

Warszawa, 25 stycznia 2018 r.

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

DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK

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 2017 r. poz. 220, 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

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

przedłożonego w odpowiedzi na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 października 2017 r. znak: DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK pismem z dnia 6 listopada 2017 r. znak: PSG/ET/11/7/7/17, uzupełnionym pismami: z dnia 4 grudnia 2017 r. znak: PSG/ET/11/7/12/17; z dnia 12 grudnia 2017 r. znak: PSG-W001/P/OOP/18/96/2017; z dnia 19 grudnia 2017 r. znak: PSG/ET/11/7/14/17; z dnia 20 grudnia 2017 r. (bez znaku); z dnia 28 grudnia 2017 r. znak: PSG/ET/11/7/16/17; z dnia 4 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.OPOD.302.18; z dnia 4 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.ET.302.001.17.18; z dnia 10 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.ET.302.002.18; z dnia 19 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.ET.302.001.4.17.18; z dnia 23 stycznia 2018 r. znak: PSG-W001/P-P/7/2018; z dnia 23 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.FINZ.012.2.2018 oraz z dnia 24 stycznia 2018 r. znak: DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ NR 6 DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2018 r.

UZASADNIENIE

W dniu 6 listopada 2017 r., w odpowiedzi na wezwanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zawarte w piśmie z dnia 5 października 2017 r. znak: DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK, Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych oraz regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego przedłożyło wniosek o zatwierdzenie taryfy nr 6 ustalonej dla ww. koncesjonowanych działalności gospodarczych.

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 prowadzonego postępowania do Przedsiębiorstwa zostały skierowane dwa wezwania do korekty przyjętych założeń i dokonania zmian w przedłożonym wniosku mające na celu doprowadzenie do zgodności proponowanej taryfy z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

Ostateczne materiały dotyczące wniosku o zatwierdzenie taryfy nr 6, spełniające wymogi prawa oraz wytyczne Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie sposobu ustalenia stawek opłat oraz treści taryfy zostały przedłożone w dniu 19 stycznia 2018 r. W dniu 24 stycznia 2018 r. prawidłowo umocowani pełnomocnicy Przedsiębiorstwa zapoznali się z materiałem dowodowym zgromadzonym w postępowaniu.

Opłaty oraz stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych kosztów prowadzenia działalności. Oceniając powyższe Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wziął pod uwagę, deklarowany przez Przedsiębiorstwo intensywny rozwój sieci gazowej i planowaną gazyfikację nowych obszarów, tzw. „białych pól”.

W piśmie z dnia 19 stycznia 2018 r. znak: PSGCS.ET.302.001.4.17.18 Przedsiębiorstwo zawarło także wniosek o „zatwierdzenie przedłożonej Taryfy nr 6 na okres od 1 kwietnia 2018 r, do 31 grudnia 2018 r.”

Odnosząc się do tego wniosku Przedsiębiorstwa należy wskazać, że zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne do kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalanie okresu obowiązywania taryf. Z kolei przepis zawarty w art. 47 ust. 4 tej ustawy stanowi, że Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

W związku z powyższym stwierdzić należy, że wprowadzenie taryfy do stosowania powinno nastąpić – z uwzględnieniem przedziału czasowego wskazanego w przywołanym przepisie – w najkrótszym możliwym terminie. Jest to bowiem pierwsza taryfa od grudnia 2014 r., której zatwierdzenie poprzedził regulacyjny przegląd kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanych. Efektem tego przeglądu jest obniżenie średnich opłat dystrybucyjnych o ponad 7%, przy jednoczesnym zapewnieniu Przedsiębiorstwu środków na rozwój i planowane inwestycje. Mając zatem na uwadze z jednej strony interes odbiorców z drugiej zaś fakt, iż jednocześnie zatwierdzona taryfa w pełni zabezpiecza interes Przedsiębiorstwa poprzez zagwarantowanie środków na funkcjonowanie i realizację planowanych zamierzeń inwestycyjnych, w świetle art. 23 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, brak jest podstaw do opóźniania wprowadzenia jej do stosowania.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie

- dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
 3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 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 2016 r. poz. 623, 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Otrzymuje:

Pan Tadeusz Marcinek
Pełnomocnik Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o. o.
ul. Bandrowskiego 16
33-100 Tarnów

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

Agnieszka Godula
Naczelnik

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 25 stycznia 2018r.

nr DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando



POLSKA
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

**TARYFA
NR 6
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH
I USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO
GAZU ZIEMNEGO**

p.o. DYREKTOR
Departament Taryf

Tadeusz Marcinek
Tadeusz Marcinek

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Wsparcia
ul. Krucza 6/14, 00-537 Warszawa
tel. 22 363 71 00 faks 22 363 70 01
NIP 5252496411
KRS 0000374001 REGON 142739519
/49/

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE	4
2	DEFINICJE.....	8
3	WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO OBJĘTYCH OBSZAREM DZIAŁANIA POSZCZEGÓLNYCH ODDZIAŁÓW	12
4	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	16
5	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI	29
5.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	29
5.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ.....	31
5.3	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	31
6	STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH.....	36
7	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	43
8	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH.....	45
9	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	50
10	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	53
11	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	56
12	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ	60
13	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH	62
14	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUG DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ	66
15	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ	67
16	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA.....	69
17	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH	73
18	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG REGAZYFIKACJI	74
18.1	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI.....	74
18.2	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ.....	74

18.3	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI	75
19	STAWKI OPŁAT REGAZYFIKACYJNYCH	77
20	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	78
21	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	79

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Bando

1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego składa się z:

Części I – w zakresie świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych,

Części II – w zakresie świadczenia usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego stosowanej w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora.

1.2. Niniejsza Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polską Spółkę Gazownictwa spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Operatorem” z uwzględnieniem w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 1210, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059, z późn. zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.3. Taryfa określa:

- 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” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
- c) stawki opłat za świadczenie Usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, zwane dalej „stawkami opłat regazyfikacyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci podwyższonych średnich, średnich i niskich ciśnień,
- e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - g) stawki opłaty za 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 opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
 - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - l) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych,
 - m) zasady rozliczeń za świadczenie usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usług dystrybucji zwrotnej,
 - n) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej,
 - o) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami lub podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. Usługi regazyfikacji świadczone są wyłącznie na obszarach taryfowych: poznańskim, warszawskim i wrocławskim.
- 1.5. Odbiorca posiadający Miejsca odbioru w różnych obszarach taryfowych, podlega kwalifikacji do grup taryfowych ustalonych dla poszczególnych obszarów i rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru. Wykaz jednostek samorządu terytorialnego objętych poszczególnymi obszarami taryfowymi zawiera rozdział 3 Taryfy.
- 1.6. Taryfa określa następujące obszary taryfowe, odpowiadające określonym w poprzednich taryfach obszarom działania poszczególnych Oddziałów:
- a) obszar taryfowy gdański (obszar działania Oddziału w Gdańsku),
 - b) obszar taryfowy poznański (obszar działania Oddziału w Poznaniu),
 - c) obszar taryfowy tarnowski (obszar działania Oddziału w Tarnowie),

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Matej Bando

- d) obszar taryfowy warszawski (obszar działania Oddziału w Warszawie),
- e) obszar taryfowy wrocławski (obszar działania Oddziału we Wrocławiu),
- f) obszar taryfowy zabrzański (obszar działania Oddziału w Zabrzu).
- 1.7. Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c).
- 1.8. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz opłaty 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.
- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dla wszystkich grup taryfowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na Układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.10. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na podstawie zawartej Umowy rozruchowej lub Umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia tych usług dla danego Miejsca odbioru na danym obszarze taryfowym, stosuje się zasady rozliczeń określone w rozdziale 15. i rozdziale 16.
- 1.11. Rozliczeń w jednostkach energii (kWh) za świadczone Usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego paliwa gazowego lub Zregazyfikowanego gazu ustalonych w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji. Ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.12. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego określonego w MJ i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych na stronie internetowej Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy (odrębnie dla obszarów rozliczeniowych ciepła spalania – ORCS, określonych zgodnie z IRIESD, dla gazu wysokometanowego oraz odrębnie dla gazów zaazotowanych Lw i Ls), z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego. Natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h, współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie internetowej Operatora dla okresu rozliczeniowego.
- 1.13. Moc przyłączeniowa, z wyjątkiem zapisów w rozdziale 11, oraz zakres metrologiczny Układu pomiarowego wyrażone w jednostkach objętości (m³/h), na potrzeby niniejszej Taryfy są przeliczane na jednostki energii (kWh/h)

z wykorzystaniem współczynnika konwersji określonego w pkt 1.12. oraz ciepła spalania odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego – 39,5 MJ/m³,
- dla gazu zaazotowanego, podgrupa Lw – 32,8 MJ/m³,
- dla gazu zaazotowanego, podgrupa Ls – 28,8 MJ/m³,
- dla gazu koksowniczego – 19,5 MJ/m³

z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

1.14. Ilekroć w niniejszej Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego oraz Mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w kWh oraz moc wyrażoną w kWh/h, z wyłączeniem pkt 2.18., 2.22., 2.30. oraz rozdziału 11.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna paliwa gazowego** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej, wyznaczona odrębnie dla: gazu wysokometanowego, gazu zaazotowanego Lw i gazu zaazotowanego Ls, zgodnie z metodologią określoną w IRIESD.
- 2.2. **Ciepło spalania** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.
- 2.3. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego,
 - c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.4. **Doba umowna** – okres określony w Umowie zgodny z definicją Doby gazowej zawartej w IRIESD.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.6. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora i zatwierdzona przez Prezesa URE.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt odbioru paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRIESD.
- 2.9. **Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego** – określony w Umowie punkt dostarczenia Zregazyfikowanego gazu ziemnego do Systemu dystrybucyjnego Operatora lub w przypadku Odbiorców, którzy nie korzystają z Sieci dystrybucyjnej Operatora – punkt dostarczenia Zregazyfikowanego gazu ziemnego do instalacji Odbiorcy lub sieci dystrybucyjnej Operatorów Systemów Współpracujących.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 2.10. **Miesiąc umowny** – okres określony w Umowie zgodny z definicją miesiąca gazowego zawartą w IRIESD.
- 2.11. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.12. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny w okresie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.13. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.14. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy, lub Umowy kompleksowej oraz każdy, kto korzysta z Usług regazyfikacji na podstawie Umowy. W przypadku otrzymywania lub pobierania paliwa gazowego na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRIESD dotyczące Zleciennodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.15. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układów pomiarowych z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4 wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt Układów pomiarowych u Odbiorców z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczenia za świadczone Usługi dystrybucji lub Usługi regazyfikacji. Dla potrzeb dokonywania korekt, ostatni Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi między ostatnim odczytem Układu pomiarowego i odczytem bezpośrednio poprzedzającym.
- 2.17. **Przyłącze do sieci gazowej** – odcinek gazociągu od gazociągu zasilającego do kurka głównego, służący do przyłączenia instalacji gazowej, którego częścią może być zespół gazowy, w tym punkt gazowy lub stacja gazowa.
- 2.18. **Punkt gazowy** – zespół gazowy na przyłączy służący do redukcji ciśnienia, pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu przepływającego paliwa gazowego do 60 m³/h włącznie i o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.19. **Rok umowny** – okres zgodny z definicją roku gazowego zawartą w IRIESD. Dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.

- 2.20. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, podwyższonych średnich oraz średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.21. **System dystrybucyjny** – Sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z Siecią dystrybucyjną.
- 2.22. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego.
- 2.23. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o świadczenie Usług dystrybucji lub umowa o świadczenie Usług regazyfikacji. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD (Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji) określonymi w IRIESD.
- 2.24. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.25. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD krótkoterminowego, określonymi w IRIESD.
- 2.26. **Umowa rozruchowa** – Umowa zawarta na okres rozruchu technologicznego dla nowego lub modernizowanego Miejsca odbioru. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy rozruchowej są tożsame z zapisami dotyczącymi PZD na okres rozruchu technologicznego, określonymi w IRIESD.
- 2.27. **Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.28. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego Siecią dystrybucyjną.
- 2.29. **Usługa regazyfikacji** – usługa polegająca na przywróceniu gazu z postaci skroplonej do postaci gazowej poprzez ogrzanie skroplonego gazu.
- 2.30. **Zespół gazowy na przyłączy** – instalacja stanowiąca zespół urządzeń służących do redukcji ciśnienia oraz pomiaru ilości paliwa gazowego o strumieniu paliwa gazowego do 200 m³/h włącznie, o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie lub o strumieniu paliwa gazowego do 300 m³/h o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) na wejściu do 0,5 MPa włącznie.
- 2.31. **Zregazyfikowany gaz ziemny** – gaz ziemny w postaci gazowej, który został poddany procesowi opisanemu w pkt 2.29.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Banaś

2.32. Pozostałe, niezdefiniowane w niniejszym rozdziale pojęcia stosowane w Taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawach i rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3. WYKAZ JEDNOSTEK SAMORZĄDU TERYTORIALNEGO POSZCZEGÓLNYCH OBSZARÓW TARYFOWYCH

3.1. Obszar taryfowy gdański:

- 1) województwo pomorskie*),
- 2) województwo kujawsko – pomorskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko – mazurskiego:
 - a) powiaty: elbląski, braniewski, nowomiejski, bartoszycki, lidzbarski, kętrzyński, olsztyński, iławski, szczycieński, ostródzki, nidzicki,
 - b) gminy: Mrągowo, Sorkwity, Piecki (powiat mrągowski), Mikołajki*), Giżycko*), Ryn*), Węgorzewo*),
- 4) gminy Sławno i Postomino w województwie zachodniopomorskim,
- 5) gminy Wieczfnia Kościelna*) w województwie mazowieckim.

*) Gminy: Czarne (pow. człuchowski), Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo i Wieczfnia Kościelna objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.2. Obszar taryfowy poznański:

- 1) województwo wielkopolskie*) z wyłączeniem gminy Zbąszyń (powiat nowotomyski) i gminy Siedlec (powiat wolsztyński),
- 2) województwo zachodniopomorskie z wyłączeniem gmin: Postomino i Sławno (powiat sławieński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: gorzowski, gorzowski miejski, strzelecko-drezdenecki, słubicki (z wyłączeniem gminy Cybinka), sulęciński (z wyłączeniem gminy Torzym), międzyrzecki,
 - b) gminy Wschowa i Szlichtyngowa (powiat wschowski),
- 4) powiaty i gminy województwa łódzkiego:
 - a) powiat wieruszowski (z wyłączeniem gminy Lututów),
 - b) gminy Uniejów*) (powiat poddębicki), Świnice Wareckie i Grabów (powiat łęczycki),
- 5) powiaty i gminy województwa dolnośląskiego:
 - a) powiaty: górowski, głogowski*), polkowicki*),
 - b) gminy: Syców, Międzybórz, Dziadowa Kłoda (powiat oleśnicki), Cieszków (powiat milicki)*),
- 6) gmina Czarne (powiat człuchowski) w województwie pomorskim*).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

*) Gminy: Uniejów (powiat poddębicki), Czarne (pow. człuchowski), Cieszków (powiat milicki) i Wolsztyn oraz powiaty: głogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.3. Obszar taryfowy tarnowski:

- 1) województwo podkarpackie,
- 2) województwo świętokrzyskie*) z wyłączeniem gmin: Gowarczów, Fałków (powiat konecki), Kluczewsko, Secemin, Radków, Moskorzew (powiat włoszczowski),
- 3) województwo lubelskie z wyłączeniem powiatu łukowskiego, bialskiego oraz z wyłączeniem gmin: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski), Kąkolewnica Wschodnia, Komarówka Podlaska, Ulan Majorat, Radzyń Podlaski, Wohryń, Czemierniki (powiat radzyński), Milanów, Jabłoń, Podedwórze, Parczew, Siemień, Dębowa Kłoda (powiat parczewski),
- 4) województwo małopolskie*) z wyłączeniem powiatu oświęcimskiego oraz gmin: Wolbrom, Klucze, Olkusz, Bolesław, Sławków, Bukowno (powiat olkusi), Trzebinia, Libiąż, Chrzanów (powiat chrzanowski), Wieprz, Andrychów, Wadowice, Tomice, Spytkowice, Brzeźnica, Stryszów, Mucharz (powiat wadowicki), Sucha Beskidzka, Zembrzyce, Budzów, Maków Podhalański, Zawoja i Stryszawa (powiat suski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica oraz województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.4. Obszar taryfowy warszawski:

- 1) województwo mazowieckie*),
- 2) województwo podlaskie,
- 3) powiaty i gminy województwa warmińsko-mazurskiego:
 - a) powiaty: działdowski, ełcki, giżycki, gołdapski, olecki, piski, węgorzewski,
 - b) gmina Mikołajki (powiat mrągowski)*),
- 4) województwo łódzkie*) z wyłączeniem gmin: Grabów, Świnice Warckie (powiat łęczycki), Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański), Gidle, Żytno (powiat radomszczański), Bolesławiec, Czastary, Galewice, Łubnice, Sokolniki, Wieruszów (powiat wieruszowski),
- 5) powiaty i gminy województwa lubelskiego:
 - a) powiaty: bialski, m. Biała Podlaska, łukowski, parczewski z wyłączeniem gminy Sosnowica, radzyński z wyłączeniem gminy Borki,
 - b) gminy: Kłoczew (powiat rycki), Hanna (powiat włodawski),

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Andrzej Bardo

- 6) gminy województwa świętokrzyskiego: Fałków, Gowarczów (powiat konecki), Kluczewsko (powiat włoszczowski), Mirzec*), Brody*) (powiat starachowicki), Skarżysko-Kamienna*), Skarżysko Kościelne*) (powiat skarżyski).

*) Gminy województwa warmińsko-mazurskiego: Mikołajki, Giżycko, Ryn, Węgorzewo, województwa świętokrzyskiego: Mirzec, Brody, Skarżysko-Kamienna, Skarżysko Kościelne oraz gminy Uniejów (woj. łódzkie) i Wierzbica Kościelna (woj. mazowieckie) objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.5. Obszar taryfowy wrocławski:

- 1) województwo dolnośląskie*) z wyłączeniem gmin: Dziadowa Kłoda, Międzybórz, Syców (powiat oleśnicki) oraz z wyłączeniem powiatu górowskiego,
- 2) gminy województwa wielkopolskiego: Zbąszyń (powiat nowotomyski), Siedlec, Wolsztyn*) (powiat wolsztyński),
- 3) powiaty i gminy województwa lubuskiego:
 - a) powiaty: krośnieński, świebodziński, zielonogórski, żagański, żarski, nowosolski, wschowski z wyłączeniem gmin: Wschowa i Szlichtyngowa,
 - b) gminy Cybinka (powiat słubicki), Torzym (powiat sulęciński).

*) Gminy Wolsztyn i Cieszków oraz powiaty glogowski i polkowicki objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin i powiatów rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

3.6. Obszar taryfowy zabrzański:

- 1) województwo śląskie,
- 2) województwo opolskie,
- 3) gminy województwa łódzkiego: Nowa Brzeźnica, Pajęczno, Strzelce Wielkie (powiat pajęczański) oraz Gidle i Żytno (powiat radomszczański),
- 4) powiaty i gminy województwa małopolskiego:
 - a) powiaty: olkuski*), oświęcimski i wadowicki*),
 - b) gminy: Babice*), Chrzanów, Libiąż, Trzebinia (powiat chrzanowski), Charsznica*), Gołcza*) (powiat miechowski), Budzów, Zembrzyce, Stryszawa, Sucha Beskidzka, Maków Podhalański, Zawoja (powiat suski),
- 5) gminy województwa świętokrzyskiego: Moskorzew, Radków, Secemin (powiat włoszczowski).

*) Gminy województwa małopolskiego: Trzyciąż, Babice, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Gołcza, Charsznica objęte więcej niż jednym obszarem taryfowym. Odbiorca posiadający Miejsce odbioru na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla Miejsca odbioru, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

CZĘŚĆ I

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Banko

4. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- a) obszar taryfowy,
- b) rodzaj paliwa gazowego,
- c) ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru,
- d) Moc umowną, z zastrzeżeniem pkt 4.2.,
- e) roczną ilość odbieranego paliwa gazowego,
- f) charakterystykę odbioru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
- g) liczbę odczytów Układu pomiarowego w Roku umownym,
- h) liczbę umów, na podstawie których następuje odbiór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru, z zastrzeżeniem pkt 4.2.

4.2. Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego lub zaazotowanego, dla których w danym Miejscu odbioru spełnione są łącznie następujące warunki:

- a) zawarte są przynajmniej 2 Umowy i żadna z Umów zawartych w tym Miejscu Odbioru nie dotyczy Mocy umownej niższej niż 111 kWh/h,
- b) każda Umowa zawarta jest na okres nie krótszy niż jeden miesiąc umowny bądź jego wielokrotność lub w przypadku Umów zawartych na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, każda z nich zawarta jest na jednocześnie trwające identyczne okresy,
- c) żadna z Umów nie dotyczy szczególnych warunków świadczenia Usług dystrybucji, rozliczanych zgodnie z rozdziałem 16 Taryfy,

kwalifikuje się do grupy taryfowej z indeksem 2, a Moc umowna będąca kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest sumą mocy poszczególnych Umów.

