



PCC ROKITA S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ GAZOWEJ

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 90 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Centrum Energetyki
PCC Rokita S.A.

Centrum Energetyki

18. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADÓW POMIAROWYCH, SYSTEMÓW TELEMETRYCZNYCH ORAZ ZASADY DOKONYWANIA POMIARÓW

18.1. Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:

- 18.1.1. rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- 18.1.2. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- 18.1.3. danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowo-rozliczeniowy z rejestracją i funkcją przechowywania w pamięci wielkości pomiarowych. Szacowanie ilości Paliwa gazowego dokonywane jest zgodnie z postanowieniami pkt 19.1.
- 18.1.4. Urządzenia pomiarowe wchodzące w skład nowych Układów pomiarowych, wprowadzanych do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w Punktach wejścia lub Punktach wyjścia, powinny przejść procedurę oceny zgodności (zgodnie z Dyrektywą MID). Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, powinny posiadać poświadczenie wyniku przeprowadzonych badań potwierdzających ich klasę metrologiczną oraz certyfikaty i dopuszczenia określone w przepisach prawa właściwych dla danego urządzenia.
- 18.1.5. Koszty związane z legalizacją, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia i wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowo-rozliczeniowych, prawną kontrolą metrologiczną lub Kontrolą metrologiczną, do których OSD nie posiada tytułu prawnego, ponosi właściciel układu.
- 18.1.6. Dla podmiotów pobierających Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej, miejsce zainstalowania Układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
- 18.1.7. Elementem Układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określone przez OSD w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.
- 18.1.8. Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory (opcjonalnie gazomierze z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przeliczniki do

gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia rejestrator (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modułem telemetrycznym) lub przelicznik do gazomierzy wynika ze zmiany warunków przyłączenia dla tego Punktu wyjścia, realizowanej w trybie określonym w rozdziale 10.

- 18.1.9. Wszystkie elementy wchodzące w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje opłombowania wyżej wymienionych elementów i urządzeń z wykorzystaniem jednorazowych plomb z unikalnymi numerami identyfikacyjnymi
- 18.1.10. Zastosowanie do pomiarów gazomierzy i urządzeń pomiarowych nieobjętych wymogami dokumentów wymienionych w pkt 6.6.1.1, wymaga akceptacji OSD zawartej w Umowie o przyłączenie lub Umowie dystrybucyjnej.

18.2. Układy pomiarowe – rodzaje urządzeń pomiarowych.

- 18.2.1. Stosowane są różne konfiguracje Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, zależnie od wymagań i przeznaczenia, wchodzi między innymi następujące urządzenia:
- 18.2.1.1. gazomierz – urządzenie pomiarowe do zliczania objętości przepływającego przez niego Paliwa gazowego w warunkach rzeczywistego pomiaru,
- 18.2.1.2. gazomierz z funkcją transmisji danych - gazomierz rejestrujący objętość przepływającego Paliwa gazowego przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa z funkcją zdalnej transmisji danych,
- 18.2.1.3. gazomierz ze zdalnie sterowanym zaworem – gazomierz z funkcją transmisji danych, wyposażony w zawór umożliwiający zdalne wstrzymanie i wznowienie dostaw Paliw gazowych,
- 18.2.1.4. przelicznik do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe służące do przeliczania zmierzonej przez gazomierz objętości Paliwa gazowego w warunkach pomiarowych na objętość Paliwa gazowego w Warunkach normalnych,
- 18.2.1.5. rejestrator do gazomierza – elektroniczne urządzenie pomiarowe rejestrujące objętość przepływającego Paliwa gazowego w warunkach pomiaru; rejestratory mogą być stosowane przy Ciśnieniach Paliwa gazowego nieprzekraczających 2,5 kPa i współpracować z gazomierzami wyposażonymi w nadajniki impulsów,
- 18.2.1.6. przetwornik – urządzenie elektroniczne przetwarzające mierzoną wartość nieelektryczną na elektryczną

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 92 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CEMENTOCHIMIA ENERGETYKA
Polski Mistrz do. energii
Mistrz Rozmów

- 18.2.1.7. chromatograf – urządzenie elektroniczne wykonujące analizę próbki Paliwa gazowego metodą chromatograficzną, celem określenia parametrów jakościowych badanego Paliwa gazowego, w tym Ciepła spalania,
- 18.2.1.8. gęstościomierz – urządzenie elektroniczne zainstalowane w Punktach wejścia i wyjścia, mierzące i wyliczające gęstość Paliwa gazowego,
- 18.2.1.9. wilgotnościomierz – urządzenie elektroniczne mierzące i określające temperaturę punktu rosy wody w badanym Paliwie gazowym dla określonych warunków ciśnienia i temperatury.
- 18.2.2. Wymagania odnośnie przeliczników do gazomierzy, rejestratorów do gazomierzy, przetworników, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy i rejestratorów impulsów określa OSD.
- 18.2.3. Przeliczniki oraz rejestratory do gazomierza służące do pomiarów objętości dystrybuowanego Paliwa gazowego pracują według czasu standardowego UTC+1 przez cały Rok gazowy. OSD rozlicza ZUD zgodnie z czasem urzędowym.
- 18.3. Układy pomiarowe – wymagania techniczne.
- 18.3.1. Rodzaj i typ urządzeń wchodzących w skład Układu pomiarowo-rozliczeniowego w danym Punkcie wejścia lub wyjścia przyłączanym do Systemu dystrybucyjnego zostanie określony przez OSD w warunkach przyłączenia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Umowie o przyłączenie.
- 18.4. Pomiary.
- 18.4.1. OSD dokonuje pomiarów w zakresie niezbędnym do rozliczenia usługi Dystrybucji, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP i OSW, oraz określenia ilości Paliwa gazowego będącego przedmiotem sprzedaży dokonywanej przez ZUD na rzecz Odbiorców posiadających Umowę kompleksową.
- 18.4.2. Pomiary parametrów jakościowych dystrybuowanego Paliwa gazowego wykonywane są przez OSD w wyznaczonych przez niego punktach Systemu dystrybucyjnego.
- 18.4.3. W celu rozliczenia usługi Dystrybucji przez OSD, a także w zakresie niezbędnym do rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego oraz Bilansowania handlowego OSP, dokonywane są pomiary Ciśnienia, temperatury i objętości transportowanego Paliwa gazowego oraz parametrów charakteryzujących jakość Paliwa gazowego, w punktach określonych zgodnie z postanowieniami pkt 18.4.2, zgodnie z zasadami określonymi w Polskich normach i przepisach prawa.
- 18.4.4. W Punktach wyjścia do Odbiorców oraz Punktach wejścia, m.in. w miejscach fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z systemem OSW, w których OSD posiada tytuł prawny do Układów pomiarowo-

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 93 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

rozliczeniowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

18.4.4.1. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:

- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego,
- b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
- e) minimalnego Ciśnienia w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym; jako minimalne Ciśnienie w danym Miesiącu gazowym przyjmuje się minimalne dobowe Ciśnienie zarejestrowane w danym Miesiącu gazowym,

18.4.4.2. w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w rejestratory (opcjonalnie gazomierz z wbudowanym modulem telemetrycznym) lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:

- a) godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
- b) dobowej objętości Paliwa gazowego,
- c) miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
- d) maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,

18.4.4.3. w Punktach wyjścia typu WS w zakresie objętości Paliwa gazowego,

18.4.4.4. w wybranych punktach Sieci dystrybucyjnej w zakresie kontrolnych pomiarów parametrów jakości Paliwa gazowego, o których mowa w pkt 6.7.,

18.4.4.5. w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego oraz w Punktach wyjścia typu WR wyposażonych w chromatografy w zakresie Ciepła spalania.

18.4.5. W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji lub kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi odpowiednio OSW, ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

18.4.6. Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 94 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CESTOWNIA ENERGETYCZNA
PCC Rokita S.A.
PCC Rokita S.A.

zainstalowanych w:

- 18.4.6.1. Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczania Paliwa gazowego na połączeniu z OSW) – Operator Źródła, ZUD lub OSW, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych,
- 18.4.6.2. w Punkcie wyjścia, OSW, ZUD lub Odbiorca, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym Punkcie, zapewni dostęp OSD do urządzeń pomiarowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w pkt 18.4.4 oraz zapewni przekazywanie do OSD danych pomiarowych.
- 18.4.7. Rozliczenia dotyczące ilości Paliwa gazowego ustalone na podstawie pomiarów mogą podlegać przeliczeniu przez OSD poprzez dokonanie zsumowania zmierzonych ilości godzinowych Paliwa gazowego dla Doby gazowej.
- 18.5. Sprawdzanie prawidłowości działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych.
 - 18.5.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
 - 18.5.2. Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
 - 18.5.3. ZUD lub Odbiorca ma prawo zażądać sprawdzenia Układu pomiarowo-rozliczeniowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaze Układ pomiarowo-rozliczeniowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę.
 - 18.5.4. Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien zostać sprawdzony w terminie 21 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSD.
 - 18.5.5. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 18.5.6. Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
 - 18.5.7. OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 95 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CEW
PCC Rokita S.A.

Elżbieta Jankowska

W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.6. Wymagania w zakresie kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowo-rozliczeniowych, które wyłączone są spod obowiązku prawnej kontroli metrologicznej.

18.6.1. Kontroli metrologicznej podlegają gazomierze wyłączone spod prawnej kontroli metrologicznej, tj. o strumieniu objętości większym niż 100 m³/h lub zainstalowanych na Sieci gazowej, w której ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu oraz przeliczniki stosowane do tych gazomierzy.

18.6.2. Termin zgłoszenia po raz pierwszy do legalizacji ponownej przeliczników podlegających prawnej kontroli metrologicznej, powinien być zgodny z obowiązującymi przepisami prawa. Do tego terminu, legalizacji ponownej podlegają przeliczniki po naprawie współpracujące z gazomierzami podlegającymi prawnej kontroli metrologicznej.

18.6.3. Kontrola metrologiczna gazomierzy wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, zainstalowanych w fizycznych Punktach wejścia i wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, będzie realizowana nie rzadziej niż co 5 lat. Okres 5 lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym Kontrola metrologiczna, lub prawna kontrola metrologiczna w przypadku gazomierzy podlegających uprzednio takiej kontroli, została dokonana. Sprawdzenie gazomierzy jest realizowane także każdorazowo po usunięciu awarii, naprawie lub przeciążeniu gazomierza.

18.6.4. Kontrola metrologiczna gazomierzy obejmuje:

18.6.4.1. oględziny zewnętrzne;

18.6.4.2. sprawdzenie, czy na gazomierzach znajdują się wymagane oznaczenia;

18.6.4.3. wyznaczenie błędów wskazań gazomierza.

18.6.5. Wzorcowanie gazomierzy powinno być wykonywane:

18.6.5.1. Powietrzem lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.2. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego - dla gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na Sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa;

18.6.5.3. powietrzem przy ciśnieniu atmosferycznym lub Gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego – dla gazomierzy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 96 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

rotorowych oraz pozostałych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze Sieci gazowej.

18.6.6. Wartości błędów gazomierzy określone podczas wzorcowania, powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych, tj.:

18.6.6.1. 2% w zakresie od $Q_{\min}$ do Q_t ;

18.6.6.2. 1% w zakresie od Q_t do $Q_{\max}$.

