



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4212.9.2024.RZ

Katowice, dnia 17 stycznia 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Edison Next Poland Spółka z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 27 sierpnia 2024 r., uzupełnionego pismami z dnia 18 października 2024 r., 27 grudnia 2024 r. i 14 stycznia 2025 r.

zatwierdzam

taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 sierpnia 2024 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego m. in. koncesję na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje 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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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).

Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

W tym stanie rzeczy 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymoganiom przepisany 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 o 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 1 000 zł, zgodnie z 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). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnycy ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnycy Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 publikacji.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

Marek Miśkiewicz

**Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

EDISON NEXT Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

 **EDISON NEXT**
Edison Next Poland sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała
NIP: 547-18-38-076, REGON: 072144757
tel. 33 813 27 83
(1)

Edison Next Poland sp. z o.o.
Dyrektor Finansowy

Marek Bernacki

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

17.01.2025 r. OKA, 4212.9.2024.RZ
z dnia, nr

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Bielsko-Biała, 2025 r.

1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „taryfa”) została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne EDISON NEXT Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej (dalej „Operator”) i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „gaz”) odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
 - 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.),
 - 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.).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,
 - stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - 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 gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu 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 Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu 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 zawarcia między odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
 - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - 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 taryfy.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od wielkości mocy umownej (b) oraz ciśnienia w miejscu dostarczania (p), które określone są w umowie.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [kWh/h]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczania p [MPa]
Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.		
A-1	$110 \leq b \leq 18\,700$	$p \leq 0,04$
A-2	$b < 110$	$p \geq 0,0016$
Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie FCA Poland Sp. z o.o.		
B-1	$110 \leq b \leq 6\,600$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 110$	$p < 0,4$
Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o.o.		
D-1	$220 \leq b \leq 1\,100$	$p \leq 0,35$
D-2	$b < 110$	$p \leq 0,35$
Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie FCA Poland Sp. z o.o.		
T-1	$100 < b \leq 19\,900$	$p \leq 0,015$
T-3		$0,4 \leq p \leq 20$
Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie Pratt&Whitney Rzeszów S.A.		
R-1	$b < 110$	$p \leq 0,015$
R-2	$110 \leq b \leq 715$	$p \leq 0,015$
R-3	$715 < b \leq 9\,926$	$p < 0,4$
R-4	$b > 9926$	$p < 0,4$

- 3.3 Wielkość mocy umownej (b) określona jest w umowie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

4 Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Operator 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 gazu 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 pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:
- zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
 - średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - średniorocznego zużycia gazu – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.
- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu 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 pobrany gaz, Operator, 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:
- zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiński

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu [kWh];
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- c) w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej A-1, B-1, D-1, I-1, R-2, R-3, R-4 i T-1 według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T) / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu [kWh];
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu w danym okresie rozliczeniowym oblicza się na podstawie danych wynikających z pomiarów ciepła spalania pozyskanych przez Operatora od dostawcy, do sieci którego jest przyłączony, 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 gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 lipca danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.7 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.
- 4.2.8 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 gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.9 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.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu 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).

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- 4.2.11 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.12 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - 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.
- 4.2.13 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki netto opłat za usługi dystrybucji		
	Stale		Zmienne
	[gr/(kWh/h) za h	[zł/m-c]	[gr/kWh]
Odbiorcy gazu z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa			
A-1	1,14	-	3,38
A-2	-	124,17	7,36
B-1	1,03	-	7,32
B-2	-	44,11	10,78
D-1	2,25	-	4,23
T-1	0,81	-	1,68
R-1	-	221,13	0,83
R-2	0,62	-	1,66
R-3	1,74	-	0,55
R-4	0,68	-	0,11
Odbiorcy sprężonego gazu zaopatrujący się w stacjach sprężania			
Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji (zmienne)		
	[gr/kWh]		
T-3	11,12		

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 Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Dostawcy,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
z zastrzeżeniem pkt 5.83, 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 za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Operator 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.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

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 gazu, przerywanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	143,11
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	143,11
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	477,03
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy o mocy zamówionej nie większej niż 110 kWh/h, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do miejsc odbioru, w formie ogłoszeń prasowych,	143,11

	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	
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określony w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, 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	715,55
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	238,52
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	143,11
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	28,62
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	28,62
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	28,62
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	477,03
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania gazu 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	35,78
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11

- 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.
- 6.3 Bonifikata udzielona odbiorcy posiadającemu umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z odbiorcą.

7 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu

- 7.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNP	-	bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w miejscu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
CRG	-	cena referencyjna gazu [gr/kWh],
X_{SJNmax}	-	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego gazu, określona w tabeli,
X_{SJW}	-	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu 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 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej, określonej zgodnie z IRiESD, która wynosi $\text{HSN}_{\text{mingr}} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$, tj. $9,444 \text{ kWh/m}^3$ odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
-----	---	----------------------------------------------------------------------

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{mingr} – minimalne ciepło spalania dla gazu wynosi 34,0 MJ/m³ (9,444 kWh/m³).

- 7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz 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 gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
minimalne ciepło spalania dla gazu wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

8 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie tego paliwa 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 gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu [w zł],
- CRG – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu, [kWh], o których mowa w pkt 8.3

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

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 gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

- 8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśko

Lp.	Nazwa czynności	Oplata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 84,79 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 152,62 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	nie większej niż 110 kWh/h	139,84 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	171,33 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Dostawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	376,25 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 84,79 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 152,62 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	1 370,14 zł

9 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Oplata
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	99,90 zł
	- większą niż 110 kWh/h	179,81 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	175,45 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	293,17 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

12

		jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 99,90 zł.
	- 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 179,81 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie 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
	- 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:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	139,84 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	171,47 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie 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 99,90 zł
	- 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 179,81 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 38,45 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 12,62 zł	

- 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 8,46 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 czynności pomniejsza się o kwotę 34,87 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 gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych gazu.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

13

9

10 Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Operator nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór gazu następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.2 lit. b i c) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.2.13 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.
- 11.5 Wartość współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:

Miesiąc	Współczynnik korygujący dla odpowiedniej umowy krótkoterminowej:		
	umowa dobową	umowa na okres miesiąca	umowa na okres kwartału
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,2	
Kwiecień	2,2	2,2	1,7
Maj	1,7	2,2	
Czerwiec	1,4	2,2	
Lipiec	1,4	2,2	1,7
Sierpień	1,4	2,2	
Wrzesień	1,7	2,2	
Październik	2,4	2,2	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

- 11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz