018 r.

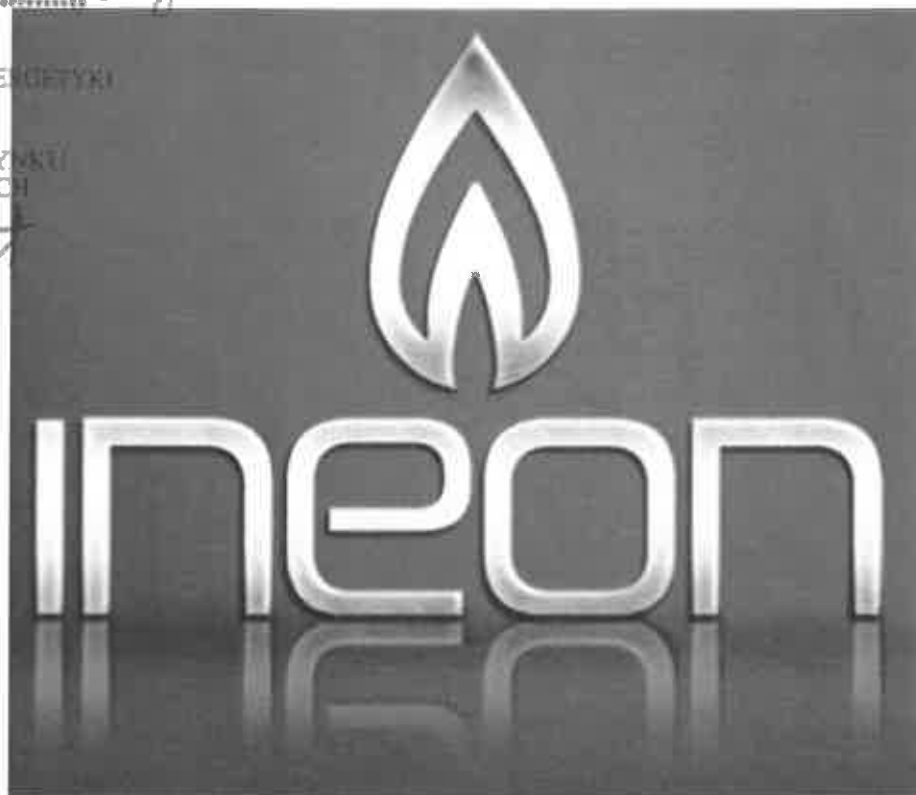
nr DRG.DRG-2.4212.3.2018.7001

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jack Loret



**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO
NR 2/2018**

INEON Sp. z o.o. Sp. K.

INEON Sp. z o.o. Sp.k.
63-400 Ostrów Wielkopolski
ul. Piłsudskiego 29
NIP 6222782756, R. 302352580
tel. 62 597 74 41

Ostrów Wielkopolski, 2018 r.

Prezes Zarządu

Donata Janicka

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU	5
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	7
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	8
6. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ	8

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne INEON Spółka z o. o. Sp. K. i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania Gazu Odbiorcom w gospodarstwach domowych o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h.
- 1.2. Taryfa zawiera:
 - a. grupę taryfową i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tej grupy,
 - b. ceny Gazu,
 - c. stawkę opłaty abonamentowej,
 - d. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - e. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - f. zasady prowadzenia rozliczeń.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 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 2018 r. poz. 640),
 - d. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114, z późn. zm.).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 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 6 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określonego 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 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskaźników Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ oraz przeliczane na jednostki energii z dokładnością do 1 kWh.
- 1.8. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh), z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii w nim zawartą, wyrażoną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.9. 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.
- 1.10. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie ma również taryfa OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


3

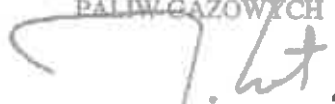
Jacek Lorek

- 1.11. Ustalone w Taryfie ceny Gazu oraz stawka opłaty abonamentowej mają charakter maksymalny. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny Gazu oraz stawkę opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 7. Taryfy, pod warunkiem zapewnienia każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.
- 1.12. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego Gazu w jednostkach objętości [m^3] oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.13.
- 1.13. Współczynnik konwersji [W_k] stanowi iloraz ciepła spalania $1 m^3$ gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych Operatora dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadających liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego.

2. DEFINICJE

- 2.1. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy (grupy E).
- 2.2. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.3. Kwatogodzina (kWh) – jednostka energii stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami, wyrażająca ilość energii zawartej w Gazie.
- 2.4. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – ilość suchego gazu zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K ($0^\circ C$).
- 2.5. Miejsce odbioru Gazu – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.6. Miesiąc umowny – odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.8. Odczyt – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora i przekazany Sprzedawcy, wskazujący ilość Gazu w m^3 .
- 2.9. Okres rozliczeniowy – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczany Gaz.
- 2.10. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji 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, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.11. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.12. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – INEON Sp. z o.o. Sp. K. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


4
Jack Lorek

- 2.13. 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.
- 2.14. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego z Sieci dystrybucyjnej.
- 2.15. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 3.1. Postanowienia niniejszej Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcą w gospodarstwie domowym o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, który ma ze Sprzedawcą zawartą Umowę kompleksową.
- 3.2. Odbiorca za dostarczony Gaz rozliczany jest według cen i stawki opłaty ustalonej w niniejszej Taryfie.
- 3.3. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b).
- 3.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych wynikających z odczytów dokonywanych zgodnie z taryfą właściwego Operatora, określonych w Umowie.
- 3.5. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 3.6. Prognozy zużycia Gazu dokonuje się na podstawie:
 - a) zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - b) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dni trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu) i liczby dni w Roku umownym - dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu - dla innych Odbiorców niż określonych w pkt a) i b), lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.6, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas:
 - 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 rozliczana w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 3.8. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego, 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. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.
- 3.9. 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, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.10. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie Odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 3.11. Korekta, o której mowa w pkt. 3.9 i 3.10 Taryfy, 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.
- 3.12. 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 wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.13. Za wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 3.14. W przypadku zmiany cen Gazu, również w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu.
- 3.15. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- 3.15.1. stany wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy [w m³],
- 3.15.2. zużycie gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w m³,
- 3.15.3. wartość współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 1.13 Taryfy,
- 3.15.4. zużycie gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w kWh,
- 3.15.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
- 3.15.6. cenę gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę gazu.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

6

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 4.1. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej na podstawie pkt. 4.2 oraz opłat dystrybucyjnych, wynikających z obowiązującej 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. 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.
- 4.2. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O — opłatę za 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.

- 4.3. Ilość Gazu w jednostkach energii ustalana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q = V * W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w [kWh];
 V – ilość Gazu wyrażoną w jednostkach objętości określoną na podstawie wskazań Układu pomiarowego w [m³];
 W_k – współczynnik konwersji w [kWh/m³], o którym mowa w pkt 1.13.

- 4.4. 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. Stawka opłaty abonamentowej zawarta jest 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.
- 4.5. Opłata abonamentowa 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.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH



- 4.6. 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.
- 4.7. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia oraz gdy takie rozliczenie wymaga dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

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

- 5.1. 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.
- 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 Taryfie, w wysokości 85,43 złotych,
- 5.2.2. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, w wysokości 17,09 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.
- 5.3. 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 trzydziestu (30) dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

6. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

Cena Gazu (C)		Stawka opłaty abonamentowej (S.)
z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
10,939	11,301	10,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jack Lorek

8