18.6.7. W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt 18.6.6., gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

18.6.8. Z przeprowadzonych czynności kontroli metrologicznej gazomierza, sporządza się protokół, który zawiera w szczególności:

18.6.8.1. dane identyfikujące:

a) podmiot przeprowadzający sprawdzenie,

b) wnioskodawcę,

c) nazwę gazomierza,

d) miejsce i termin przeprowadzenia sprawdzenia,

18.6.8.2. numer fabryczny gazomierza,

18.6.8.3. zakres przeprowadzonego sprawdzenia;

18.6.8.4. wyniki sprawdzenia, w tym wyniki dotyczące charakterystyki metrologicznej sprawdzonego gazomierza;

18.6.8.5. informację o rodzajach i miejscach umieszczenia cech zabezpieczających i plomb,

18.6.8.6. datę sporządzenia protokołu;

18.6.8.7. podpis osoby przeprowadzającej sprawdzenie.

18.6.9. Wynik przeprowadzonej kontroli metrologicznej powinien być poświadczony świadectwem wzorcowania wystawionym przez jednostkę przeprowadzającą taką kontrolę.

18.6.10. Warunkiem użytkowania gazomierzy, wyłączonych spod prawnej kontroli metrologicznej, jest udokumentowanie poprawności działania urządzenia, zgodnie z pkt 18.6.1. - 18.6.8.

18.6.11. Badania gazomierza w zakresie kontroli metrologicznej, należy zlecić po raz pierwszy w terminie, w którym przyrządy pomiarowe wprowadzone do obrotu lub użytkowania po dokonaniu oceny zgodności lub na podstawie decyzji zatwierdzenia typu, powinny być zgłaszane do legalizacji ponownej w przypadku, gdyby nadal podlegały prawnej kontroli metrologicznej.

18.7. Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe.

18.7.1. OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowo - rozliczeniowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 97 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w terminie 7 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowo - rozliczeniowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.

18.7.2. OSD ma prawo zamontować Przedpłatowe Układy pomiarowo-rozliczeniowe z własnej inicjatywy lub na wniosek ZUD:

18.7.2.1. w przypadku wystąpienia przez Odbiorcę w gospodarstwie domowym z wnioskiem o rozpatrzenie przez Koordynatora do spraw negocjacji, w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne lub przez Prezesa URE jego sporu z ZUD sprzedającym mu Paliwo gazowe lub z OSD,

18.7.2.2. w przypadku gdy Odbiorca co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe lub świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca,

18.7.2.3. w przypadku gdy Odbiorca nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczane Paliwo gazowe,

18.7.2.4. w przypadku gdy Odbiorca użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

18.7.3. Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., ponosi OSD.

18.7.4. Niezależnie od pkt 18.7.1. i pkt 18.7.2., na wniosek odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym, OSD instaluje w terminie 60 dni licząc od dnia otrzymania wniosku, za odpłatnością przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

18.7.5. ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także pobiera opłaty z tytułu tej sprzedaży. Powyższe nie wyłącza obowiązku ZUD do uiszczania opłaty na rzecz OSD, na zasadach określonych w Taryfie, z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji.

18.7.6. W celu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy ZUD przekazuje do OSD PZDPS zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDPS, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym w terminie:

18.7.6.1. 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 98 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

CEMENTOWY
POMIAROWY
BIEBIAŁA
KOSCIUSZ

- 18.7.6.2. 5 dni od dnia przekazania ZUD przez OSD wniosku Odbiorcy w trybie określonym w pkt 18.7.1, jeżeli ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria pozwalające na zakwalifikowanie go jako odbiorcę wrażliwego. W takim przypadku PZDSP obowiązuje od dnia montażu Przedpłatowego Układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 18.7.7. OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Ciepło spalania, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym jest też wykorzystywane na potrzeby prowadzenia rozliczeń z ZUD z tytułu świadczenia usług Dystrybucji do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.8. Zakończenie realizacji PZDPS do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt 18.7.7., a ZUD nie złożył nowego PZDPS informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 18.7.9. Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa OSD zgodnie z obowiązującymi uregulowaniami prawnymi w tym zakresie.

19.ZASADY WYKONYWANIA ODCZYTÓW UKŁADÓW POMIAROWYCH I PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH I ROZLICZENIOWYCH

- 19.1. Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.
- 19.1.1. OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowo-rozliczeniowych w punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie oraz w Umowie kompleksowej lub Umowie dystrybucyjnej. Na wniosek ZUD, OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z planowych odczytów, pobierając opłaty w wysokości określonej w Taryfie.
- 19.1.2. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS, w tym w szczególności z uwagi na brak

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 99 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

dostępu do Układu pomiarowo - rozliczeniowego, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców,

19.1.3. W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, w tym w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców. Kolejny odczyt Układu pomiarowo - rozliczeniowego nastąpi w najbliższym możliwym terminie i zostanie uwzględniony w harmonogramie odczytów.

19.1.4. Odczyt przekazany przez Odbiorcę pobierającego Paliwo gazowe w Punkcie wyjścia typu WS wykonany przy użyciu urządzenia rejestrującego obraz, w sposób umożliwiający jednoznaczną identyfikację Układu pomiarowego oraz Odbiorcy kwalifikowany jest jako odczyt rzeczywisty.

19.2. ZUD zobowiązany jest do:

19.2.1. przekazywania do OSD na bieżąco wszelkich zmian danych dotyczących Odbiorców Paliwa gazowego, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,

19.2.2. weryfikacji i odbierania na bieżąco danych z odczytami OSD, oraz informowania OSD o niezgodnościach w otrzymanych danych.

19.3. OSD zobowiązany jest w szczególności do:

19.3.1. zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą,

19.3.2. przekazywania danych odczytowych ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, licząc od dnia następnego po wykonanym odczycie,

19.3.3. przekazywania ZUD danych związanych z montażem lub demontażem Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Punkcie wyjścia, a w szczególności dane identyfikacyjne tego Punktu wyjścia, termin jego montażu lub demontażu, stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także numery fabryczne montowanych lub demontowanych elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie do 5 Dni roboczych,

19.3.4. wykonania odczytu Układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

19.3.5. oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

- 19.3.6. przekazywania do ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS najpóźniej do 7 Dni roboczych od daty planowanego odczytu OSD lub zleconego przez ZUD odczytu na dzień rozwiązania Umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z Odbiorcą, jeżeli nie było możliwości jego wykonania pomimo podjętych przez OSD prób.
- 19.3.7. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.
- 19.4. Dla Punktów wyjścia typu WR wyposażonych w System telemetryczny, OSD wykonuje jeden odczyt na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego i przekazuje go niezwłocznie po zakończeniu Miesiąca gazowego, jednak nie później niż w ciągu 3 pierwszych Dni roboczych miesiąca następnego.
- 19.5. OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych związane z:
- 19.5.1. wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z demontażem, montażem lub wymianą Układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo z rozwiązaniem Umowy kompleksowej z Odbiorcą, albo z realizacją procedury zmiany sprzedawcy,
- 19.5.2. odczytami kontrolnymi, gdy ZUD zgłosił reklamację dotyczącą:
- 19.5.2.1. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.2.2. ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
- 19.5.2.3. poprawności działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 19.5.3. odczytami niewynikającymi z ustalonego harmonogramu, wykonywanymi w poniższych przypadkach:
- 19.5.3.1. braku odczytów rzeczywistych w danym Punkcie wyjścia,
- 19.5.3.2. błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.3.3. uzasadnionej przyczyny kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika,
- 19.5.3.4. odczytów kontrolnych,
- 19.5.3.5. odczytów związanych z weryfikacją prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 19.5.3.6. odczytów na zlecenie ZUD,
- 19.5.3.7. odczytów na zlecenie Odbiorcy,
- 19.5.3.8. odczytów podawanych przez Odbiorcę,
- 19.5.3.9. odczytów związanych z podejrzeniem nielegalnego poboru Paliwa gazowego,
- 19.5.3.10. odczytów związanych ze zmianą sprzedawcy,
- 19.5.3.11. odczytów związanych z demontażem, montażem albo wymianą

Układu pomiarowo – rozliczeniowego.

- 19.6. Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.7. Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowo-rozliczeniowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowo-rozliczeniowego pokryje Odbiorca według stawek określonych w Taryfie, chyba że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności.
- 19.8. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WR:
- 19.8.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.8.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.8.3. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [m^3]
 - 19.8.4. wartość Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m^3],
 - 19.8.5. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 - 19.8.6. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
 - 19.8.7. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m^3] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowo-rozliczeniowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,
 - 19.8.8. wartość liczbową maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3/h] oraz w jednostkach energii [kWh],
 - 19.8.9. datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.9. W celu umożliwienia ZUD prowadzenia rozliczeń z odbiorcami ZUD, OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia typu WS:
- 19.9.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.9.2. grupę taryfową Odbiorcy przypisanego do danego Punktu wyjścia,
 - 19.9.3. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku okresu odczytowego [m^3],
 - 19.9.4. stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na końcu okresu

odczytowego [m^3],

- 19.9.5. objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [m^3] lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5.,
- 19.9.6. wartość Współczynnika konwersji K_{ws} [kWh/m^3], w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym lub w okresie rozpoczętym lub zakończonym odczytem, o którym mowa w pkt 19.5.,
- 19.9.7. ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w okresie odczytowym [kWh],
- 19.9.8. rodzaj odczytu (szacunkowy, rzeczywisty lub podany przez Odbiorcę).
- 19.10. W celu umożliwienia ZUD prowadzenie rozliczeń z Odbiorcami ZUD, po zakończeniu każdej Doby gazowej OSD przekazuje ZUD następujące dane dla Punktów wyjścia wyposażonych w Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy:
 - 19.10.1. numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
 - 19.10.2. ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDPS, na koniec poprzedniej Doby gazowej [kWh],
 - 19.10.3. wartość Współczynnika konwersji K_{ws} [kWh/m^3], w danym Punkcie wyjścia wyznaczona zgodnie z pkt 18.7.7.
- 19.11. System telemetryczny. Zdalny odczyt Układów pomiarowo-rozliczeniowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
 - 19.11.1. Nowobudowane Układy pomiarowo-rozliczeniowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.
 - 19.11.2. W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, właściciel tego Układu jest zobowiązany, na wniosek OSD, do umożliwienia:
 - 19.11.2.1 zainstalowania przez OSD w danym Punkcie wejścia lub wyjścia własnych Systemów telemetrycznych podłączonych bezpośrednio do Układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w pkt 18.2.1, służących do transmisji danych pomiarowych do OSD,
 - 19.11.2.2 bezpośredniego dostępu do Systemów telemetrycznych zainstalowanych przez OSD, zgodnie z pkt 19.11.2.1, w danym Punkcie wejścia lub wyjścia, celem ich konserwacji i naprawy.
 - 19.11.3. ZUD lub Odbiorca posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego wyposażonego w urządzenia do transmisji danych pomiarowych w Punkcie wejścia lub wyjścia, na wniosek OSD ma obowiązek uzgodnić z OSD zakres i zasady udostępniania urządzeń do transmisji

danych pomiarowych do Systemu telemetrycznego OSD, określone we wniosku. W przypadku odmowy ZUD lub Odbiorcy udostępnienia urządzeń do transmisji danych w zakresie określonym we wniosku, OSD ma prawo zainstalować w tym Punkcie własny System telemetryczny zgodnie z zapisem pkt 19.11.2.