4.3. W oparciu o kryteria określone w punktach 4.1. i 4.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców przyłączonych do Sieci dystrybucyjnej na obszarze taryfowym:

4.3.1. gdańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierówno- mierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2				2

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych / usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	-	1
W – 2.2				2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	-	6
W – 3.9				9
W – 4		a > 88 900	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710		-	12
W – 5.2				
W – 6A.1	710 < b ≤ 6 580		c ≤ 0,571	12
W – 6A.2				
W – 6B.1	710 < b ≤ 6 580		c > 0,571	12
W – 6B.2				
W – 7A.1	b > 6 580		c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580		c > 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460		-	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210		-	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720		-	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300		-	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180		-	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180		-	12
W – 13.2				

4.3.2. poznańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane):

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	-	1
W – 2.2				2

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PBG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	-	6
W – 3.9				9
W – 4		a > 88 900	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 5.2				
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W – 6.2				
W – 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W – 9.2				
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	-	12
W – 10.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	-	-	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	-	-	12
W – 13.2				

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 1.1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,650$	-	1
Lw – 1.2				2
Lw – 2.1		$3\,650 < a \leq 14\,600$	-	1
Lw – 2.2				2
Lw – 3.6		$14\,600 < a \leq 97\,100$	-	6
Lw – 3.9				9
Lw – 4		$a > 97\,100$	-	12
Lw – 5.1	$110 < b \leq 590$		-	12
Lw – 5.2				
Lw – 6.1	$590 < b \leq 7\,290$		-	12
Lw – 6.2				

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

Lw – 7A.1	b > 7 290	-	c ≤ 0,571	12
Lw – 7A.2				
Lw – 7B.1	b > 7 290	-	c > 0,571	12
Lw – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 8.1	110 < b ≤ 16 400	-	-	12
Lw – 8.2				
Lw – 9.1	16 400 < b ≤ 91 110	-	-	12
Lw – 9.2				
Lw – 10.1	b > 91 110	-	-	12
Lw – 10.2				

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Ls – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 200	-	1
Ls – 1.2				2
Ls – 2.1		3 200 < a ≤ 12 800	-	1
Ls – 2.2				2
Ls – 3.6		12 800 < a ≤ 85 200	-	6
Ls – 3.9				9
Ls – 4		a > 85 200	-	12
Ls – 5.1	110 < b ≤ 520	-	-	12
Ls – 5.2				
Ls – 6.1	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls – 6.2				
Ls – 7.1	b > 6 400	-	-	12
Ls – 7.2				

4.3.3. tarnowskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa			
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	1
W – 1.2			2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	1
W – 2.2			2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	6
W – 3.9			9
W – 4		a > 88 900	12

Przedstawicielstwa
Krzysztof Bando

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług magazynowania skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 5.1	110 < b ≤ 710		12
W – 5.2			
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580		12
W – 6.2			
W – 7A.1	6 580 < b ≤ 54 860		12
W – 7A.2			
W – 7B.1	b > 54 860		12
W – 7B.2			
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa			
W – 8.1	b ≤ 16 460		12
W – 8.2			
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210		12
W – 9.2			
W – 10.1	36 210 < b ≤ 109 720		12
W – 10.2			
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300		12
W – 11.2			
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180		12
W – 12.2			
W – 13.1	b > 713 180		12
W – 13.2			

4.3.4. warszawskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy E)

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Cięnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2		3 350 < a ≤ 13 350	-	2
W – 2.1				1
W – 2.2		13 350 < a ≤ 88 900	-	2
W – 3.6				6
W – 3.9		a > 88 900	-	9
W – 4				12
W – 5.1	110 < b ≤ 710		-	12
W – 5.2				
W – 6A.1	710 < b ≤ 6 580		c ≤ 0,571	12
W – 6A.2				
W – 6B.1	710 < b ≤ 6 580		c > 0,571	12
W – 6B.2				

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Michał Bando

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W – 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	b ≤ 16 460	-	-	12
W – 8.2				
W – 9.1	16 460 < b ≤ 36 210	-	-	12
W – 9.2				
W – 10A.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c ≤ 0,9	12
W – 10A.2				
W – 10B.1	36 210 < b ≤ 109 720	-	c > 0,9	12
W – 10B.2				
W – 11.1	109 720 < b ≤ 274 300	-	-	12
W – 11.2				
W – 12.1	274 300 < b ≤ 713 180	-	-	12
W – 12.2				
W – 13.1	b > 713 180	-	-	12
W – 13.2				

4.3.5. wrocławskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gazy zaazotowane):

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierówno- mierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	-	1
W – 2.2				2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	-	6
W – 3.9				9
W – 4		a > 88 900	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 5.2				
W – 6.1	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W – 6.2				
W – 7A.1	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.2				
W – 7B.1	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.2				

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PBG Sp. z o.o. w Warszawie

Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 16\,460$	-	-	12
W – 8.2				
W – 9.1	$16\,460 < b \leq 36\,210$	-	-	12
W – 9.2				
W – 10.1	$36\,210 < b \leq 109\,720$	-	-	12
W – 10.2				
W – 11.1	$109\,720 < b \leq 274\,300$	-	-	12
W – 11.2				
W – 12.1	$274\,300 < b \leq 713\,180$	-	-	12
W – 12.2				
W – 13.1	$b > 713\,180$	-	-	12
W – 13.2				

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Lw– 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 650	-	1
Lw – 1.2				2
Lw – 2.1		3 650 < a ≤ 14 600	-	1
Lw – 2.2				2
Lw – 3.6		14 600 < a ≤ 97 100	-	6
Lw – 3.9				9
Lw – 4		a > 97 100	-	12
Lw – 5.1	110 < b ≤ 590	-	-	12
Lw – 5.2				
Lw – 6.1	590 < b ≤ 7 290	-	-	12
Lw – 6.2				
Lw – 7.1	b > 7 290	-	-	12
Lw – 7.2				
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
Lw – 8.1	110 < b ≤ 16 400	-	-	12
Lw – 8.2				
Lw – 9.1	16 400 < b ≤ 91 110	-	-	12
Lw – 9.2				
Lw – 10.1	b > 91 110	-	-	12
Lw – 10.2				

c) dla gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
Ls – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 200	-	1
Ls – 1.2				2
Ls – 2.1		3 200 < a ≤ 12 800	-	1
Ls – 2.2				2
Ls – 3.6		12 800 < a ≤ 85 200	-	6
Ls – 3.9				9
Ls – 4		a > 85 200	-	12
Ls – 5.1	110 < b ≤ 520	-	-	12
Ls – 5.2	520 < b ≤ 6 400	-	-	12
Ls – 6.1				
Ls – 6.2	b > 6 400	-	-	12
Ls – 7.1				
Ls – 7.2				

4.3.6. zabrzańskim (dystrybuowany gaz ziemny wysokometanowy oraz gaz koksowniczy):

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [kWh/rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba odczytów Układu pomiarowego w roku
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższe niż 0,5 MPa				
W – 1.1	b ≤ 110	a ≤ 3 350	-	1
W – 1.2				2
W – 2.1		3 350 < a ≤ 13 350	-	1
W – 2.2				2
W – 3.6		13 350 < a ≤ 88 900	-	6
W – 3.9				9
W – 4		a > 88 900	-	12
W – 5.1	110 < b ≤ 710	-	-	12
W – 5.2	710 < b ≤ 6 580	-	-	12
W – 6.1				
W – 6.2	b > 6 580	-	c ≤ 0,571	12
W – 7A.1				
W – 7A.2	b > 6 580	-	c > 0,571	12
W – 7B.1				
W – 7B.2				

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług magazynacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższe niż 0,5 MPa				
W – 8.1	$b \leq 16\,460$		-	12
W – 8.2				
W – 9.1	$16\,460 < b \leq 36\,210$		-	12
W – 9.2				
W – 10.1	$36\,210 < b \leq 109\,720$		-	12
W – 10.2				
W – 11.1	$109\,720 < b \leq 274\,300$		-	12
W – 11.2				
W – 12.1	$274\,300 < b \leq 713\,180$		-	12
W – 12.2				
W – 13.1	$b > 713\,180$		-	12
W – 13.2				

b) dla gazu koksowniczego K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kW/h/h]
K – 8	$b \leq 35\,750$
K – 9	$35\,750 < b \leq 108\,340$
K – 10	$b > 108\,340$

4.4. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego Roku umownego stanowi kryterium kwalifikacji do grup od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, określana jest następująco:

- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość paliwa gazowego ustalona zgodnie z pkt 4.5.,
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż 365 dni, ale co najmniej przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez krócej niż przez 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku nowego Miejsca odbioru, lub nowej umowy dla danego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego.

4.5. Roczna ilość odebranego paliwa gazowego na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:

- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem

lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym

- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym
- jednak nie krótszym niż 355 dni

lub

- wielkości oszacowanej, zgodnie z pkt 5.2.3., jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać odczytu.

- 4.6. Odbiorca zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, na kolejny Rok umowy kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., 4.4. i 4.12.
- 4.7. Odbiorca w Miejscach odbioru wyposażonych w przedpłatowy Układ pomiarowy kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 4.3.
- 4.8. Odbiorca w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4, Ls-1.1 do Ls-4, w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy umownych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, poczynawszy od następnego Miesiąca umownego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio W-5.1, Lw-5.1 lub Ls-5.1, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.3.13.
- 4.9. Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej:
- a) W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2,
 - b) W-1.2, Lw-1.2, Ls-1.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-1.1, Lw-1.1, Ls-1.1,
 - c) W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2,
 - d) W-2.2, Lw-2.2, Ls-2.2 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-2.1, Lw-2.1, Ls-2.1,
 - e) W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9,

- f) W-3.9, Lw-3.9, Ls-3.9 może złożyć oświadczenie o wyborze odpowiednio grupy taryfowej W-3.6, Lw-3.6, Ls-3.6.

4.10. W przypadku gdy oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.9. złożone zostanie najpóźniej do dwudziestego (20) dnia bieżącego miesiąca zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego miesiąca. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu bieżącego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku miesiąca następującego po następnym miesiącu, z zastrzeżeniem zdania następnego.

Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.9. i 4.11.

4.11. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.9.

4.12. Odbiorca, dla którego zmianie uległa roczna ilość pobieranego paliwa gazowego, o której mowa w pkt 4.4. jest kwalifikowany na kolejny Rok umowny w następujący sposób:

- a) w odniesieniu do gazu ziemnego wysokometanowego (E)

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
W-2.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-1.1
W-2.2	W-1.2
W-1.1, W-3.6, W-3.9, W-4	W-2.1
W-1.2	W-2.2
W-1.1, W-1.2, W-2.1, W-2.2, W-4	W-3.6

- b) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Lw

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Lw-2.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-1.1
Lw-2.2	Lw-1.2
Lw-1.1, Lw-3.6, Lw-3.9, Lw-4	Lw-2.1
Lw-1.2	Lw-2.2
Lw-1.1, Lw-1.2, Lw-2.1, Lw-2.2, Lw-4	Lw-3.6

- c) w odniesieniu do gazu ziemnego zaazotowanego Ls

Grupa taryfowa, do której Odbiorca jest zakwalifikowany	Grupa taryfowa, do której Odbiorca zostanie zakwalifikowany
Ls-2.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-1.1
Ls-2.2	Ls-1.2
Ls-1.1, Ls-3.6, Ls-3.9, Ls-4	Ls-2.1
Ls-1.2	Ls-2.2

Ls-1.1, Ls-1.2, Ls-2.1, Ls-2.2, Ls-4

Ls-3.6

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt 4.11.

