

Katowice, dnia 22 lutego 2021 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4212.10.2020.PS

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 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Kielcach
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 września 2020 r., uzupełnionym pismami: z dnia 9 listopada 2020 r., z dnia 24 listopada 2020 r. oraz z dnia 15 lutego 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 25 listopada 2021 r.

UZASADNIENIE

W dniu 17 września 2020 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

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

Okres obowiązywania taryfy jest zbieżny z okresem wyznaczenia Przedsiębiorstwa na operatora systemu dystrybucyjnego gazowego.

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, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). 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 wraz z niniejszą decyzją 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**

/-/

**Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach**



**Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej
„CHEMAR” S. A. z siedzibą w Kielcach
25-663 Kielce, ul. K. Olszewskiego 6**

Taryfa dla paliw gazowych

NIJIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 22.02.2011 OKA 4212.10.2010-PJ

Przedstawicielstwo
Urzędu Regulacji Energetyki
WIEKTOR
Urządzenie z Oddziału Technicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Kielce, 2021 r.

Prezes Zarządu

Mariusz Gajowiec

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji

Lukasz Nowakowski

1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „Chemar SA” lub „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 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 z późn. zm.),
- 1.3 Taryfa zawiera:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
 - g) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - i) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6 Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

Z upoważnienia Zarządu
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Pobudowlanego Oddziału Technicznego
- Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
2021.02.23

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
Mariusz Gajowiec

- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9 W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2 lit. d).
- 1.10 W przypadku zawarcia między odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
 - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

2. Definicje

- 2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami zawartymi w przepisach, o których mowa w pkt. 1.2.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następującą grupę taryfową:
- a) gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc umowna „a” [kWh/h]
W-6	$110 < a \leq 6\,600$

- 3.3 Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą przekracza jeden rok, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny rok do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.
- 3.4 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.
- 3.5 Odbiorca, który pobiera gaz ziemny wysokometanowy z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile umowa nie stanowi inaczej.

Zapraszamy do kontaktu z
Urzędem Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Biuro ds. Odbiorców Taryfowego
Urzedu Regulacji Energetyki
Warszawa, ul. Żelazna 1
M. Nowakowski

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
Mariusz Gajdowiec

4 Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Chemar SA dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.
- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Chemar SA, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
URUE KTOR
Wojciecha Włodarczyka
Przewodniczącego Komisji
Gazowej i Ogrzewania
Wodnego
Mariusz Gajowiec

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
Mariusz Gajowiec

8

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Q_{m^3_n}$ - ilość gazu ziemnego wysokometanowego w n-tej dobie w $[m^3]$,
 W_k - współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3.6,
 i - liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3 Ciepło spalania, ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD, może wystąpić do Chemar SA o zmianę mocy umownej na kolejny rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku umownym.
- 4.2.7 Za zgodą Operatora, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.2.8 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.10 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego Operatorowi w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.2.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Stadnia węgla i gazu dla Terenowego
Układu Regulacji i Pomiaru
z siedzibą w Warszawie
Marek K...

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
6
Mariusz Gajowiec

umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.13 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:

- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.3.14 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji gazu	
	Stała	Zmienna
	[zł/(kWh/h) za h]	[zł/kWh]
W-6	0,00306	0,05168

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

5 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

5.1 W przypadku wprowadzenia przez Chemar SA ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
- d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

z zastrzeżeniem pkt 5.3., opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3 W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej

Chemar SA
Zakład Regulacji Energetyki
WYKONAWCA
Zakład Regulacji Energetyki
ul. Świdnicka 10
50-100 Wrocław

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
[Podpis]
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
[Podpis]
Mariusz Gajowiec

za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

- 5.4 Chemar SA jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	98,36
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	98,36
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	327,88
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	98,36
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określani w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	491,82

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Opracowanie Oddziału Terenowego
Urząd Regulacji Energetyki
Poznań, ul. ...

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji

Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
8

Mariusz Gajowiec

6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	163,94
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	98,36
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	19,67
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	19,67
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	327,88
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	24,59

6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Operatora z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SjNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych paliwa gazowego obliczana według wzoru:

Zapewniającą rzetelność
przed. Bonifikaty bonifikatyki
WZROK
Właściwośći Technologicznej
Właściwośći Energetycznej
Właściwośći Ekologicznej
Właściwośći Ekonomicznej

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu
Mariusz Gajowiec

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNP	–	bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w miejscu odbioru [zł],
OUT	–	pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
CRG	–	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
X_{SJNmax}	–	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
X_{SJW}	–	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru.

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNT	–	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
OUT	–	ilość pobranego w miejscu odbioru paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	–	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
X_{STNmax}	–	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
X_{STW}	–	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru [K].

- 7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $HSN_{mingr} = 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

Z sprawozdania z realizacji
Urzędu Regulacji Energetyki
DZIEKIJOR
Zastępcy Dyrektora Pierwszego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu

Mariusz Gajowiec

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG	-	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
H _{zw}	-	ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m ³],
HSN _{min}	-	minimalne ciepło spalania dla paliwa gazowego wynosi 10,555 kWh/m ³ .

- 7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRIESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG	-	cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
H _{zw}	-	ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m ³],
HSN _{min}	-	minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu: wysokometanowego – 10,555 kWh/m ³

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 8.1 Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Chemar SA obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 * Q_{NPG} * CRG$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

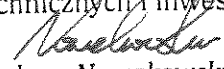
O _{NPG}	-	opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [w zł],
CRG	-	cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
Q _{NPG}	-	ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

- 8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Przewodniczący Zarządu
Dyrektor
Zarządu Regulacji Energetyki
Działu Regulacji Energetyki
w siedzibie w Katowicach

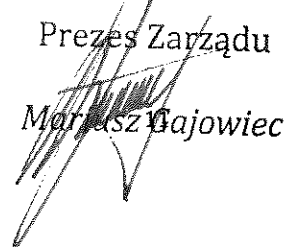


Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji



Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu



Marcin Gajowiec

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
urządzenia u odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 129,31 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	większej niż 110 kWh/h	123,21 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	270,58 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 129,31 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	985,35 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

- 9.1 Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Zapewniającą przez
Stowarzyszenie Energetyki
dyktator
Polskiego Oddziału Terebowego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Sąd Rejonowy dla M. St. Warszawy

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji
Łukasz Nowakowski
Łukasz Nowakowski

Prezes Zarządu

Mariusz Gajowiec
Mariusz Gajowiec

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	129,31 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego odbiorcy o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	210,83 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 129,31 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	123,31 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 129,31 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 27,65 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 9,08 zł	

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 6,17 zł.

9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji

Prezes Zarządu

Łukasz Nowakowski

Mariusz Gajowiec

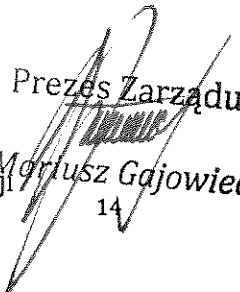
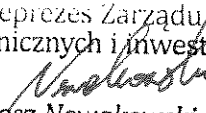
- czynności pomniejsza się o kwotę 25,08 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Operator nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie jej obowiązywania, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, Operator uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

Zapraszamy do kontaktu
Urząd Regulacji Energetyki
SYMBIOTOR
Pomieszczenie dydaktyku Jeronimowego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

Mariusz Gajowiec

Prezes Zarządu

Wiceprezes Zarządu
ds. technicznych i inwestycji

Łukasz Nowakowski