- 19.11.4 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny. Dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym pochodzą bezpośrednio z Układu pomiarowo-rozliczeniowego i nie są w żaden sposób weryfikowane ani przetwarzane przez OSD i nie mają charakteru danych rozliczeniowych w rozumieniu obowiązujących przepisów prawa lub Umowy, a w szczególności nie mogą stanowić podstawy do występowania z jakimikolwiek roszczeniami względem OSD. Udostępnianie danych pomiarowych odbywa się w trybie i na zasadach określonych przez OSD, przy czym udostępnienie danych pomiarowych na rzecz ZUD realizowane jest, gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia tylko z jednym ZUD. W przypadku gdy w danym Punkcie wejścia lub wyjścia dokonywane są rozliczenia z więcej niż jednym ZUD, dane pomiarowe udostępniane są wyłącznie Odbiorcy. Udostępnianie danych Odbiorcy realizowane jest na wniosek Odbiorcy, rozpatrywany w terminie 14 dni od dnia jego doręczenia do OSD i obejmuje dane pomiarowe z Punktu wyjścia niezależnie od liczby ZUD rozliczanych na danym Punkcie wyjścia.
- 19.11.5 OSD ustala sposób realizacji, tryby i protokoły udostępniania danych pomiarowych określonych w pkt 19.11.4 w ramach posiadanych przez urządzenia i Systemy telemetryczne możliwości.
- 19.11.6 OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych na wniosek OSP lub OSW, udostępnia zdalnie dane pomiarowe dotyczące Punktu wejścia lub wyjścia, do którego OSD posiada tytuł prawny, w sposób określony w MUP, MUD lub porozumieniu o współpracy.
- 19.11.7 OSD, OSP, OSW, ZUD i Odbiorca pokrywają we własnym zakresie koszty budowy i eksploatacji swoich systemów zdalnego odbioru danych pomiarowych z Punktów wejścia lub wyjścia dla swoich potrzeb, chyba że Umowa dystrybucyjna, porozumienie o współpracy lub Umowa o przyłączenie stanowi inaczej.
- 19.11.8 W przypadku awarii urządzeń do transmisji danych w Punkcie wejścia lub wyjścia, podmiot posiadający tytuł prawny do urządzeń transmisyjnych lub podmiot je eksploatujący, ma obowiązek niezwłocznego poinformowania OSD o zaistniałej awarii oraz podjęcia bez zbędnej zwłoki działań zmierzających do jej usunięcia.
- 19.11.9 W przypadku, gdy OSD posiada tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w Punkcie wejścia lub wyjścia, Odbiorca lub ZUD nie jest uprawniony, bez zgody OSD, do zainstalowania w tym Punkcie Systemu telemetrycznego podłączonego bezpośrednio do tego Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 104 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

20. ZASADY OKREŚLANIA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH TYPU WR NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

- 20.1. OSD w każdym ORCS określa dla okresu rozliczeniowego wartość współczynnika konwersji (K_{WR}) dla punktów typu WR, zgodnie z poniższym wzorem:

$$K_{WR} = \frac{Q_m}{V_m}$$

gdzie:

Q_m – ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

V_m – objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [m³].

- 20.2. W każdym okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego które zostało pobrane w Punkcie wyjścia z ORCS określana jest, jako iloczyn objętości Paliwa gazowego pobranego w danym Punkcie wyjścia oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} ustalonej dla tego Okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.
- 20.3. Maksymalna moc wykonana w danym Punkcie wyjścia w okresie rozliczeniowym wyrażona w [kWh/h] określana jest jako iloczyn maksymalnej mocy wykonanej w okresie rozliczeniowym wyrażonej w [m³/h] oraz wartości współczynnika konwersji K_{WR} , ustalonej dla tego okresu rozliczeniowego zgodnie z metodą, o której mowa w pkt 20.1.
- 20.4. W przypadku Punktu wyjścia wyposażonego w chromatograf, OSD wyznacza maksymalną wykonaną moc oraz ilość Paliwa gazowego pobraną w tym Punkcie wyjścia w oparciu o dane pomiarowe dotyczące objętości pobranego Paliwa gazowego i określonej przez chromatograf wartości Ciepła spalania.

21. SZACOWANIE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA TYPU WS NA POTRZEBY ROZLICZENIA USŁUGI DYSTRYBUCYJNEJ

- 21.1. Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS wykonywane jest na podstawie metodologii szacowania z wykorzystaniem profili SLP. Metoda wyznacza współczynniki SLP (WSLP) zależne od temperatury, dni tygodnia, typu odbiorcy, okresów świątecznych i zapisuje je w systemie informatycznym w postaci wektorów danych po jednej wartości dla każdej Doby gazowe.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 105 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 21.2. Wartości Profili SLP wyznaczane są dla każdego obszaru temperaturowego i zdefiniowanej grupy odbiorców o określonej charakterystyce odbioru. Wartość Profili SLP wyznaczane są na podstawie wzoru podstawowego: .

$$W_{SLP} = \frac{A}{1 + \left(\frac{B}{T - 40^{\circ}C} \right)^C} + D$$

gdzie:

W_{SLP} – wartość profilu SLP,

T – średnia temperatura doby gazowej na danym obszarze temperaturowym, dla której liczona jest wartość profilu SLP w $^{\circ}C$,

A, B $^{\circ}C$, C, D – współczynniki funkcji do wyliczania wartości profilu.

- 21.3. W celu wyznaczenia indywidualnej charakterystyki zużycia Paliwa gazowego dla każdego Punktu wyjścia typu WS, na podstawie historycznych wartości zużycia, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

21.3.1. Dla nowo uruchomionych Punktów wyjścia typu WS jako współczynnik zużycia (WZ_{POD}) przyjmowana jest średnia wartość dla danej grupy taryfowej.

21.3.2. Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest indywidualny współczynnik zużycia (WZ_{POD}) opisujący charakterystykę zużycia Paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia:

$$WZ_{POD} = \frac{O_2 - O_1}{\sum_{O_1}^{O_2} W_{SLP}}$$

gdzie:

WZ_{POD} – współczynnik zużycia danego Punktu typu WS [m^3],

O_1 – wartość początkowa odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (poprzedni odczyt harmonogramowy lub początkowy),

O_2 – wartość następnego odczytu Układu pomiarowo - rozliczeniowego (bieżący odczyt harmonogramowy lub końcowy),

W_{SLP} – wartość profilu SLP w okresie pomiędzy odczytami O_1 i O_2 .

21.3.3. Obliczony współczynnik zużycia WZ_{POD} przypisywany jest do danego Punktu wyjścia typu WS dla okresu pomiędzy odczytami O_1 i O_2 .

21.3.4. Po każdym odczycie rozliczeniowym dla każdego Punktu wyjścia typu WS, określany jest ekstrapolowany współczynnik zużycia (WZ_{POD}), który używany jest do wyznaczania wielkości zużycia tego punktu w okresie do następnego odczytu. Ekstrapolowany współczynnik zużycia obliczany jest jako średnia ważona istniejących współczynników zużycia tego punktu z okresu dwóch lat przed datą odczytu. Wagą do średniej ważonej jest okres obowiązywania danej wartości istniejącego współczynnika zużycia [kWh].

- 21.4. Zużycie miesięczne w Punkcie typu WS szacowane metodą SLP w przypadku braku odczytu harmonogramowego (lub końcowego) w danym Okresie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 106 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

CECHOWANIE CENLARG
PCC Rokita S.A. 04.04.2023

11.04.2023 Rokita

rozliczeniowym wyznaczane jest wg wzoru:

$$Q_{SLP} = \sum_1^d W_{SLP(d)} \times WZ_{POD} \times K_{WS}$$

gdzie:

Q_{SLP} – zużycie miesięczne w Punkcie wyjścia typu WS szacowane metodą SLP [kWh],

WZ_{POD} – ekstrapolowany współczynnik zużycia danego Punktu wyjścia typu WS,

$W_{SLP(d)}$ – wartość profilu SLP w danym Okresie rozliczeniowym,

d – liczba dni Okresu rozliczeniowego, dla którego obliczane jest zużycie,

K_{WS} – Współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WS [kWh/m³].

- 21.5. OSD uwzględnia szczegółowe zasady stosowania metody z wykorzystaniem Profili SLP, w tym także wykaz obszarów temperaturowych, o których mowa w pkt 21.2. publikowane na stornie internetowej przez podmiot odpowiedzialny za prognozowanie, którym decyzją Prezesa URE z 2016 r. została wyznaczona *Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.*

22. ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W UMOWNYCH PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

- 22.1. Zasady wykonywania alokacji dla Punktów wyjścia, z wyłączeniem PWY_{OSP}.

22.1.1. Alokacje wykonywane są dla Punktów wyjścia, do których Paliwo gazowe dystrybuowane jest na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub dwóch PZDW, na następujących zasadach:

22.1.1.1. Alokacje dla Punktu wyjścia do Odbiorcy końcowego wykonywane są przez Odbiorcę końcowego dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dostarczane jest do tego Punktu wyjścia;

22.1.1.2. Alokacje dla Punktu wyjścia do OSW (z wyłączeniem OSDW) wykonywane są przez OSW dla każdego PZDR, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem pkt 22.1.1.3.;

22.1.1.3. Alokacje dla Punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSDW wykonywane są przez OSDW dla każdego PZDW, na podstawie którego Paliwo gazowe dystrybuowane jest do tego Punktu wyjścia. Obowiązuje zasada całkowitego podziału ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego OSDW.