4.13. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, od Lw-5.1 do Lw-10.2 oraz od Ls-5.1 do Ls-7.2 na kolejny Rok umowny następuje w oparciu o Moc umowną, wskaźnik nierównomierności poboru oraz ciśnienie w miejscu jego odbioru i liczbę zawartych umów.

4.14. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Lw-7B.1 i Lw-7B.2, określany jest następująco:

- a) dla Miejsc odbioru, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
- b) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym,
- c) dla Miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z Miejsca odbioru do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin w okresie obowiązywania umowy w danym Roku umownym

z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt 1.2. lit. b) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.2. lit. e).

4.15. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości kWh paliwa gazowego odebranego w Roku umownym do ilości kWh wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

4.16. W przypadku Odbiorcy zakwalifikowanego do jednej z następujących grup taryfowych: W-6A.1, W-6A.2, W-6B.1, W-6B.2, W-7A.1, W-7A.2, W-7B.1, W-7B.2, W-10A.1, W-10A.2, W-10B.1, W-10B.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2 i Lw-7B.1, Lw-7B.2, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w ciągu Roku umownego, po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego, z wyłączeniem okresu obowiązywania umowy rozruchowej

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

o świadczenie Usługi dystrybucji, dokonuje się ponownej kwalifikacji z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.14. lit. a) i 4.15.

PRZESŁAŁ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Andrzej Bando

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

5.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Operator świadczy Usługi dystrybucji na podstawie zawartej Umowy.
- 5.1.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług dystrybucji określa Umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d).
- 5.1.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego od Odbiorcy, z którym Operator zawarł umowę o świadczenie Usług dystrybucji mogą być pobierane opłaty za jej świadczenie na podstawie prognozowanych ilości dystrybuowanych paliw gazowych, liczby Układów pomiarowych oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.7. z uwzględnieniem:
- a) zamówionych ilości rocznych dystrybuowanego paliwa gazowego i Mocy umownych,
 - b) ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w analogicznym okresie poprzedniego Roku umownego,
 - c) średniodobowych wskazań temperatury w strefie pogodowej (określony przez Operatora obszar o podobnych warunkach klimatycznych), w której znajduje się dane Miejsce odbioru,
 - d) wskaźnika temperaturowego dla danej grupy taryfowej, przez który rozumie się zmianę średniodobowego zużycia paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalonego na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie paliwa gazowego w okresie co najmniej roku, w którym dokonano odczytów Układów pomiarowych, który jest publikowany na stronie internetowej Operatora.
- W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze.
- 5.1.4. W przypadku braku możliwości określenia ilości dystrybuowanego paliwa gazowego zgodnie z pkt 5.1.3., przyjmuje się wartość średnią ilości paliwa gazowego wynikającą z profilu zużycia dla grupy taryfowej dla prognozowanego okresu, do której jest zakwalifikowany Odbiorca w danym Miejscu odbioru.
- 5.1.5. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest na podstawie wskazań Układu pomiarowego z uwzględnieniem postanowień pkt 1.11. lub zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 5.1.6. W przypadku, gdy jedno Przyłącze do sieci gazowej zasila kilka instalacji, wówczas każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne Miejsce odbioru.
- 5.1.7. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:

PRELUD
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Andrzej Gądoła

- a) ilości odebranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości tego paliwa, z uwzględnieniem pkt 1.11.,
- b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden Układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej Mocy umownej określonej w Umowie.

5.1.8. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- d) Odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną Usługę dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

5.1.9. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 5.1.8., Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, do każdego Miejsca odbioru wynosi:

- a) w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4
oraz od Ls-1.1 do Ls-4 – 137,70 zł,
- b) w pozostałych grupach taryfowych – 247,85 zł.

5.1.10. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.

5.1.11. Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.

5.1.12. W przypadku upływu okresu ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowego, którego Operator nie jest właścicielem i niedopełnieniu obowiązku jego ponownej legalizacji przez właściciela, podstawą rozliczeń jest ilość paliwa gazowego odpowiadająca średniodobowemu zużyciu, ustalonemu na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego paliwa w porównywalnym okresie, pomnożona przez liczbę dni okresu rozliczeniowego oraz moc umowna zgodna

z umową. Powyższe zasady są stosowane w przypadku uniemożliwienia Operatorowi dostępu do układu pomiarowego, którego właścicielem jest Operator.

5.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

5.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

5.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego Układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną Usługę dystrybucji, dokonuje się korekty uprzednio wystawionych faktur.

5.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowe zużycie paliwa gazowego, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

5.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

5.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 5.2.2., realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w Umowie i w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.

5.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat dystrybucyjnych odrębnie w każdym Miejscu odbioru.

5.3.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Lw-1.1 do Lw-4 oraz od Ls-1.1 do Ls-4, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sdd} * k$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość paliwa gazowego [kWh],
- Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m^3],
- W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania $1 m^3$ paliwa gazowego i liczby 3,6.

5.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5.1 do W-13.2, od Lw-5.1 do Lw-10.2, od Ls-5.1 do Ls-7.2 oraz od K-8 do K-10, opłatę za Usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d – opłata za Usługę dystrybucji [zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- Q – ilość dystrybuowanego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh], obliczana według wzoru określonego w pkt 5.3.2.,
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
- M – Moc umowna [kWh/h],
- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

5.3.4. Ciepło spalania, o którym mowa w pkt 5.3.2. w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Monika Bando

- a) nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
- b) większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 5.3.5.
- 5.3.5. 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.
- 5.3.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.3.7. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym Miejscu odbioru, określoną w Umowie na dany Rok umowny, z uwzględnieniem pkt 4.2.
Moc umowna nie może być wyższa od Mocy przyłączeniowej określonej dla danego Miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym Układu pomiarowego.
- 5.3.8. Moc umowna, o której mowa w pkt 5.3.7. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 5.3.9. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku umownego, z wyłączeniem możliwości obniżenia Mocy umownej dla umów zawartych po umowie rozruchowej przez okres 12 miesięcy z uwzględnieniem pkt 15.2. 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. Zmiana sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy w danym Punkcie odbioru nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej.
- 5.3.10. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie Usług dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za Usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usługi dystrybucji w Okresie rozliczeniowym.

5.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni/godzin przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu Układu pomiarowego.

5.3.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.

5.3.13. W przypadku przekroczenia Mocy umownej w danym Miejscu odbioru bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.

5.3.14. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.3.13. było następstwem:

- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Współpracującego (OSW), przez którego rozumie się Operatora Systemu Przesyłowego, Operatora Systemu Magazynowania lub innego Operatora Systemu Dystrybucyjnego, współpracującego z Systemem dystrybucyjnym Operatora lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - b) prac prowadzonych przez OSW w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem 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,
- Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej.

5.3.15. W przypadku zawarcia w danym Miejscu odbioru więcej niż jednej umowy, strumień paliwa gazowego zostanie przypisany zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, strumień paliwa gazowego zostanie rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.

5.3.16. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru o mocy większej niż 110 kWh/h, okres realizacji Umowy, zawartej na okres co najmniej 12 miesięcy, był krótszy

niż 12 miesięcy na skutek jej wypowiedzenia, Operator dokonuje ponownego rozliczenia Usługi dystrybucji za cały okres trwania Umowy zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 12, oraz korekty uprzednio wystawionych faktur.

Powyższych postanowień nie stosuje się:

- gdy rozwiązanie Umowy jest następstwem zmiany sprzedawcy,
- w stosunku do podmiotów, które na mocy przepisów prawa są zobowiązane do zawierania umów na czas określony, a zawarta nowa Umowa na czas określony jest kontynuacją umowy poprzedniej,
- w przypadku zmiany Odbiorcy bez zmiany Charakterystyki poboru paliwa gazowego,
- w przypadku zmiany grupy taryfowej na skutek zmiany Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji typu R (PZDR) na Pojedyncze Zlecenie Dystrybucji typu S (PZDS), zgodnie z warunkami określonymi w IRIESD.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
[Data]

6. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

6.1. Stawki opłat dystrybucyjnych przedstawiają poniższe tabele:

6.1.1. Dla obszaru taryfowego gdańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,55	–	5,020
W-1.2	4,03	–	5,020
W-2.1	9,48	–	3,903
W-2.2	10,11	–	3,903
W-3.6	32,15	–	3,363
W-3.9	33,65	–	3,363
W-4	173,25	–	3,194
W-5.1	–	0,522	2,233
W-5.2	–	0,565	2,233
W-6A.1	–	0,633	2,222
W-6A.2	–	0,668	2,222
W-6B.1	–	0,617	2,217
W-6B.2	–	0,650	2,217
W-7A.1	–	0,606	1,630
W-7A.2	–	0,631	1,630
W-7B.1	–	0,592	1,615
W-7B.2	–	0,618	1,615
W-8.1	–	0,414	0,761
W-8.2	–	0,422	0,761
W-9.1	–	0,401	0,752
W-9.2	–	0,409	0,752
W-10.1	–	0,392	0,748
W-10.2	–	0,397	0,748
W-11.1	–	0,288	0,423
W-11.2	–	0,289	0,423
W-12.1	–	0,231	0,389
W-12.2	–	0,232	0,389
W-13.1	–	0,174	0,355
W-13.2	–	0,175	0,355

6.1.2. Dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,83	–	4,434
W-1.2	3,98	–	4,434
W-2.1	8,85	–	3,345
W-2.2	9,00	–	3,345
W-3.6	29,09	–	3,239
W-3.9	29,54	–	3,239
W-4	161,01	–	3,094
W-5.1	–	0,460	1,880
W-5.2	–	0,503	1,880
W-6.1	–	0,444	1,877
W-6.2	–	0,479	1,877
W-7A.1	–	0,434	1,550
W-7A.2	–	0,460	1,550
W-7B.1	–	0,389	1,242
W-7B.2	–	0,415	1,242
W-8.1	–	0,326	0,543
W-8.2	–	0,351	0,543
W-9.1	–	0,314	0,486
W-9.2	–	0,324	0,486
W-10.1	–	0,299	0,436
W-10.2	–	0,303	0,436
W-11.1	–	0,288	0,423
W-11.2	–	0,289	0,423
W-12.1	–	0,231	0,389
W-12.2	–	0,232	0,389
W-13.1	–	0,174	0,355
W-13.2	–	0,175	0,355
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-1.1	3,41	–	3,699
Lw-1.2	3,56	–	3,699
Lw-2.1	7,19	–	2,870
Lw-2.2	7,34	–	2,870
Lw-3.6	18,14	–	2,761
Lw-3.9	18,58	–	2,761
Lw-4	89,59	–	2,573