22.1.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane:

22.1.2.1. przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDR, Odbiorca końcowy lub OSW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 107 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

PZDR przysługujące poszczególnym ZUD;

- 22.1.2.2. przez więcej niż jednego ZUD na podstawie więcej niż jednego PZDW, OSDW w ramach Alokacji dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego oraz maksymalnej godzinowej ilości Paliwa gazowego pomiędzy poszczególne PZDW przysługujące poszczególnym ZUD;
- 22.1.2.3. przez jednego ZUD w ramach jednego PZDR lub PZDW, całkowita ilość Paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość Paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów w tym Punkcie albo oszacowana zgodnie z postanowieniami rozdziału 21, przypisana będzie przez OSD do tego PZDR lub PZDW. W takim przypadku OSD lub Odbiorca końcowy nie wykonuje Alokacji.
- 22.1.3. W przypadku, gdy w danym Punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy końcowego lub OSW Paliwo gazowe jest pobierane na podstawie więcej niż jednego PZDR lub PZDW, maksymalna dobową ilość Paliwa gazowego, jaką Odbiorca końcowy lub OSW może przypisać w danej Dobie gazowej do danego PZDR lub PZDW, nie może przekroczyć 24-krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub Mocy umownej przyjętej w ramach PZD_{OSDW} przysługującej OSDW (ewentualnie nie może przekroczyć 23 lub 25 krotności Mocy umownej przyjętej do realizacji przez OSD w ramach tego PZDR lub PZD_{OSDW} w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy). Zasada ta nie obowiązuje w momencie, gdy w danym Punkcie wyjścia nastąpiło przekroczenie sumy Mocy umownej w ramach zleceń PZDR lub PZDW.
- 22.1.4. Alokacja wykonana przez Odbiorcę końcowego lub OSW, w tym OSDW, zawiera całkowity podział ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD w Punkcie wyjścia w poszczególnych Okresach rozliczeniowych i Dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości Paliwa gazowego dla poszczególnych PZDR lub PZDW, za wyjątkiem PZDR, dla których OSD otrzymał polecenie wstrzymania dostaw Paliwa gazowego w trybie, o którym mowa w pkt 13.8. Alokacje rozliczeniowe maksymalnych ilości godzinowych powinny być wykonywane dla tej doby Miesiąca gazowego, w której takie maksymalne ilości Paliw gazowych zostały odebrane w danym Punkcie wyjścia.
- 22.1.5. W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie prześle Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW:
- 22.1.5.1. proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR dla Odbiorcy lub OSW (z wyłączeniem OSDW),
- 22.1.5.2. poprzez zastosowanie proporcji z ostatnich przesłanych przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 108 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

OSDW Alokacji dotyczących PZDW.

22.1.6. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest na podstawie więcej niż jednego PZDR, i OSD otrzyma od ZUD polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego w zakresie dotyczącym jednego lub więcej PZDR, Alokacja będzie wykonywana przez Odbiorcę końcowego lub OSW pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wyjścia, od dnia wskazanego w zleceniu, dla PZDR nieobjętych wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego. W przypadku gdy w danym Punkcie wyjścia usługa Dystrybucji świadczona jest dla więcej niż jednego ZUD i OSD otrzyma polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego od jednego z ZUD, OSD niezwłocznie poinformuje pozostałych ZUD o fakcie otrzymania polecenia wstrzymania.

22.1.7. Zasady określone w pkt 22.1.6 nie dotyczą Alokacji wykonywanych przez OSDW.

22.2. Alokacje wykonywane dla Punktów wejścia (PWE_Ż) oraz (PWE_{OSDW}).

22.2.1. Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_Ż przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E, wyrażone w jednostkach energii. W przypadku gdy dane, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, mają być przekazywane przez Operatora Źródła, ZUD zobowiąże ten podmiot do przekazywania tych danych zgodnie z postanowieniami IRiESD.

22.2.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia PWE_Ż Paliwo gazowe dostarczane jest przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego zmierzona w tym Punkcie przypisywana jest temu ZUD;

22.2.3. W przypadku, gdy w danym PWE_Ż Paliwo gazowe wprowadzane jest przez więcej niż jednego ZUD Alokacji ilości Paliwa gazowego w tym punkcie dokonuje Operator Źródła;

22.2.4. Operator Źródła dokonuje podziału całkowitej ilości Paliwa gazowego pobranego w PWE_Ż w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWE_Ż;

22.2.5. OSD może naliczyć opłaty z tytułu różnicy w Alokacjach przekazanych w trybie operatywnym i rozliczeniowym przez Operatora Źródła w wysokości odpowiadającej opłacie naliczonej OSD przez OSP z tytułu różnic pomiędzy przekazywaną przez OSD alokacją operatywną, a rozliczeniową w PWY_{OSP} (zdefiniowanym w IRiESP PWE_{OSDW}). Opłaty mogą być naliczane, jeżeli różnica w przekazanych alokacjach przez Operatora Źródła jest większa od różnicy wynikającej z zastosowania, do określenia ilości Paliwa gazowego, innej wartości ciepła spalania w trybie operatywnym i w rozliczeniowym;

22.2.6. OSDW wykonuje Alokacje dla PWE_{OSDW} w przypadku, gdy Paliwo gazowe wprowadzane jest do sieci OSDW przez ZUD ze Źródeł przyłączonych do sieci OSDW. OSDW informuje OSD o ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w źródłach przyłączonych do sieci OSDW.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 109 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 22.2.7. W przypadku gdy więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Lokalny Obszar dystrybucyjny, Alokacja dla tej instalacji (PWE_z) wykonywana jest przez OSD i odpowiada ona:
- 22.2.7.1 Ilości Paliwa gazowego zmierzonej w Punktach wyjścia typu WR, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe;
- 22.2.7.2 Ilości Paliwa gazowego przypisanej ZUD proporcjonalnie do ilości wynikających z rozliczenia Usługi dystrybucji w Punktach wyjścia typu WS.
- 22.2.8. W przypadku Instalacji LNG zasilającej Obszar dystrybucyjny E:
- 22.2.8.1 Ilość Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG przypisywana jest proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych obowiązujących, na podstawie zatwierdzonych PZD dla Punktów wyjścia zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG;
- 22.2.8.2 jeżeli więcej niż jeden ZUD korzysta z Instalacji regazyfikacji LNG, Alokacja ilości Paliwa gazowego wprowadzonego z Instalacji regazyfikacji LNG (PWE_z) jest sumą ilości Paliwa gazowego określonych zgodnie z pkt 22.2.8.1. dostarczonych do Punktów wyjścia danego ZUD;
- 22.2.8.3 w przypadku gdy w wyniku Alokacji wykonanej na zasadach określonych w pkt 22.2.8.2, okaże się, że ilości Paliwa gazowego wprowadzone przez ZUD w danej Dobie gazowej z Instalacji regazyfikacji LNG są wyższe niż ilości odebrane przez ZUD w tej Dobie gazowej w ramach Mocy umownych warunkowo ciągłych w Punktach wyjścia zasilanych z tej instalacji, różnica przypisywana jest poszczególnym ZUD w kolejnych Dobach gazowych proporcjonalnie do Mocy umownych warunkowo ciągłych zgodnie z pkt 22.2.8.1;
- 22.3. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.
- 22.3.1. Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostarczają OSD do godziny 8.00 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh).
- 22.3.2. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.00 Doby gazowej następującej po Dobie gazowej, której informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za poprzednią Dobę gazową zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 17.2.
- 22.3.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 10.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla poprzedniej Doby gazowej (Alokację operatywną), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 110 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		



 PCC Rokita S.A.

godz. 8.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym Alokacja dobową wykonywana jest w terminie 3 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

22.3.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operacyjnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:

- 22.3.4.1. Operatorzy Źródła (PWEż) przyłączonego do Systemu dystrybucyjnego E, posiadające tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostarczają OSD do godziny 11.00 i 15.00 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operacyjnych, a w szczególności łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne, a w przypadku gdy Paliwo gazowe w PWEż wprowadzane jest do Systemu dystrybucyjnego przez więcej niż jednego ZUD także Alokację, w ramach której przypisane zostaną tym ZUD ilości Paliwa gazowego wprowadzone do Systemu dystrybucyjnego.
- 22.3.4.2. Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.00 i 15.00 o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za okres 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (od godz. 6.00 do 10.00 oraz od godz. 6.00 do 14.00). Informacje nie są przysyłane w przypadku, gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operacyjnej za całą poprzednią Dobę gazową.
- 22.3.4.3. OSD przekazuje do OSP, codziennie do godz. 12:00 oraz do 16.00, informację o szacunkowych ilościach Paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP dla okresu 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej (Alokację operacyjną za 4 i 8 godzin), sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do godz. 11:00 i 15.00, zawierających: (i) łączne ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego w okresie 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz (ii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne. W przypadku otrzymania od OSP danych w terminie późniejszym, Alokacja operacyjna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
DATA OPRACOWANIA: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 111 z 168
Obligatorium do energii		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 22.3.5. OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt 22.3.3 oraz pkt 22.3.4.3.
- 22.3.6. Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.
- 22.3.7. W przypadku braku przekazania OSD przez OSW, Operatora Źródła (PWEŹ), bądź Odbiorcę, informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt 22.3. uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).
- 22.4. Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.
- 22.4.1. Operatorzy Źródła (PWEŹ) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostarczają OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, dane niezbędne do wykonania Alokacji rozliczeniowych, a w szczególności (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.
- 22.4.2. Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do 4-go Dnia roboczego Miesiąca gazowego następującego po Miesiącu gazowym, którego informacja dotyczy, o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD za każdą Dobę gazową w poprzednim Miesiącu gazowym. W przypadku gdy informacja przekazana przez Odbiorcę końcowego lub OSW zawiera oczywiste błędy formalne lub rachunkowe OSD może wezwać Odbiorcę końcowego lub OSW do jej poprawienia.
- 22.4.3. OSD przekazuje do OSP Alokację rozliczeniową dla poszczególnych ZUP, do 7-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, sporządzoną na podstawie danych otrzymanych od OSP do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, obejmujących (i) łączne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (ii) łączne, rozliczeniowe objętości Paliwa gazowego wprowadzonego w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego z Systemu przesyłowego we wszystkich Dobach gazowych poprzedniego Miesiąca gazowego, (iii) wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne dla wszystkich Dób gazowych z poprzedniego Miesiąca gazowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 112 z 168
Zatwierdzenie do: 05.04.2023 roku		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

W przypadku nieotrzymania od OSP danych we wskazanym powyżej terminie, miesięczna Alokacja rozliczeniowa wykonywana jest w terminie 2 Dni roboczych licząc od przekazania przez OSP kompletnych danych rozliczeniowych.

22.5. Szczegółowe zasady Alokacji dla Punktów wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

22.5.1. W Punktach wejścia do Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, Alokacji ilości Paliwa gazowego dokonuje się dla każdego ZUD na podstawie ilości określonych w poszczególnych Okresach rozliczeniowych.

22.5.2. W przypadku, gdy w danym Punkcie wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego Paliwo gazowe jest dostarczane tylko przez jednego ZUD, całkowita ilość Paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dokonanych dla tego Punktu, przypisane będą do tego ZUD, z zastrzeżeniem pkt 24.5.4.

22.5.3. W Punktach wejścia, należących do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, do których Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, Alokacja ilości Paliwa gazowego dla ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{i,j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^J Q_k} Q_i$$

gdzie:

$Q_{i,j}$ – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i , dostarczającemu Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_j – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j [kWh],

Q_k – ilość Paliwa gazowego określona dla wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z postanowieniami pkt 22.5.2 [kWh],

J – ilość Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w którym Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

Q_i – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo pobierane jest przez ZUD o indeksie i , pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.5.2. [kWh],

22.5.4. Dla ZUD niedostarczających Paliwa gazowego do wszystkich Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, OSD dokona

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 113 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

Alokacji jedynie do tych Punktów wejścia, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe.

22.5.5. W Punktach wejścia, do których Paliwo gazowe jest dostarczane przez więcej aniżeli jednego ZUD, Alokacja ilości Paliwa gazowego dla ZUD, dostarczającego Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, przeprowadzana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q''_{n,j} = \frac{Q_j}{\sum_{k=1}^{J_n} Q_k} Q_n$$

gdzie:

$Q''_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_j – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j [kWh],

Q_k – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD dostarcza Paliwo gazowe, w których nie dokonano Alokacji zgodnie z pkt 22.5.2 [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe do danego Obszaru dystrybucyjnego oraz w której Paliwo gazowe jest pobierane przez więcej niż jednego ZUD,

Q_n – sumaryczna ilość Paliwa gazowego we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, w których Paliwo gazowe pobierane jest przez ZUD o indeksie n, pomniejszona o ilość Paliwa gazowego zaalokowaną zgodnie z pkt 22.5.2. [kWh]

22.5.6. W przypadku, gdy w wyniku Alokacji dokonanej zgodnie z pkt 22.5.3. i pkt 22.5.5. sumaryczna ilość Paliwa gazowego przypisana do wszystkich ZUD korzystających z tego Punktu jest różna aniżeli ilość Paliwa gazowego zmierzona lub określona dla tego Punktu zgodnie z pkt 22.5.2., wyznaczenie ilości Paliwa gazowego dla ZUD, przeprowadzane jest zgodnie ze wzorem:

$$Q'_{n,j} = Q''_{n,j} \frac{Q_j - \sum_n Q_{i,j}}{\sum_n Q''_{n,j}}$$

gdzie:

$Q'_{n,j}$ – skorygowana ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n, dostarczającemu Paliwo

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 114 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q''_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie n , dostarczającemu Paliwo gazowe nie do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

$Q_{i,j}$ – ilość Paliwa gazowego w Punkcie wejścia o indeksie j przypisana ZUD o indeksie i , dostarczającemu Paliwo gazowe do wszystkich Punktów wejścia do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_j – ilość Paliwa gazowego określona dla Punktu wejścia o indeksie j , w którym ZUD dostarcza Paliwo gazowe do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

22.6. Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i Punktów wyjścia PWY_{OSP} na potrzeby Bilansowania handlowego OSP, określają IRiESP GAZ-SYSTEM S.A. oraz IRiESD OSW Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

22.7. Prognozy ilości Paliw gazowych mierzonych rzadziej niż codziennie:

22.7.1. OSD wykonuje prognozę mierzonych rzadziej niż codziennie ilości Paliwa gazowego („Prognoza”) na podstawie metodologii ustalonej zgodnie z przepisami Kodeksu bilansowania.

22.7.2. OSD wykonuje Prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP/ZUD odbierających Paliwo gazowe z systemu przesyłowego w zdefiniowanym w IRiESP PWY_{OSD} .

22.7.3. OSD wykonuje Prognozy dla PWY_{OSD} odpowiadającemu PWE_{OSP} do Obszaru dystrybucyjnego E.

22.7.4. Wymiana informacji w procesie prognozowania:

22.7.4.1. OSD przekazuje Prognozę do godz. 12.00 w Dobie gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Prognoza dotyczy,

22.7.4.2. OSD przekazuje pierwszą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 13.00 w trakcie Doby gazowej, której Prognoza dotyczy,

22.7.4.3. OSD przekazuje drugą aktualizację przedstawionej Prognozy do godz. 19.00 w trakcie Doby gazowej, której prognoza dotyczy.

23. ZGŁASZANIE PZD DO REALIZACJI

23.1. Nominacje i Renominacje ZUD – zasady ogólne

23.1.1. W celu świadczenia usługi Dystrybucji ZUD składa do OSD nominacje dotyczące:

23.1.1.1. usługi Dystrybucji w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 115 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

WR, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,

- 23.1.1.2. usługi wirtualnej Dystrybucji zwrotnej w ramach PZDZ dla PWY_{OSP} oraz PWY_{OSW} ,
 - 23.1.1.3. usługi Dystrybucji na zasadach przerywanych w ramach PZDP do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy sumaryczna Moc umowna zamówiona w tym Punkcie na zasadach przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E. W przypadku, gdy w jednym Punkcie wyjścia typu WR usługa Dystrybucji świadczona jest jednocześnie na zasadach ciągłych i przerywanych, Nominacja składana jest w tym Punkcie wyłącznie wówczas, gdy suma Mocy umownej zamówiona w tym Punkcie na zasadach ciągłych oraz przerywanych wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E – w takim przypadku Nominacja lub Renominacja składana jest przez ZUD dla sumy usług Dystrybucji świadczonych na jego rzecz w tym Punkcie na zasadach ciągłych lub przerywanych,
 - 23.1.1.4. usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E,
 - 23.1.1.5. określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku, gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 23.1.2. ZUD składa OSD nominację dobową, w której określa ilości Paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego Punktu, o którym mowa w pkt 23.1.1. W przypadku, gdy w Punkcie wyjścia, o którym mowa w pkt 23.1.1., Moc umowna została zamówiona przez więcej niż jednego ZUD, a sumaryczna Moc umowna w tym Punkcie wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, OSD informuje ZUD, który zamówił w tym Punkcie Moc umowną na poziomie mniejszym niż 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E, o obowiązku składania Nominacji.
- 23.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości Paliwa gazowego określone są w kWh w liczbach naturalnych.
- 23.1.4. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego Punktu nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej ZUD w danym Punkcie.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 116 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CEMENT
PCC Rokita S.A.
Młotów Rokita

- 23.1.5. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 23.1.6. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę.
- 23.1.7. Nominacje i renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESD oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.
- 23.1.8. W przypadku poinformowania OSD przez OSW lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt 23.2. lub pkt 23.3. o braku możliwości dystrybucji ilości Paliwa gazowego określonych w nominacji, OSD niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. ZUD w ciągu 2 godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym Punkcie i przekazać do OSD renominację.
- 23.1.9. Nominacja i Renominacja ZUD, dla których świadczona jest usługa Dystrybucji na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości Paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUD w Nominacji lub Renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od usług o krótszym okresie realizacji. W przypadku usług o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości Paliwa gazowego określonego w Nominacji.
- 23.1.10. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości Paliwa gazowego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać od OSD informację o dalszej proporcjonalnej redukcji ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości Paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usług przesyłania świadczonych na zasadach ciągłych.
- 23.1.11. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.2. oraz pkt 23.3.
- 23.1.12. OSD jest uprawniony do przekazywania informacji na temat Nominacji i Renominacji OSW w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności Nominacji i Renominacji w Systemach współpracujących lub dokonania alokacji ilości Paliwa gazowego.
- 23.1.13. Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUD różnica pomiędzy dobowymi ilościami Paliwa gazowego odebranymi z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia typu WR oraz PWY_{OSP},

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 117 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

bądź PWY_{OSW}, a dobowymi ilościami Paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

23.1.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie różnica, o której mowa w pkt 23.1.13., wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.

23.1.15. ZUD nie jest zobowiązany do składania Nominacji zgodnie z pkt 23.1.1., w przypadku, gdy dostarcza na podstawie PZDW Paliwo gazowe do PWY_{OSDW}.

23.2. Proces Nominacji.

23.2.1. ZUD przekazują nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową której Nominacja dotyczy.

23.2.2. W przypadku, gdy ZUD prześle więcej niż jedną Nominację, w terminie, o którym mowa w pkt 23.2.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

23.2.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Nominacji do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.

23.2.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:

23.2.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 17.2. lub 23.2.1.,

23.2.4.2. przekroczenia Mocy umownej,

23.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUD zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń Przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUD Nominacji,

23.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji Nominacji,

23.2.4.5. Złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.

23.2.5. W przypadku odrzucenia Nominacji, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

23.2.6. W przypadku, gdy ZUD nie prześle OSD w terminie określonym w pkt 23.2.1., Nominacji na kolejną Dobę gazową, przyjmuje się, że dla ZUD została zatwierdzona dla odpowiedniego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.2.7. W przypadku odrzucenia Nominacji dla danego Punktu przyjmuje się, iż dla ZUD została zatwierdzona dla tego Punktu Nominacja z ilością Paliwa gazowego równą zero.

23.3. Proces Renominacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 118 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 23.3.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 do godziny 01:00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości Paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na 2 godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana Nominacja.
- 23.3.2. Procedura rozpatrywania Renominacji dla danego Punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa 2 godziny. OSD będzie rozpatrywał ostatnią Renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 23.3.3. OSD informuje podmiot, który złożył Renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu Renominacji, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w ciągu 2 godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania Renominacji, jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy Renominacja.
- 23.3.4. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.2.4.
- 23.3.5. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt 23.1.7.
- 23.4. Nominacje i Renominacje w zakresie Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biometanu – zasady ogólne.
- 23.4.1. ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biometanu składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biometanu planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWEB), dla każdej godziny Doby gazowej.
- 23.4.2. W Nominacjach i Renominacjach ilości Biometanu określone są w kWh/h w liczbach naturalnych.
- 23.4.3. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie Renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESD Renominacja uzyskuje status zatwierdzonej Nominacji.
- 23.4.4. W Nominacjach i Renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni.
- 23.4.5. Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego. OSD informuje ZUD o konieczności uwzględnienia w Renominacji braku możliwości odbioru lub konieczności redukcji ilości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 23.4.6. ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD informację o zastosowaniu redukcji ilości Biometanu w złożonej Nominacji lub Renominacji, wynikającej z nieprzewidzianych ograniczeń.

- 23.4.7. Nominacje i Renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt 23.5. oraz pkt 23.6.
- 23.4.8. W przypadku, gdy ZUD nie przekaże OSD Nominacji na kolejną Dobę gazową w terminie określonym w pkt 23.5. oraz pkt 23.6., przyjmuje się wartość równą zero.
- 23.5. Proces Nominacji w zakresie Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biometanu – zasady szczegółowe.
- 23.5.1. ZUD przekazuje Nominacje do OSD nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której Nominacja dotyczy i nie później niż do godz. 11:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 23.5.2. W przypadku, gdy ZUD przekaże więcej niż jedną Nominację w terminie, o którym mowa w pkt 23.5.1., OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną Nominację.
- 23.5.3. OSD przekazuje ZUD informację o zatwierdzeniu, odrzuceniu lub redukcji Nominacji niezwłocznie, ale nie później niż do godz. 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy Nominacja.
- 23.5.4. Odrzucenie Nominacji może nastąpić z powodu:
- 23.5.4.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez ZUD zasad przekazywania Nominacji określonych w pkt 23.5. oraz pkt 23.6.,
- 23.5.4.2. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD,
- 23.5.4.3. w przypadku redukcji Nominacji, OSD podaje powód tej redukcji,
- 23.5.4.4. złożenia Nominacji przez osobę nieuprawnioną.
- 23.5.5. Odrzucenia Nominacji z przyczyn technicznych może nastąpić w sytuacji, gdy:
- 23.5.5.1. OSD ma prawo wprowadzić techniczne ograniczenia lub wstrzymać odbiór Biometanu w przypadku, gdy:
- W przypadkach określonych w pkt 6.7.1.4. lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6., bądź w przypadku, gdy Biometan nie spełnia parametrów określonych zgodnie z pkt 6.7.1.9.,
 - Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, będzie niższe od złożonej Nominacji,
 - Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biometanu wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
 - wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biometanu w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
 - wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biometanu (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).