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

Lw-5.1	—	0,275	1,470
Lw-5.2	—	0,300	1,470
Lw-6.1	—	0,267	1,460
Lw-6.2	—	0,288	1,460
Lw-7A.1	—	0,246	1,401
Lw-7A.2	—	0,261	1,401
Lw-7B.1	—	0,236	1,263
Lw-7B.2	—	0,252	1,263
Lw-8.1	—	0,227	1,170
Lw-8.2	—	0,243	1,170
Lw-9.1	—	0,199	0,983
Lw-9.2	—	0,215	0,983
Lw-10.1	—	0,157	0,287
Lw-10.2	—	0,160	0,287
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,41	—	4,213
Ls-1.2	3,56	—	4,213
Ls-2.1	7,19	—	3,269
Ls-2.2	7,34	—	3,269
Ls-3.6	18,14	—	3,144
Ls-3.9	18,58	—	3,144
Ls-4	89,58	—	2,930
Ls-5.1	—	0,313	1,674
Ls-5.2	—	0,341	1,674
Ls-6.1	—	0,304	1,662
Ls-6.2	—	0,328	1,662
Ls-7.1	—	0,280	1,596
Ls-7.2	—	0,297	1,596

6.1.3. Dla obszaru taryfowego tamowskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,28	—	4,968
W-1.2	4,10	—	4,968
W-2.1	8,35	—	3,613
W-2.2	9,14	—	3,613
W-3.6	32,25	—	2,709
W-3.9	34,66	—	2,709
W-4	180,18	—	2,655

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług magazynowania skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W-5.1	–	0,466	2,407
W-5.2	–	0,508	2,407
W-6.1	–	0,429	2,267
W-6.2	–	0,465	2,267
W-7A.1	–	0,406	1,668
W-7A.2	–	0,431	1,668
W-7B.1	–	0,385	1,169
W-7B.2	–	0,411	1,169
W-8.1	–	0,368	0,866
W-8.2	–	0,377	0,866
W-9.1	–	0,338	0,767
W-9.2	–	0,349	0,767
W-10.1	–	0,293	0,506
W-10.2	–	0,298	0,506
W-11.1	–	0,288	0,423
W-11.2	–	0,289	0,423
W-12.1	–	0,231	0,389
W-12.2	–	0,232	0,389
W-13.1	–	0,174	0,355
W-13.2	–	0,175	0,355

6.1.4. Dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,52	–	4,162
W-1.2	4,17	–	4,162
W-2.1	10,56	–	2,616
W-2.2	10,85	–	2,616
W-3.6	37,15	–	2,308
W-3.9	39,28	–	2,308
W-4	206,20	–	2,278
W-5.1	–	0,567	1,620
W-5.2	–	0,610	1,620
W-6A.1	–	0,543	1,464
W-6A.2	–	0,578	1,464
W-6B.1	–	0,499	1,446
W-6B.2	–	0,533	1,446
W-7A.1	–	0,488	1,033
W-7A.2	–	0,514	1,033

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PŚG Sp. z o.o. w Warszawie

W-7B.1	–	0,453	0,950
W-7B.2	–	0,479	0,950
W-8.1	–	0,291	0,563
W-8.2	–	0,317	0,563
W-9.1	–	0,249	0,508
W-9.2	–	0,258	0,508
W-10A.1	–	0,225	0,492
W-10A.2	–	0,230	0,492
W-10B.1	–	0,201	0,440
W-10B.2	–	0,205	0,440
W-11.1	–	0,208	0,422
W-11.2	–	0,209	0,422
W-12.1	–	0,197	0,389
W-12.2	–	0,198	0,389
W-13.1	–	0,174	0,355
W-13.2	–	0,175	0,355

6.1.5. Dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	4,28	–	4,190
W-1.2	5,03	–	4,190
W-2.1	9,31	–	3,492
W-2.2	10,63	–	3,492
W-3.6	30,27	–	3,246
W-3.9	32,54	–	3,246
W-4	146,12	–	3,236
W-5.1	–	0,459	1,693
W-5.2	–	0,503	1,693
W-6.1	–	0,488	1,690
W-6.2	–	0,522	1,690
W-7A.1	–	0,469	1,027
W-7A.2	–	0,496	1,027
W-7B.1	–	0,418	0,852
W-7B.2	–	0,444	0,852
W-8.1	–	0,412	0,801
W-8.2	–	0,439	0,801
W-9.1	–	0,385	0,705
W-9.2	–	0,394	0,705

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

W-10.1	-	0,294	0,565
W-10.2	-	0,299	0,565
W-11.1	-	0,288	0,423
W-11.2	-	0,289	0,423
W-12.1	-	0,231	0,389
W-12.2	-	0,232	0,389
W-13.1	-	0,174	0,355
W-13.2	-	0,175	0,355
Dla gazu zaazotowanego Lw			
Lw-1.1	3,58	-	2,835
Lw-1.2	4,32	-	2,835
Lw-2.1	9,24	-	2,519
Lw-2.2	9,97	-	2,519
Lw-3.6	24,91	-	2,427
Lw-3.9	27,11	-	2,427
Lw-4	121,40	-	2,219
Lw-5.1	-	0,317	1,316
Lw-5.2	-	0,360	1,316
Lw-6.1	-	0,441	0,948
Lw-6.2	-	0,475	0,948
Lw-7.1	-	0,402	0,895
Lw-7.2	-	0,427	0,895
Lw-8.1	-	0,402	0,863
Lw-8.2	-	0,427	0,863
Lw-9.1	-	0,395	0,752
Lw-9.2	-	0,403	0,752
Lw-10.1	-	0,262	0,399
Lw-10.2	-	0,265	0,399
Dla gazu zaazotowanego Ls			
Ls-1.1	3,58	-	3,228
Ls-1.2	4,32	-	3,228
Ls-2.1	9,24	-	2,868
Ls-2.2	9,97	-	2,868
Ls-3.6	24,91	-	2,764
Ls-3.9	27,12	-	2,764
Ls-4	121,41	-	2,528
Ls-5.1	-	0,362	1,500
Ls-5.2	-	0,404	1,500
Ls-6.1	-	0,503	1,079
Ls-6.2	-	0,536	1,079
Ls-7.1	-	0,458	1,019
Ls-7.2	-	0,484	1,019

6.1.6. Dla obszaru taryfowego zabrzańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat		
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)za h]	[gr/kWh]
Dla gazu wysokometanowego E			
W-1.1	3,89	–	5,151
W-1.2	4,51	–	5,151
W-2.1	8,26	–	4,066
W-2.2	9,15	–	4,066
W-3.6	21,64	–	3,658
W-3.9	23,50	–	3,658
W-4	152,62	–	3,178
W-5.1	–	0,565	1,626
W-5.2	–	0,606	1,626
W-6.1	–	0,534	1,615
W-6.2	–	0,568	1,615
W-7A.1	–	0,480	1,513
W-7A.2	–	0,506	1,513
W-7B.1	–	0,453	1,459
W-7B.2	–	0,479	1,459
W-8.1	–	0,350	0,821
W-8.2	–	0,359	0,821
W-9.1	–	0,326	0,672
W-9.2	–	0,330	0,672
W-10.1	–	0,324	0,670
W-10.2	–	0,325	0,670
W-11.1	–	0,288	0,423
W-11.2	–	0,289	0,423
W-12.1	–	0,231	0,389
W-12.2	–	0,232	0,389
W-13.1	–	0,174	0,355
W-13.2	–	0,175	0,355
Dla gazu koksowniczego			
K-8	–	0,030	0,045
K-9	–	0,027	0,044
K-10	–	0,023	0,035

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

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

z zastrzeżeniem pkt 7.6., opłata stała za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., 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 w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa powyżej, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

7.4. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.3. nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

7.5. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonuje się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD.

Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

- 7.6. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, trwającej co najmniej 12 godzin, z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1., Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej obliczana według wzoru:

$$B_{os} = \sum_{n=1}^{n=k} \left(\frac{\text{ZAOKR. GÓRA} \left(\frac{t_n}{24}; 0 \right)}{m} * S_{sdd} \right)$$

gdzie:

- B_{os} – bonifikata w opłacie stałej za przerwę w dostarczaniu paliwa gazowego [zł],
- n – liczba przerw w Miesiącu umownym trwających co najmniej 12 godzin,
- t_n – czas trwania kolejnej przerwy [h],
- m – liczba dni w Miesiącu umownym,
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m-c].

8. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH

8.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	80,94 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	80,94 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	269,81 zł
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	80,94 zł
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego do Miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej A, C i B podgrupy II, 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	404,72 zł
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	134,91 zł
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	80,94 zł
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	16,19 zł

	przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	16,19 zł
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	16,19 zł
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	269,81 zł
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	20,24 zł

8.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem.

Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

8.3. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego.

8.3.1. Jeżeli Operator w Miejsu 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:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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

gdzie:

- 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, określona w tabeli,
- X_{SJW}** – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru.

8.3.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- a) 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,
- b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 Mpa.

W przypadku niespełnienia wymagań dotyczących temperatury punktu rosy, 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:

- BNT** – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT** – pobrana w Miejscu odbioru ilość 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].

Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień stosuje się tabele zamieszczone w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.

8.3.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy gaz wysokometanowy E, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od minimalnej (HSN_{mingr} , które wynosi $34,0 \text{ MJ/m}^3$, tj. $9,444 \text{ kWh/m}^3$), określonej zgodnie z IRIESD, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- 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,
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu wysokometanowego E wynosi $38,0 \text{ MJ/m}^3$ ($10,555 \text{ kWh/m}^3$).

8.3.4. 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 (dla gazu wysokometanowego 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:

- 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,
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:

URZĘD REGULATORA ENERGETYKI
Marek Banaś

wysokometanowego E	– 38,0 MJ/m ³ (10,555 kWh/m ³),
zaazotowanego Lw	– 30,0 MJ/m ³ (8,333 kWh/m ³),
zaazotowanego Ls	– 26,0 MJ/m ³ (7,222 kWh/m ³),

- 8.4. W przypadku dostarczenia do sieci operatora współpracującego, przyłączonego do sieci Operatora o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa nienawonionego paliwa gazowego z powodu braku możliwości technicznych Operatora do dokonania nawonienia, udzielana jest bonifikata w opłacie zmiennej za Usługę dystrybucji w wysokości 7,06 gr/MWh (0,00706 gr/kWh).