23.6. Proces Renominacji.

- 23.6.1. ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 17:00 Doby

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 120 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 00.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy.
- 23.6.2. Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 23.5.4 oraz pkt 23.5.5.
- 23.6.3. W przypadku redukcji Renominacji, OSD podaje powód tej redukcji z uwzględnieniem przyczyn określonych w pkt 23.5.5.
- 23.6.4. W przypadku odrzucenia przez OSD Renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSD Nominacja, z uwzględnieniem redukcji.

24. PROCEDURA WYRÓWNIANIA ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE LOKALNEGO OBSZARU DYSTRYBUCYJNEGO

24.1. Ogólne warunki Bilansowania.

- 24.1.1. W Obszarze dystrybucyjnym E:
- 24.1.1.1. Bilansowanie fizyczne realizowane jest przez OSP;
 - 24.1.1.2. OSP prowadzi procedurę Bilansowania handlowego OSP, na zasadach określonych w IRiESP;
 - 24.1.1.3. OSD prowadzi procedurę Wyrównania.
- 24.1.2. W Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych OSD wykonuje Bilansowanie fizyczne oraz Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 24.1.3. Celem Bilansowania fizycznego jest zapewnienie bezpiecznej realizacji Umów dystrybucyjnych.
- 24.1.4. Celem procedury Wyrównania jest ustalenie oraz rozliczenie różnic pomiędzy ustaloną w Alokacjach rozliczeniowych sumą ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w Okresie Wyrównania przez poszczególnych ZUD do Obszaru dystrybucyjnego E, a ilością Paliwa gazowego odebraną przez tych ZUD w tym okresie w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, ustaloną na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych lub metodologii szacowania określonej w pkt 21 IRiESD, z uwzględnieniem wykonanych korekt w zakresie usługi Dystrybucji.
- 24.1.5. Celem Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego jest pozyskanie i wyznaczenie wszelkich danych niezbędnych do właściwego rozliczenia usług Dystrybucji Paliwa gazowego oraz rozliczenie poszczególnych ZUD za ilości Paliwa gazowego dostarczone do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w ilości innej aniżeli pobrane z Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
- 24.1.6. Bilansowanie nie jest wykonywane w ramach Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, który jest zasilany wyłącznie z jednego Źródła i jednocześnie do którego przyłączony jest wyłącznie jeden Odbiorca końcowy.

24.2. Bilansowanie fizyczne Obszaru dystrybucyjnego E oraz Bilansowanie fizyczne

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 121 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

- 24.2.1. OSP realizuje Bilansowanie fizyczne na zasadach określonych w IRiESP.
- 24.2.2. OSD może podejmować działania wspomagające Bilansowanie fizyczne realizowane przez OSP, w szczególności poprzez bieżące sterowanie pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSP, OSW i OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:
 - 24.2.3.1. w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
 - 24.2.3.2. w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.
- 24.2.4. W przypadku gdy do Systemu dystrybucyjnego wchodzącego w skład Obszaru dystrybucyjnego E przyłączona jest należąca do OSD Instalacja regazyfikacji LNG, która potencjalnie może być wykorzystana przez OSP w ramach Bilansowania fizycznego, OSD informuje OSP o parametrach, charakterystyce technicznej oraz lokalizacji tej instalacji oraz określa poziom wolnej zdolności Instalacji regazyfikacji LNG, która może zostać wykorzystana przez OSP na potrzeby bilansowania fizycznego bez uszczerbku dla potrzeb OSD lub innych ZUD korzystających z tej instalacji.
- 24.2.5. W celu zrównoważenia ilości Paliwa gazowego dostarczanego i pobieranego w ramach Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, OSD na bieżąco steruje pracą Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.6. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne dostępne OSD są niewystarczające, OSD może wprowadzić w stosunku do ZUD, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru Paliwa gazowego w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, ograniczenia:
 - 24.2.6.1. w dostarczaniu Paliwa gazowego w Punktach wejścia w sytuacji nadmiaru Paliwa gazowego,
 - 24.2.6.2. w poborze Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w sytuacji niedoboru Paliwa gazowego.
- 24.3. Zasady ustalania ceny CW dla celów rozliczeń w ramach procedury Wyrównania oraz ceny CRG_{BIL} dla celów rozliczeń w ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.
 - 24.3.1. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CW_E) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWE_{OSP}, PWE_Ż) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 122 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CW_E jest publikowana na stronie internetowej OSD bądź OSP do 10 Dnia roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA.

24.3.2. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG (CRG_{BILLNG}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie bilansowania. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu bilansowania do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania. W przypadku gdy w danym Okresie bilansowania OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu bilansowania, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.3. Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRG_{BIL}) dla gazu wysokometanowego grupy E dla Lokalnych obszarów dystrybucyjnych zasilanych z sieci OSDW (CRG_{BILOSDW}) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie bilansowania. CRG_{BIL} jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu bilansowania do 10-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie bilansowania. W przypadku gdy w danym Okresie bilansowania OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRG_{BIL} wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu bilansowania, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.

24.3.4. OSD ustala CW oraz CRG_{BIL} w [gr/kWh] do trzech miejsc po przecinku.

24.4. Procedura wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E.

24.4.1. W przypadku, gdy suma Alokacji rozliczeniowych określających ilość Paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUD w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w Okresie Wyrównania jest różna od ilości Paliwa gazowego pobranej w tym okresie przez ZUD w Punktach Wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E lub wyniknie konieczność dokonania korekt odczytów Punktu WS lub WR, OSD dokonuje rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania.

24.4.2. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być większy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_z oraz PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest większy od

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 123 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

wcześniej przyjętego, OSD przekazuje Paliwo gazowe do ZUD w ramach Wyrównania.

- 24.4.3. W przypadku, gdy dla danego ZUD/ZUP pobór Paliwa gazowego w Punktach wyjścia w Okresie Wyrównania okazał się być mniejszy niż ilości wynikające z sumy Alokacji w Punktach PWE_z oraz PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, albo gdy okazało się, że poprawny odczyt jest mniejszy od wcześniej przyjętego, OSD odbiera Paliwo gazowe od ZUD w ramach Wyrównania.
- 24.4.4. Rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania wykonywane są w Okresach Wyrównania, w oparciu o wartość CW_E ustaloną dla Okresu Wyrównania na zasadach określonych w pkt 24.3.1.
- 24.4.5. Podstawą rozliczeń jest HRW. Rozliczenia wykonywane są do 25 dnia miesiąca po zakończeniu Okresu Wyrównania.
- 24.4.6. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:
- 24.4.6.1 w trakcie Okresu Wyrównania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;
- 24.4.6.2. w trakcie Okresu Wyrównania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres Wyrównania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CW_E wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego pierwszego PZD.
- 24.4.7. W przypadku, gdy OSD dokona korekty rozliczeń z tytułu świadczenia Usług dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia z tytułu Wyrównania, według poniższego wzoru:

$$OW_K = \sum_{i=1}^n \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OW_K – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie dokonanych korekt [zł],

CW_{K(i)} – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu Wyrównania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji, a w przypadku, o którym mowa w pkt 24.4.6.1, Cena Wyrównania zastosowana na potrzeby rozliczenia ZUD w ramach procedury Wyrównania [gr/kWh],

Q_{K(i)} – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 124 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Wyrównania.

24.4.8. Rozliczenie z tytułu Wyrównania z powodu korekty dokonywane jest za Okres Wyrównania w terminie do 25 dni po zakończonym Okresie Wyrównania. Podstawą rozliczeń jest raport HRW przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.7.8.

24.4.9. Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Wyrównania z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia Usługi dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OW_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CW_{K(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OW_{K5} – opłata z tytułu procedury Wyrównania w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CW_{K(i)}$ – Cena Wyrównania ustalona dla Miesiąca gazowego, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.4.10. Podstawą rozliczenia w powyższym przypadku jest odrębny raport HRW.

24.4.11. OSD stosuje CW_K ustaloną na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego (PWE_{OSP} , PWE_{OSW} , PWE_z) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWY_{OSP}), bądź Systemu dystrybucyjnego OSW (PWY_{OSW}), ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA (dla Obszaru dystrybucyjnego E) w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Miesiąca gazowego odpowiadającego Okresowi rozliczeniowemu.

24.5. Bilansowanie handlowe Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

24.5.1. ZUD jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości Paliwa gazowego dostarczanego przez niego w Punkcie wejścia i pobieranego przez niego w

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIEDS 4.0	Strona 125 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Punktach wyjścia w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego,

- 24.5.2. Po zakończonym okresie bilansowania OSD sporządza bilans dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego według poniższego wzoru:

$$Q_{WE} = Q_{WR} + Q_{WS} + Z_W + R_b$$

gdzie:

Q_{WE} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego przez wszystkich ZUD do danego Obszaru dystrybucyjnego [kWh],

Q_{WR} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia typu WR [kWh],

Q_{WS} – ilość Paliwa gazowego dostarczonego do Punktów wyjścia typu WS [kWh],

Z_W – ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD [kWh],

R_b – różnica bilansowa Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

- 24.5.3. W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego w Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych, ZUD lub Operator Źródła zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny sprzedaje OSD Paliwo gazowe na zużycie własne i różnicę bilansową, na warunkach określonych w odrębnej umowie, po cenie ustalonej zgodnie z tą umową. ZUD lub Operator Źródła zasilającego Lokalny Obszar dystrybucyjny przedstawia OSD projekt umowy sprzedaży Paliwa gazowego na zużycie własne i potrzeby bilansowe w terminie do 14 dni od dnia otrzymania wniosku OSD o zawarcie takiej umowy. W przypadku odmowy zawarcia umowy, o której mowa powyżej, ilości Paliwa gazowego wykorzystane przez OSD na zużycie własne i różnicę bilansową zostaną rozliczone w ramach procedury Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego, przy zastosowaniu CRG_{BIL} obowiązującej dla Obszaru dystrybucyjnego E.

- 24.5.4. Ilości Paliwa nabyte przez OSD przypisywane są w Alokacji w PWE_Z do OSD.

- 24.5.5. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku jednego ZUD dokonywane jest, jeżeli wielkość R_b przyjmuje wartości ujemne lub wynika konieczność dokonania korekty odczytów Punktów wyjścia typu WR lub typu WS wykonanych we wcześniejszych Okresach rozliczeniowych.

- 24.5.6. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w przypadku więcej niż jednego ZUD wykonywane jest na podstawie Alokacji wykonywanych na zasadach określonych w pkt 22.5.

- 24.5.7. Bilansowanie handlowe Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego przeprowadzane jest w Okresach bilansowania, po zakończeniu Miesiąca gazowego dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego odrębnie.

- 24.5.8. W celu ustalenia Niezbilansowania ZUD ilości Paliwa gazowego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 126 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Wzrost

dostarczone i pobrane przez niego w ramach danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego określone są w oparciu o pomiary lub szacowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt 19.1 oraz zasadami Alokacji określonymi w rozdziale 22.

24.5.9. W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych określone są w HRN.

24.5.10. OSD określa, dla każdego Okresu bilansowania, Niezbilansowanie ZUD jako różnicę pomiędzy ilością Paliwa gazowego pobraną we wszystkich Punktach wyjścia i ilością Paliwa gazowego dostarczoną do wszystkich Punktów wejścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym, zgodnie ze wzorem:

$$DNS_n = Q_n - \sum_{j=1}^n Q'_{n,j}$$

gdzie:

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

Q_n – ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wyjścia w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym [kWh],

J_n – ilość Punktów wejścia PWEŻ, w których ZUD o indeksie n dostarcza Paliwo gazowe,

$Q'_{n,j}$ – ilość Paliwa gazowego dostarczona przez ZUD o indeksie n we wszystkich Punktach wejścia do danego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [kWh].

24.5.11. Wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN. Niezbilansowanie ZUD wyrażane jest w kWh. Rozliczenie z tytułu Niezbilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.5.11.1. w trakcie Okresu bilansowania rozwiązane zostaną wszystkie PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BIL} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD,

24.5.11.2. w trakcie Okresu bilansowania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZD - przyjmuje się, że Okres bilansowania a na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BIL} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego PZD.

24.5.12. Po zakończeniu każdego Okresu bilansowania, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym jest

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 127 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

większa od zera, tzn. pobrał on z Systemu dystrybucyjnego więcej Paliwa gazowego aniżeli dostarczył, jest on zobowiązany rozliczyć pobraną ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz OSD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

CRG_{BIL} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł/kWh].

- 24.5.13. Po zakończeniu każdego Okresu bilansowania, gdy wartość Niezbilansowania ZUD w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym jest mniejsza od zera, OSD jest zobowiązany rozliczyć niepobraną przez ZUD ilość Paliwa gazowego uiszczając na rzecz ZUD opłatę określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(DNS_n) * CRG_{BIL}$$

gdzie:

OPM – opłata z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł],

MOD – wartość bezwzględna,

DNS_n – Niezbilansowanie ZUD o indeksie n [kWh],

CRG_{BIL} – Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczania Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego [zł/kWh].

- 24.5.14. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt 24.5.12. – 24.5.13, wartość DNS ustala się na zero.

- 24.5.15. W przypadku dokonania przez OSD korekty rozliczeń z tytułu usługi Dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, według poniższego wzoru:

$$OB_K = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILK(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

OB_K – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie dokonanych korekt [zł],

CRG_{BILK(i)} – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu bilansowania, w którym została wykonana korekta usługi

Dystrybucji [gr/kWh],

$QK(i)$ – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych

24.5.16. Rozliczenie z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. Podstawą rozliczeń jest raport HRN przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.7.7.

24.5.17. Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OB_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILK(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OB_{K5} – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CRG_{BILK(i)}$ – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.5.18. Podstawą rozliczenia w tym przypadku jest odrębny raport HRN.

24.5.19. OSD stosuje CRG_{BILK} ustaloną dla Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego na bazie kosztu zakupu przez OSD gazu ziemnego grupy E w danym Miesiącu gazowym, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji.

24.6. Szczególne zasady Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, których głównym źródłem zasilania jest Instalacja regazyfikacji LNG.

24.6.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej Lokalny Obszar dystrybucyjny skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru.

24.6.2. ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym przez OSD na zasadach określonych poniżej, który powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 3 dni przed określonym w tym harmonogramie terminem dostawy. OSD ustala

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
DATA OPRACOWANIA: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 129 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- harmonogram dostaw LNG, po zasięgnięciu opinii ZUD, dla każdego tygodnia (przyjmując, że pierwszym dniem tygodnia jest poniedziałek), na podstawie:
- 24.6.2.1. przewidywanej wielkości oraz charakterystyki poboru Paliw gazowych przez Odbiorców ZUD przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;
 - 24.6.2.2. parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 24.6.2.3. stanu zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 24.6.2.4. przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw skroplonego gazu ziemnego.
- 24.6.3. W przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do Instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości Paliwa gazowego odebranego przez Odbiorców ZUD:
- 24.6.3.1. na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w Umowie dystrybucyjnej,
 - 24.6.3.2. pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 24.6.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje harmonogramu dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD. Zaktualizowany harmonogram dostaw powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 24 godziny przed określonym w nim terminem dostawy.
- 24.6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.6.3.1, OSD wszczyna procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14, chyba że zastosowanie znajdzie procedura określona w pkt 24.6.5.
- 24.6.5. W przypadku gdy OSD nie skorzysta z prawa do wypowiedzenia PZD, zgodnie z pkt 24.6.3.1, co w szczególności może mieć miejsce gdy ZUD wykaże, że niedotrzymanie harmonogramu dostaw nastąpiło z przyczyn od niego niezależnych, stosuje się pkt 24.6.3.2.
- 24.6.6. W przypadku gdy po dniu rozwiązania wszystkich PZD, na podstawie których OSD świadczył na rzecz ZUD usługi Dystrybucji Paliw gazowych w Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, pozostanie w Instalacji regazyfikacji LNG wprowadzony przez ZUD skroplony gaz ziemny, ZUD zobowiązany jest w terminie 7 dni od dnia rozwiązania PZD do:
- 24.6.6.1. odsprzedaży tego skroplonego gazu ziemnego innym ZUD korzystającym z tej Instalacji regazyfikacji LNG i niezwłocznego poinformowania o tym OSD, nie później niż w terminie 3 dni od daty dokonania sprzedaży,
 - 24.6.6.2. odebrania - w razie istnienia możliwości technicznych - na własny koszt należącego do ZUD skroplonego gazu ziemnego z Instalacji regazyfikacji LNG, przy czym powinno to nastąpić po wcześniejszym poinformowaniu OSD i w uzgodnieniu z OSD, a także do pokrycia kosztów OSD związanych z takim odebraniem,
- chyba że ZUD przed upływem powyższego terminu ponownie rozpocznie korzystanie z usług Dystrybucji przy wykorzystaniu tego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 130 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

- 24.6.7. W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 24.6.6, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w Instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaze ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRG_{BILLNG} .
- 24.6.8. W przypadku gdy w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt 24.6.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług Dystrybucji na rzecz tych ZUD.
- 24.6.9. Zawierając Umowę dystrybucyjną z OSD, ZUD wyraża zgodę na przekazanie przez OSD innym ZUD informacji o korzystaniu przez niego z Instalacji regazyfikacji LNG, na potrzeby wykonania pkt 24.6.6.1.,
- 24.6.10. OSD prowadzi odrębne rozliczenia z tytułu Bilansowania handlowego każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego na zasadach określonych w pkt 24.6, przy czym:
- 24.6.10.1. ilość wprowadzonego przez ZUD Paliwa gazowego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (Q_{WE}) ustala się według wzoru:
- $$Q_{WE} = (S_{PO} - S_{KO}) + T$$
- gdzie:
- Q_{WE} – ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego w Okresie bilansowania [kWh],
- S_{KO} – ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na koniec Okresu bilansowania [kWh],
- S_{PO} – ilość skroplonego gazu ziemnego w zbiorniku Instalacji regazyfikacji LNG na początku Okresu bilansowania [kWh],
- T – ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczona i wprowadzona do Instalacji regazyfikacji LNG w Okresie bilansowania [kWh].
- 24.6.10.2. ilość Paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, określona w pkt 24.5.2 symbolem „Zw”, obejmuje także ilość Paliwa gazowego pobraną na zużycie technologiczne Instalacji regazyfikacji LNG, w tym upusty z tej instalacji,
- 24.6.10.3. na potrzeby rozliczeń przyjmuje się CRG_{BILLNG} ,
- 24.6.10.4. wartość Niezbilansowania ZUD jest określana przez OSD w HRN_{LNG} [w kWh].
- 24.6.11. OSD ustala ilość skroplonego gazu ziemnego dostarczonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru masowego zainstalowanych na cysternie. OSD może dopuścić ustalanie ilości skroplonego gazu ziemnego wprowadzonego do Instalacji regazyfikacji LNG na podstawie innego sposobu uzgodnionego, w formie pisemnej, pomiędzy OSD, a ZUD.
- 24.6.12. OSD na koniec każdego Okresu bilansowania ustala ilość skroplonego

gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji.

- 24.6.13. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym pkt 24.6., stosuje się postanowienia pkt 24.5.
- 24.6.14. W przypadku dokonania przez OSD korekty rozliczeń z tytułu usługi Dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR, OSD dokonuje odrębnego rozliczenia procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych, według poniższego wzoru:

$$OB_K = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILLNGK(i)}}{100} * Q_{K(i)}$$

gdzie:

Ob_K – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie dokonanych korekt [zł],

CRG_{BILLNGK(i)} – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego wchodzącego w skład Okresu bilansowania, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

Q_{K(i)} – ilość korygowanej usługi dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych objętych procedurą Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych.

- 24.6.15. Rozliczenie z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty dokonywane jest za Okres bilansowania w terminie do 25 dni po jego zakończeniu. Podstawą rozliczeń jest raport HRN_{LNG} przekazywany ZUD w terminie określonym w pkt 24.7.7. W przypadku gdy w ramach Umowy dystrybucyjnej:

24.6.15.1. w trakcie Okresu bilansowania rozwiązane zostaną wszystkie PZ – - przyjmuje się, że Okres bilansowania na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BILLNG} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, ulega zakończeniu z dniem rozwiązania ostatniego obowiązującego PZD;

24.6.15.2. w trakcie Okresu bilansowania zostanie przyjęte do realizacji pierwsze PZ – - przyjmuje się, że Okres bilansowania a na potrzeby rozliczenia ZUD oraz na potrzeby ustalenia CRG_{BILLNG} wykorzystywanej w ramach tego rozliczenia, rozpoczyna się z dniem rozpoczęcia realizacji tego PZD.

- 24.6.16. Na wniosek ZUD, OSD dokonuje rozliczenia z tytułu Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych z powodu korekty w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu zgłoszenia wniosku, o ile korekta zużycia stanowiła co najmniej 5 % ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego stanowiącej podstawę rozliczenia z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji w danym Okresie rozliczeniowym w danym Punkcie wyjścia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 132 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

typu WR. OSD dokonuje rozliczenia według poniższego wzoru:

$$OB_{K5} = \sum_{i=1}^n \frac{CRG_{BILLNGK(i)}}{100} * Q_{K5(i)}$$

gdzie:

OB_{K5} – opłata z tytułu procedury Bilansowania Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych w zakresie korekty przewyższającej 5% ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w danym Okresie rozliczeniowym [zł],

$CRG_{BILLNGK(i)}$ – CRG_{BIL} wyznaczona dla Miesiąca gazowego, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji [gr/kWh],

$Q_{K5(i)}$ – ilość korygowanej usługi Dystrybucji Paliwa gazowego [kWh],

i – Miesiąc gazowy, dla którego została skorygowana usługa Dystrybucji,

n – liczba Miesięcy gazowych dotyczących korekty.

24.6.17. Podstawą rozliczenia w tym przypadku jest odrębny raport HRN_{LNG} .

24.6.18. OSD stosuje $CRG_{BILLNGK}$ ustaloną na bazie kosztu zakupu skroplonego gazu ziemnego przez OSD w danym Miesiącu gazowym, w którym została wykonana korekta usługi Dystrybucji.