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

9.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa:

- a) bez zawartej Umowy, lub
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowego, lub
- c) poprzez ingerencję w Układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten Układ.

9.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1., Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = \frac{3 * CRG * Q_R}{100}$$

gdzie:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
- CRG – Cena Referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania tego paliwa [gr/kWh],
- Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych zainstalowanych odbiorników określa tabela, z zastrzeżeniem pkt 9.5.:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
— kuchnia gazowa	2 200
— kuchnia gazowa z piekarnikiem	2 700
— podgrzewacz wody	5 500
— kocioł CO jednofunkcyjny	16 500
— kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)*)	1 000

*) - w przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego po rozwiązaniu umowy i braku możliwości wstrzymania jego dostawy z przyczyn niezależnych od Operatora, powyższe ilości ryczałtowe należy przyjąć dla rozpoczętego każdego miesiąca okresu trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego, z zastrzeżeniem pkt 9.4.

9.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 9.3. są ilościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru.

9.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru paliwa gazowego o którym mowa w pkt 9.1. lit. a) i jednocześnie nie stwierdzenia przypadków określonych w pkt 9.1. lit. b) lub lit. c), Operator za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Sando

ze wskazań Układu pomiarowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu współczynnika konwersji określonego w pkt 1.12., ustalonego w oparciu o ciepło spalania wskazane w pkt 1.13.

9.6. 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:	
1.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 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:	
2.1	do 110 kWh/h włącznie	96,38 zł
2.2	powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	
4.1	do 110 kWh/h włącznie	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 68,85 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora

URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
 [Data]

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

P9G Sp. z o.o. w Warszawie

4.2	powyżej 110 kWh/h	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 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	944,32 zł

- 9.7. Opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru paliwa gazowego.

URZĘDZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marcin [Signature]

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa usługi	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego w Miejscu odbioru:	
	do 110 kWh/h włącznie	137,70 zł
	powyżej 110 kWh/h	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	120,93 zł
	powyżej 110 kWh/h	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma opłaty wynikającej z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5.	Założenie plomb na urządzenia podlegające opłombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	do 110 kWh/h włącznie	96,38 zł
	powyżej 110 kWh/h	118,18 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	do 110 kWh/h włącznie	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,85 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora
	powyżej 110 kWh/h	Suma ceny nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb Operatora

Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego

PSG Sp. z o.o. w Warszawie

7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej:	
	dla grup taryfowych od W-1.1 do W-4, Lw-1.1 do Lw-4 i Ls-1.1 do Ls-4	26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym opłata wynosi 8,70 zł
	dla grup taryfowych z indeksem od 5 wzwyż	36,26 zł

- 10.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 10.3. 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.
- 10.4. W przypadku, gdy w wyniku laboratoryjnego sprawdzenia Układu pomiarowego, nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego, a następnie dodatkowa ekspertyza zewnątrz wykonana na zlecenie Odbiorcy, wykazała nieprawidłowości we wskazaniach Układu pomiarowego, Operator pokrywa koszty ekspertyzy oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego.
- 10.5. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego, tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 10.6. Na zlecenie Odbiorcy i dla jego wyłącznych potrzeb, Operator może wykonać analizę składu paliwa gazowego, w tym określić wartość opałową, dla danego Miejsca odbioru. Informacje o dostępności tego badania oraz o wysokości opłaty zamieszczono na stronie internetowej Operatora.
- 10.7. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 10.8. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 10.1. ppkt 1 - 7, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 24,04 zł odpowiadającą ryczałtowej opłacie za dojazd do Odbiorcy.
- 10.9. W przypadku wykonywanych na zlecenie podmiotu reprezentującego wielu Odbiorców budynku wielolokalowego usług wymienionych w pkt 10.1.1. i 10.1.5., postanowienia pkt 10.8. stosuje się odpowiednio lub wysokość opłat określa

odrębna umowa, przy czym wysokość tych opłat nie może być wyższa niż ustalona zgodnie z pkt 10.8.

- 10.10. Operator, o ile posiada techniczne możliwości, na wniosek przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi lub Odbiorcy może odpłatnie udostępnić historyczne dane pomiarowe. Zakres udostępnianych danych oraz wysokość opłaty określa odrębna umowa.

11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

11.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. d). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h, albo gaz ziemny zaazotowany w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

11.2. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 11.17. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenieprzy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,
- c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

11.3. Do standardowych elementów Przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

PRZEGS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Andrzej Bando

- 11.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 11.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów na ich zakup i budowę.
- 11.5. W przypadku wniosku przyłączonego podmiotu lub podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o wyposażenie Miejsca odbioru w chromatograf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją przy uwzględnieniu zasad określonych w IRIESD.
- 11.6. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m,
- S_p – stawka opłaty za każdy metr Przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
- L_p – długość Przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 metra [m].
- 11.7. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.
- 11.8. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1.2 lit. a) lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i po uzyskaniu zgody Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż 10 m³/h – 57,50 zł i powyżej 10 m³/h – 140,00 zł.
- 11.9. W przypadku, gdy do realizacji przyłączenia w grupie przyłączeniowej B o mocy przyłączeniowej większej niż 10 m³/h, niezbędny jest montaż Punktu gazowego, Zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej, podmiot ubiegający się o przyłączenie ponosi ¼ poniesionych nakładów na ich zakup i montaż, jednocześnie otrzymując odpowiednią bonifikatę [Bo] w opłacie przyłączeniowej obliczonej zgodnie z pkt 11.6. właściwą dla Mocy przyłączeniowej, zawartą w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa [b]	Kwota bonifikaty [Bo]
[m³/h]	[zł]
$10 < b \leq 25$	660,44
$25 < b \leq 65$	1 335,44
$65 < b \leq 300$	2 390,44
$300 < b \leq 600$	2 727,94
$600 < b \leq 1\,000$	3 695,44
$b > 1\,000$	4 362,94

Otrzymanie bonifikaty zgodnie z postanowieniem niniejszego pkt, wyklucza otrzymanie bonifikaty określonej w pkt 11.8.

- 11.10. Za wymianę lub przebudowę Przyłącza, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 11.11. Za wymianę Przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci, w tym zmianę lokalizacji lub przebudowę Punktu/Zespołu gazowego/stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej opłacie za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, na podstawie odrębnie zawieranej umowy o przyłączenie.
- 11.12. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:
- A lub B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 11.13. Jeżeli w ramach realizacji przyłączenia, niezbędny jest montaż więcej niż jednego Układu pomiarowego, np. w przypadku budownictwa wielorodzinnego, podmiot ubiegający się o przyłączenie, ponosi koszty opłaty za przyłączenie uwzględniając dodatkowe koszty wynikające z pkt 11.4., tj. ¼ kosztów zakupu i montażu wszystkich tych Układów pomiarowych, z uwzględnieniem należnych bonifikat określonych w pkt 11.9.
- 11.14. W przypadku budownictwa wielorodzinnego, gdy Układy pomiarowe są montowane na Instalacji gazowej, Operator nie ponosi kosztów zakupu i montażu szafek przeznaczonych na te układy.
- 11.15. W przypadku budynków typu bliźniak, podwójny bliźniak bądź innych budynków jednorodzinnych z wyodrębnionymi lokalami, które z przyczyn technicznych

zasilane będą z jednego Przyłącza, opłata za przyłączenie uwzględniająca ¼ nakładów poniesionych na zakup i montaż wszystkich szafek i Układów pomiarowych, dzielona jest na wszystkie podmioty ubiegające się o przyłączenie. Decyzję o podziale opłaty podejmuje Operator, mając na uwadze zasadę równoprawnego traktowania Odbiorców.

11.16. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

11.17. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa [b]	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m [O _R]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S _P]
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 807,30	64,58
$10 < b \leq 25$	$2\,410,60 + 42,50 * (b - 10)$	80,55
$25 < b \leq 65$	$3\,744,60 + 35,90 * (b - 25)$	94,04
$65 < b \leq 300$	$6\,270,00 + 27,80 * (b - 65)$	108,67
$300 < b \leq 600$	$13\,164,10 + 19,60 * (b - 300)$	128,24
$600 < b \leq 1\,000$	$20\,020,20 + 14,50 * (b - 600)$	152,65
$b > 1\,000$	$26\,123,90 + 9,70 * (b - 1\,000)$	190,45

12. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ

- 12.1. 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:
- a) jednej Doby umownej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
 - b) jednego Miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 12.2. Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta i rozliczana zgodnie z rozdziałem 12 dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 12.3. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej będzie przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę (przez alokację rozliczeniową rozumie się przypisanie poszczególnym odbiorcom, o których mowa w pkt 5.1.3. ilości paliwa gazowego odebranego w Miejscu odbioru). Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów. Dla Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, do naliczenia opłaty za przekroczenie Mocy umownej przyjmuje się liczbę godzin trwania tej umowy w danym Miesiącu umownym. Jeżeli w przypadku przypisania wielkości przekroczenia Mocy umownej do Umowy krótkoterminowej, zawartej na okres krótszy niż jeden Miesiąc umowny, wystąpienie przekroczenia mocy umownej spowodowało poniesienie przez Operatora dodatkowych kosztów związanych z tym przekroczeniem, Operatorowi przysługuje zwrot poniesionych kosztów.
- 12.4. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.
- 12.5. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., 5.3.13. i 5.3.14., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w rozdziale 6 niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.6.

12.6. Tabela współczynników korygujących

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej			
	Umowa dobową	Umowa na okres 1 do 2 miesięcy	Umowa na okres 3 do 4 miesięcy	Umowa na okres 5 do 11 miesięcy
1	2	3	4	5
Styczeń	3,9	3,4	2,6	1,7
Luty	3,9	3,4	2,6	1,7
Marzec	3,4	3,0	2,0	1,7
Kwiecień	2,5	2,2	1,4	1,0
Maj	1,9	1,6	1,1	1,0
Czerwiec	1,4	1,2	1,1	1,0
Lipiec	1,4	1,2	1,1	1,0
Sierpień	1,4	1,2	1,1	1,0
Wrzesień	1,9	1,6	1,2	1,0
Październik	2,4	2,1	1,7	1,7
Listopad	3,2	2,8	2,0	1,7
Grudzień	3,7	3,3	2,6	1,7

- 12.7. Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt 12.1. lit. a) lub lit. b), opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w kolumnach 3, 4 i 5 tabeli zawartej w pkt 12.6., oraz opłaty stałej za każdy dzień poza tymi okresami ustalonej na podstawie kolumny 2 tej tabeli.
- 12.8. Umowa krótkoterminowa zawierana jest na okres oznaczony, o którym mowa w pkt 12.1. Okres obowiązywania Umowy krótkoterminowej nie może ulec przedłużeniu lub skróceniu.
- 12.9. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 12 do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

URZĘDNIK REZERWOWY ENERGETYKI
[Podpis]
 [Inicjały]

13. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA ZASADACH PRZERYWANYCH

- 13.1. Umowa dotycząca świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z Mocą umowną powyżej 110 kWh/h.
- 13.2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających Operatorowi świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 13.3. W danym Miejscu odbioru Odbiorca może zawrzeć jednocześnie Umowę o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach ciągłych Moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt 13.10.
- 13.4. Dla danego Miejsca odbioru Umowa może przewidywać świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności dystrybucji paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 13.6.
- 13.5. Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez Operatora w danym Miejscu odbioru Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych, Operator rozpocznie w tym miejscu świadczenie usługi na zasadach ciągłych, po uprzednim poinformowaniu Odbiorcy na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi.
- 13.6. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.7. Warunki świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się dla danego Miejsca odbioru w Umowie zawartej na okres jednego Roku umownego lub na czas określony dłuższy niż jeden Rok umowny następująco:

Poziom pewności dystrybucji paliwa gazowego	Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia Mocy umownej przerywanej (w Dobach umownych)	Limit liczby dób umownych w ciągu Roku umownego, w których Moc umowna przerywana może podlegać ograniczeniom (d_n)
Poziom 1	40	60
Poziom 2	120	180

- 13.8. W danym Miejscu odbioru Operator oferuje Usługę dystrybucji na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, przy czym Moc umowna przerywana Poziomu 1 jest rozumiana jako moc o najwyższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, a Moc

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Bando

- umowna przerywana Poziomu 2 jest rozumiana jako moc o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt 13.4.
- 13.9. W danym Miejscu odbioru możliwy do zaoferowania poziom Moc umownej ustalonej dla Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych określa Operator w sposób zapewniający równe traktowanie wszystkich Odbiorców.
- 13.10. W ramach Usług dystrybucji świadczonych na zasadach przerywanych, na warunkach określonych w Umowie dla poszczególnych poziomów pewności dystrybucji paliw gazowych, Operator ma prawo ograniczyć Moc umowną przerywaną w danym Miejscu odbioru, informując o planowanym ograniczeniu Moc umownej przerywanej, na minimum 12 godzin przed okresem przerywania.
- 13.11. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez Operatora zgodnie z postanowieniami pkt 13.10. ograniczeń Moc umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 13.12. W danym Miejscu odbioru, ograniczenia o których mowa w pkt 13.10. są wprowadzane przez Operatora począwszy od Umów o najniższym poziomie pewności dystrybucji paliw gazowych.
- 13.13. Ograniczenie Moc umownej przerywanej dla danego Odbiorcy dokonywane jest do poziomu Moc umownej dostępnej w danym Miejscu odbioru.
- 13.14. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, Usługa dystrybucji na zasadach przerywanych świadczona jest na tym samym poziomie pewności dystrybucji dla dwóch lub więcej Odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.3., Moce umowne przerywane ograniczane są proporcjonalnie do Moc umownej przerywanej.
- 13.15. Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia Moc umownej przerywanej, każde ograniczenie Moc umownej przerywanej w danej Dobie umownej traktowane jest tak jak ograniczenie wprowadzone dla całej Doby umownej.
- 13.16. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę, w danej Dobie umownej, do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., wprowadzone ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby Dób umownych, w których Moc umowna przerywana może być ograniczona (d_n).
- 13.17. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie, przesłanym faksem na numer wskazany w Umowie, o zamiarze rozwiązania Umowy i wyznaczeniu dodatkowego 24 godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, Operator ma prawo rozwiązania Umowy, ze skutkiem natychmiastowym w części dotyczącej świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych dla danego Miejsca odbioru.

- 13.18. Świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.19. Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.2. lit. e), nie jest traktowane jako ograniczenie Mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt 13.10. W tym przypadku okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w Umowie limitu liczby dób umownych, w których Moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do Usługi dystrybucji świadczonej na zasadach przerywanych.
- 13.20. W przypadku świadczenia Usług dystrybucji na zasadach przerywanych, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli ten sam Odbiorca na podstawie jednej Umowy korzysta z Usług dystrybucji paliwa gazowego jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych w tym samym Miejscu odbioru, kwalifikacja do grupy taryfowej jest dokonywana na podstawie sumy tych Mocy umownych do grupy taryfowej z indeksem 1.
- 13.21. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w rozdziale 6 i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

- D – współczynnik korygujący,
t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 t_0 – liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.

- 13.22. W przypadku niedostosowania się przez Odbiorcę do wprowadzonych przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., niezależnie od uprawnień wynikających z postanowień pkt 13.17., pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej w rozdziale 6, właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w danym Miejscu odbioru w ramach Umowy o świadczenie Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
Krzysztof Bando

- 13.23. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej bez zgody Operatora (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru Umów), wielkość przekroczenia Mocy umownej jest przypisywana zgodnie z alokacją rozliczeniową zgłoszoną przez Odbiorcę. Jeżeli nie zostanie zgłoszona alokacja rozliczeniowa, całość przekroczenia jest rozdzielana proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych Umów.
- 13.24. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń, o których mowa w pkt 13.10., Odbiorcy nie przysługują bonifikaty, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.25. W przypadku wprowadzonych przez Operatora ograniczeń w Mocy umownej przerywanej z przyczyn, o których mowa w pkt 7.1. i 7.3., Odbiorcy przysługują bonifikaty, o których mowa w rozdziale 7.
- 13.26. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 13 do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy o świadczenie Usług dystrybucji na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

14. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG WIRTUALNEJ DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ I USŁUG DYSTRYBUCJI ZWROTNEJ

- 14.1. Operator może oferować usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej, które są usługami wirtualnego transportu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do kierunku fizycznego przepływu strumienia paliwa gazowego od punktów wejścia ze źródła, do wirtualnego punktu wyjścia z obszaru dystrybucyjnego do systemu przesyłowego OSP.
- 14.2. Oplatę za usługę wirtualnej dystrybucji zwrotnej stanowi iloczyn ilości paliwa gazowego objętego tą usługą, współczynnika R_w równego 0,2 i średniej stawki opłaty za Usługę dystrybucji paliwa gazowego w wysokości określonej w poniższej tabeli:

Średnia stawka opłaty za Usługę dystrybucji gazu	
E	Lw
[gr/kWh]	[gr/kWh]
3,714	1,963

- 14.3. W przypadku istnienia warunków technicznych, Operator może oferować świadczenie usług dystrybucji zwrotnej polegającej na dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego OSP w międzyoperatorskich fizycznych punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami zawartymi w IRIESD Operatora.
- 14.4. Za usługi dystrybucji zwrotnej pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.3., 5.3.13. oraz 5.3.14., przy czym za Moc umowną przyjmuje się iloraz ilości przesłanego paliwa gazowego i czasu trwania świadczenia usług.
- 14.5. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 14 do rozliczeń usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej i usług dystrybucji zwrotnej stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

PAŃSTWO
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
Krzysztof Kozłowski

15. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY ROZRUCHOWEJ

- 15.1. Odbiorca może ubiegać się o zawarcie z Operatorem Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji charakteryzującej się szczególnymi warunkami zamówienia Mocy umownej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego o Mocy przyłączeniowej większej niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw, 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, nowego lub modernizowanego dla którego wydano nowe lub zmienione warunki przyłączenia w związku z jego modernizacją.
- 15.2. Umowa rozruchowa o świadczenie Usług dystrybucji jest zawierana na okres do 110 dni i kończy się ostatniego dnia miesiąca umownego. Następstwem Umowy rozruchowej jest Umowa na okres co najmniej 12 miesięcy, przy czym do okresu trwania Umowy zalicza się okres Umowy rozruchowej.
- 15.3. Kwalifikacja do grupy taryfowej Odbiorcy, korzystającego z Umowy rozruchowej o świadczenie Usługi dystrybucji, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.4. Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy rozruchowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 5.3.3., przy czym Moc umowną przyjmowaną do rozliczeń określa się na podstawie maksymalnej zarejestrowanej mocy godzinowej w danym miesiącu, jednak nie niższej niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls.
- 15.5. Maksymalny godzinowy pobór paliwa gazowego w danym Miejscu odbioru nie może przekroczyć Mocy przyłączeniowej. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy przyłączeniowej, bez zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatą za przekroczenie mocy zgodnie z zapisami pkt 5.3.13. i 5.3.14.
- 15.6. W przypadku nieokreślenia przez Odbiorcę Mocy umownej, najpóźniej do 5 dnia roboczego po okresie rozruchu technologicznego, do rozliczeń Usługi dystrybucji paliwa gazowego w kolejnych miesiącach roku umownego, przyjęta zostanie maksymalna moc godzinowa zarejestrowana w okresie trwania rozruchu technologicznego w danym punkcie poboru, ale nie wyższa niż moc przyłączeniowa określona dla tego punktu poboru oraz nie niższa niż odpowiednio 711 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 591 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 521 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls, z uwzględnieniem pkt 5.3.7., 5.3.8. oraz 5.3.9.

- 15.7. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 15 do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy rozruchowej o świadczenie Usług dystrybucji stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
- 15.8. W przypadku, gdy w okresie 12 miesięcy od daty zawarcia umowy rozruchowej nie nastąpi rozpoczęcie poboru paliwa gazowego, konieczne jest złożenie nowego wniosku do Operatora o świadczenie Usług dystrybucji na podstawie umowy rozruchowej.

16. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZWIĄZANYCH ZE SZCZEGÓLNYMI WARUNKAMI ICH ŚWIADCZENIA

- 16.1. Zawarcie Umowy dla Miejsc odbioru, które mogą być kwalifikowane jako Miejsca odbioru związane ze szczególnymi warunkami świadczenia Usług dystrybucji jest możliwe, jeżeli spełnione są łącznie następujące warunki:
- a) Moc umowna lub Moc przyłączeniowa (dla nowego Miejsca odbioru) jest większa niż 710 kWh/h dla gazu wysokometanowego, 590 kWh/h dla gazu zaazotowanego Lw lub 520 kWh/h dla gazu zaazotowanego Ls,
 - b) ciśnienie w Miejscu odbioru jest nie wyższe niż 0,5 MPa,
 - c) udział sumy ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w okresach od 1 października do 30 listopada oraz od 1 maja do 30 września do ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu Roku umownego nie może być mniejszy niż 75%, przy czym:
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych przed rozpoczęciem poprzedniego Roku umownego warunek ten musi być spełniony w poprzednim Roku umownym,
 - dla Miejsc odbioru przyłączonych w trakcie poprzedniego Roku umownego lub w trakcie bieżącego Roku umownego, spełnienie warunku określa się na podstawie deklaracji Odbiorcy o planowanych ilościach odbioru w poszczególnych Miesiącach umownych,
 - d) istnieją techniczne i ekonomiczne warunki świadczenia Usług dystrybucji wyliczone przy uwzględnieniu zasad rozliczeń dla tych Umów,
 - e) Odbiorca wystąpi z wnioskiem o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych, na okres co najmniej 12 miesięcy.
- 16.2. Kwalifikacja do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3., przy czym dla nowego Miejsca odbioru, zamiast Mocy umownej przyjmuje się Moc przyłączeniową.
- 16.3. Zasady oraz tryb wprowadzania zmian Mocy umownej określa pkt 5.3.8.
- 16.4. Rozliczenia za świadczoną Usługę dystrybucji paliwa gazowego odbywają się na zasadach określonych w pkt 5.3.3, przy czym zastosowaną we wzorze w przywołanym punkcie Moc umowną (M) zastępuje się mocą rozliczeniową (M_w) określaną każdorazowo po zakończonym Okresie rozliczeniowym, na podstawie poniższego wzoru:

$$M_w = \frac{Q}{T} * W_n + w_p * M$$

gdzie:

M_w – moc rozliczeniowa [kWh/h] wyliczana z dokładnością do 1 kWh/h,

Q – ilość pobranego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym [kWh],

- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
 W_n – rozliczeniowy współczynnik nierównomierności poboru paliwa gazowego,
 w_p – współczynnik korygujący,
M – Moc umowna [kWh/h].

z zastrzeżeniem pkt 16.6., lit. a).

16.5. Wartość współczynników W_n oraz w_p określa poniższa tabela:

Grupa taryfowa	$W_n^*)$	w_p
W-6.1, W-6.2, W-6A.1, W-6A.2, Lw-6.1, Lw-6.2, Ls-6.1, Ls-6.2	5,0	0,10
W-7A.1, W-7A.2, Lw-7.1, Lw-7.2, Lw-7A.1, Lw-7A.2, Ls-7.1, Ls-7.2	7,0	0,05

*) dla Miejsc odbioru, o których mowa w pkt 16.7., współczynniki W_n wynoszą odpowiednio 2,0 i 3,5

16.6. Jeżeli w Okresie rozliczeniowym:

- Moc rozliczeniowa (M_w) jest większa od Mocy umownej (M), do rozliczeń należy przyjąć Moc umowną (M),
- maksymalna zarejestrowana moc godzinowa jest wyższa niż zamówiona Moc umowna (M), Odbiorca jest obciążany opłatą z tytułu przekroczenia Mocy umownej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.13., gdzie mocą przyjętą do wyliczenia wielkości przekroczenia jest zamówiona Moc umowna (M).

16.7. Miejsca odbioru, będące stacjami sprężonego gazu ziemnego, za zgodą Operatora, mogą być rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale 16, pomimo niespełnienia warunku o którym mowa w pkt 16.1. lit. c).

16.8. Po zakończonym Roku umownym dla danego Miejsca odbioru dokonuje się weryfikacji spełnienia warunków zawarcia Umowy, o których mowa w pkt 16.1., lit. a-c. Jeżeli Odbiorca w danym Miejscu odbioru nie spełnia któregośkolwiek z warunków, wówczas w kolejnym Roku umownym będzie rozliczany na zasadach ogólnych.

16.9. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 16 do rozliczeń dotyczących realizacji umów uwzględniających szczególne warunki świadczenia Usług dystrybucji stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

16.10. Dla Miejsca odbioru, w którym w poprzednim Roku umownym było dostarczane paliwo gazowe, a dla którego zawarto nową Umowę wraz z deklaracją, o której mowa w pkt 16.1. lit c), tiret drugi, i po weryfikacji, o której mowa w pkt 16.8. stwierdzono, że niespełniony został warunek określony w pkt 16.1. lit c), Operator dokona korekty rozliczeń dla danego Roku umownego, dokonując rozliczenia na zasadach ogólnych.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
[Data]

- 16.11. W przypadku, gdy dla danego Miejsca odbioru, w którym pobór paliwa odbywa się na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji na warunkach szczególnych, a której faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż 12 miesięcy na skutek wypowiedzenia tej umowy, Operator dokona korekty rozliczenia za cały okres trwania umowy, dokonując rozliczenia na zasadach określonych w pkt 5.3.16.

CZĘŚĆ II

STOSOWANA W ZAKRESIE USŁUG REGAZYFIKACJI SKROPLONEGO GAZU ZIEMNEGO

**w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy nie korzystają
z Sieci dystrybucyjnej Operatora**

**dotyczy obszarów taryfowych: poznańskiego,
warszawskiego i wrocławskiego**

17. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 17.1. Odbiorca za świadczone Usługi regazyfikacji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest Miejsce odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.
- 17.2. W oparciu o kryterium kwalifikacji określone w pkt 17.1. ustala się grupy taryfowe o symbolu:
- a) Dla obszaru taryfowego poznańskiego – grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ińsku,
 - b) Dla obszaru taryfowego warszawskiego:
 - grupę taryfową o symbolu LNG-1 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Ostrołęce,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-2 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Zielonym Kamiedulskim,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-3 dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Pieszku,
 - c) Dla obszaru taryfowego wrocławskiego:
 - grupę taryfową o symbolu LNG-1, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Świętoszowie,
 - grupę taryfową o symbolu LNG-2, dla Odbiorców na stacji regazyfikacji LNG w Mieroszowie.

18. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG REGAZYFIKACJI

18.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone Usługi regazyfikacji

- 18.1.1. Operator świadczy Usługi regazyfikacji na podstawie zawartej Umowy.
- 18.1.2. Standardy jakościowe świadczonych Usług regazyfikacji określa Umowa.
- 18.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi regazyfikacji na podstawie wskazań Układu pomiarowego zgodnie z warunkami ustalonymi w Umowie.
- 18.1.4. W trakcie Okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za Usługi regazyfikacji zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 18.1.5. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi regazyfikacji w miesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 18.1.6. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 18.1.5. opłaty za Usługi regazyfikacji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz Mocy umownej ustalonej zgodnie z postanowieniami pkt 18.3.3.

18.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 18.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, 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, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 18.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonane Usługi regazyfikacji, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 18.2.3. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty w oparciu o odczyty wskazań Układu pomiarowego, podstawę do wyliczenia korekty stanowi średniodobowy odbiór Zregazyfikowanego gazu, ustalony na podstawie prawidłowo zmierzonego odbioru gazu ziemnego w porównywalnym okresie, pomnożony przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 18.2.4. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość odbioru.
- 18.2.5. Korekta, o której mowa w pkt 18.2.2. w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub – nieobjęty przedawnieniem – okres,

w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni Okres rozliczeniowy.

18.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI REGAZYFIKACJI

18.3.1. Opłatę za świadczoną Usługę regazyfikacji oblicza się według wzoru:

$$O_r = S_{sr} * M_r * T + S_{zr} * Q_r$$

gdzie:

- O_r – opłata za Usługę regazyfikacji [zł],
- S_{sr} – stawka opłaty stałej za Usługę regazyfikacji [zł/(kWh/h) za h],
- M_r – zamówiona Moc umowna [kWh/h],
- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],
- S_{zr} – stawka opłaty zmiennej za Usługę regazyfikacji [zł/kWh],
- Q_r – ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego w Okresie rozliczeniowym [kWh].

Ilość Zregazyfikowanego gazu ziemnego Q_r oblicza się według wzoru:

$$Q_r = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q_r – ilość gazu ziemnego [kWh],
- Q_{m^3} – ilość gazu ziemnego w jednostkach objętości [m^3],
- W_k – współczynnik konwersji obliczany jako iloraz wartości ciepła spalania $1 m^3$ gazu i liczby 3,6.

18.3.2. Opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest za każdy Miesiąc umowny, niezależnie od ilości Zregazyfikowanego gazu ziemnego i mocy faktycznie wykorzystanej.

18.3.3. Za Moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę regazyfikacji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w Miejscu odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego, określoną na dany Rok umowny w Umowie.

18.3.4. Moc, o której mowa w pkt 18.3.3. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące Roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmowana jest Moc umowna określona w obowiązującej Umowie.

18.3.5. Za zgodą Operatora, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie Roku umownego. Zmieniona moc obowiązuje

co najmniej przez okres 12 kolejnych Miesięcy umownych od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po Miesiącu umownym, w którym złożony został wniosek.

- 18.3.6. W przypadku, gdy świadczenie Usług regazyfikacji rozpoczyna się w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za tą usługę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania świadczenia Usługi regazyfikacji w Okresie rozliczeniowym.
- 18.3.7. Opłatę zmienną za Usługę regazyfikacji ustala się dla danego Okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość kWh odebranego Zregazyfikowanego gazu ziemnego oraz stawkę zmienną opłaty regazyfikacyjnej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 18.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat regazyfikacyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za Usługę regazyfikacji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby godzin przed i po zmianie stawek.
- 18.3.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę stałą za Usługę regazyfikacji w takiej samej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego.
- 18.3.10. W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej, bez wcześniejszej zgody Operatora, Odbiorca jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej regazyfikacyjnej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Piotr Banaś

19. STAWKI OPŁAT REGAZYFIKACYJNYCH

19.1. Stawki opłat regazyfikacyjnych przedstawiają poniższe tabele:

a) dla obszaru taryfowego poznańskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,008	0,004

b) dla obszaru taryfowego warszawskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,004
LNG-2	0,016	0,011
LNG-3	0,005	0,003

c) dla obszaru taryfowego wrocławskiego

Grupa taryfowa	Stawki opłat	
	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[zł/(kWh/h)za h]	[zł/kWh]
LNG-1	0,006	0,003
LNG-2	0,005	0,004

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

 Andrzej Duda

20. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

20.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,**
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,**
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,**
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych stacji regazyfikacji LNG**

opłata stała za Usługę regazyfikacji dla danego Miejsca odbioru Zregazyfikowanego gazu ziemnego ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

20.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 20.1. nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń lub ograniczenie Mocy umownej nastąpiło z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

20.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami remontowo – konserwacyjnymi lub związanymi z usuwaniem awarii instalacji skroplonego gazu ziemnego jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej regazyfikacyjnej. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Bandura

21. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

21.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia Usługi regazyfikacji przerwanej z powodu awarii stacji regazyfikacji LNG	80,94 zł
2.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła na stacji regazyfikacji LNG i usuwaniu zakłóceń w pracy stacji regazyfikacji LNG	269,81 zł
3.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji o terminach i czasie planowanych przerw w świadczeniu Usługi regazyfikacji	404,72 zł
4.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności na stacji regazyfikacji LNG w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej stacji	134,91 zł
5.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie	80,94 zł
6.	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	16,19 zł

21.2. Warunkiem otrzymania bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

URZĘDZIECZKA ENERGETYKI