24.7. Przekazywanie informacji w ramach rozliczeń Usługi dystrybucyjnej, Alokacji i Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

24.7.1. OSW ustala z OSD do 4-go Dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, w formie protokołu:

24.7.1.1. objętości oraz ilości Paliwa gazowego dostarczone do Punktu wyjścia Systemu dystrybucyjnego na połączeniach z systemem współpracującym,

24.7.1.2. wartość Ciepła spalania tego Paliwa gazowego, dostarczonego do Punktu wyjścia.

24.7.2. HRD, HRN, HRW stanowią podstawę wystawienia faktur. Raporty te udostępniane są ZUD oraz OSW, który współpracuje z OSD w danym Punkcie.

24.7.3. OSD sporządza dla każdego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego i dla każdego ZUD HRD, który zawiera zbiorcze zestawienie danych stanowiących podstawę rozliczenia usług Dystrybucji w podziale na poszczególne grupy taryfowe.

24.7.4. Jeżeli z przyczyn technicznych nie będzie możliwe wyznaczenie wielkości podawanych w HRD, OSD dokona ich szacowania na podstawie ilości Paliwa gazowego określonych w ZZZ, a następnie skoryguje w kolejnych Okresach rozliczeniowych.

24.7.5. W przypadku ustalenia, w kolejnych Okresach rozliczeniowych, iż wcześniejsze wyznaczenie podanych w HRD ilości Paliwa gazowego obarczone było błędem, zweryfikowane ilości zostaną uwzględnione w

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 133 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

Okresie rozliczeniowym, w którym dokonano weryfikacji.

- 24.7.6. W terminie do 7-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRD wraz z fakturą podstawową.
- 24.7.7. W terminie do 25-go dnia następującego po Okresie bilansowania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN lub HRN_{LNG}. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.5.11.1, lub gdy ziszcza się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN lub HRN_{LNG} w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 24.7.8. W terminie do 25 dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW. W przypadku, o którym mowa w pkt 24.4.6.1 lub gdy ziszcza się przesłanki, o których mowa w pkt 14.1, OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW w terminie do 20 dnia miesiąca przypadającego po miesiącu, w którym nastąpiło rozwiązanie ostatniego PZD lub wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej lub sprzedaży z urzędu.
- 24.7.9. Na zgodny wniosek ZUD, dostarczających Paliwo gazowe do Punktu wejścia, informacje o zaalokowanych ilościach Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym w tym Punkcie, przypisanych jednemu z tych ZUD, OSD przekazuje innemu/innym ZUD w terminie 7 dni po zakończeniu Okresu rozliczeniowego.
- 24.7.10. W przypadku gdy ZUD dostarcza skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG, OSD do 10-go dnia następującego po Miesiącu gazowym przekazuje ZUD Raport Regazyfikacji, w którym określa w szczególności ilość zregazyfikowanego i wprowadzonego do Systemu dystrybucyjnego gazu ziemnego w Miesiącu gazowym oraz ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji na koniec Miesiąca gazowego.

25.ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

25.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

25.1.1. Ograniczenia Systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

25.1.1.1. przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

- a) zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,
- b) nieprzewidzianym wzrostem zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców,
- c) wystąpieniem zakłóceń w przywozie gazu ziemnego,
- d) awariami w Sieciach operatorów Systemów gazowych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 134 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- e) zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,
- f) zagrożeniem bezpieczeństwa osób,
- g) zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,
- h) koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

25.1.1.2. następującym sytuacjami:

- a) ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub Systemowych obiektów technologicznych,
- b) koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
- c) koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,
- d) prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w Systemach współpracujących,
- e) działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

25.2. Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

25.2.1. OSD prowadzi działania mające na celu efektywne wykorzystanie Przepustowości Systemu dystrybucyjnego w celu realizacji usług Dystrybucji na rzecz ZUD i podmiotów występujących z wnioskiem o świadczenie usług dystrybucji.

25.2.2. Działania związane z efektywnym wykorzystaniem Przepustowości Systemu dystrybucyjnego obejmują między innymi:

25.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania Operatora i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,

25.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,

25.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,

25.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,

25.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,

25.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,

25.2.2.7 zarządzenie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 135 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 25.2.2.8 wprowadzanie opłat za działania niezgodne z IRiESD i Umową dystrybucyjną, które mają za zadanie zmotywowanie ZUD do unikania sytuacji mogących powodować ograniczenia w Systemie dystrybucyjnym.
- 25.2.3. W celu efektywnego wykorzystania istniejących możliwości technicznych Systemu, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.
- 25.2.4. Jeżeli na skutek zmian warunków Umowy dystrybucyjnej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna Przepustowość techniczna w Systemie dystrybucyjnym, która może być udostępniona jako ciągła, OSD udostępnia tę Przepustowość ZUD, który zawarł Umowę dystrybucyjną na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRiESD i Taryfy.
- 25.2.5. Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego przez 6 kolejnych miesięcy, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może odebrać prawo do niewykorzystywanej Przepustowości pod warunkiem poinformowania Użytkownika Systemu dystrybucyjnego o takim zamiarze przynajmniej na 2 tygodnie przed odebraniem prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 25.2.6. Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt 25.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3. Wstrzymanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.
- 25.3.1. OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:
- 25.3.1.1. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
 - 25.3.1.2. jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - 25.3.1.3. gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - 25.3.1.4. gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, ,
 - 25.3.1.5. prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,
 - 25.3.1.6. wygaśnięcia PZD lub Umowy kompleksowej, stanowiących podstawę do realizacji sprzedaży rezerwowej na rzecz Odbiorcy końcowego przez ZUD będącego sprzedawcą rezerwowym, jeżeli jednocześnie OSD nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz tego Odbiorcy końcowego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 136 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CECHOWANIE
PCC Rokita S.A.
PCC Rokita S.A.

- 25.3.1.7. realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.8.
- 25.3.1.8. rozwiązania PZD w przypadku, gdy OSD nie realizuje procedury sprzedaży rezerwowej lub procedury zmiany sprzedawcy,
- 25.3.1.9. braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach, o których mowa w pkt 18.7.2.2 - 18.7.2.4.
- 25.3.2. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEż w sytuacji:
 - 25.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWEż stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - 25.3.2.2 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
 - 25.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
 - 25.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRIESD.
- 25.3.3. OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny, w przypadkach, o których mowa w pkt 25.3.2, a ponadto w sytuacji:
 - 25.3.3.1. braku wystarczających pojemności zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG lub zdolności regazyfikacyjnych Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.2. wstrzymania świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym zasilanym z Instalacji regazyfikacji LNG, jeżeli uniemożliwia ono wprowadzenie skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.3. braku urządzenia do pomiaru masowego zainstalowanego na cysternie dostarczającej skroplony gaz ziemny, jeżeli z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta więcej niż jeden ZUD lub w przypadku, gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD, ale nie został ustalony inny sposób wykonania pomiaru zgodnie z pkt 24.6.11.,
 - 25.3.3.4. braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 24.6.11., jeżeli cysterna nie dysponuje urządzeniem do pomiaru masowego w przypadku, gdy

- z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD,
- 25.3.3.5. braku okazania lub dostarczenia przez przedstawiciela ZUD dokumentów dostawy, określających w szczególności pochodzenie skroplonego gazu ziemnego oraz parametry jakościowe skroplonego gazu ziemnego, przy czym w takiej sytuacji pkt 6.7.1.10. stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy dokumenty dostawy nie określają całości lub części parametrów jakościowych skroplonego gazu ziemnego;
 - 25.3.3.6. zidentyfikowania okoliczności stanowiących zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska, w szczególności spowodowanych awarią lub stanem technicznym cysterny dostarczającej skroplony gaz ziemny lub urządzeń służących do wprowadzenia tego gazu do Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 25.3.3.7. awarii Instalacji regazyfikacji LNG oraz prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 25.3.3.8. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych w Instalacji regazyfikacji LNG.
- 25.3.4. OSD wprowadzając wstrzymanie lub ograniczenia, niezwłocznie przekazuje ZUD informacje o dniu, w którym ograniczenia będą wprowadzone, przewidywanym czasie ich trwania, maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości odbioru Paliwa gazowego w określonych Punktach. ZUD oraz Odbiorcy ZUD zobowiązani są do ograniczenia lub wstrzymania poboru Paliwa gazowego w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w pkt 25.3.1.
- 25.3.5. Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznowianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 25.3.6. W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 25.3.7. W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWEZ ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 25.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczanych ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 25.4.1. OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
 - 25.4.2. W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego przekazane do dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 138 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

systemowym.

25.4.3. W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt 25.4.2., przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt 23.1.14. OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1.

25.5. Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

25.5.1. Opłata za niedotrzymanie ilości Paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji ZUD w Punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

25.5.1.1. względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = \left[\frac{MOD(N_Z - I_G)}{N_Z} \right] \cdot 100\%$$

gdzie:

PNWW- względne niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z - dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

25.5.1.2. jeśli $PNWW > 15\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 15\%) \cdot N_Z \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia,

N_Z - dobowa ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji ZUD,

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

25.5.2. W przypadku, gdy na danym Punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_Z=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w Punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONWW = I_G \cdot 0,01 \cdot CRG$$

gdzie:

ONWW- opłata za niedotrzymanie nominacji ZUD w Punkcie wyjścia,

I_G - dobowa ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 139 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CRG – Cena Referencyjna Gazu.

- 25.5.3. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt 19.11.4.
- 25.5.4. Opłaty za niedotrzymanie Nominacji przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu w zakresie Punktów wyjścia objętych procedurą sprzedaży rezerwowej, mogą być pobierane przez OSD nie wcześniej niż za drugą Dobę gazową przypadającą po dniu złożenia przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. 14.5.
- 25.6. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw Paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.
- 25.6.1. OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą Dobę gazową dla $MFPWY_{OSDW}$ w przypadku, gdy przysługująca OSDW w tym Punkcie Moc umowna jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 25.6.2. Prognoza transportowa składana jest nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której prognoza transportowa dotyczy i nie później niż do godz. 11:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której prognoza transportowa dotyczy.
- 25.6.3. W przypadku, gdy OSDW przekaże więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt 25.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.
- 25.6.4. W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości Paliwa gazowego, w kWh w liczbach naturalnych, planowane do pobrania w każdym $MFPWY_{OSDW}$.
- 25.6.5. Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Prognozach transportowych dla danego $MFPWY_{OSDW}$ nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej OSDW w tym Punkcie.
- 25.6.6. W prognozie transportowej należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni – wówczas Doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o 1 godzinę.
- 25.6.7. W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero.
- 25.6.8. Odrzucenie prognozy transportowej może nastąpić z powodu:
- 25.6.8.1. niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRiESD, w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt 17.2 lub pkt 25.6.1 – 25.6.6.,
- 25.6.8.2. przekroczenia 24-krotności Mocy umownej zamówionej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 140 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

w $MFPWY_{OSDW}$ w Dobie gazowej (ewentualnie przekroczenia 23 lub 25-krotności Mocy umownej w odniesieniu do Dób gazowych, w których następuje zmiana czasu na czas letni lub zimowy),

25.6.8.3. braku technicznych możliwości realizacji prognozy transportowej.

25.6.9. OSD przekazuje OSDW informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Prognozy transportowej do godz. 19.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy prognoza.

25.6.10. W przypadku odrzucenia prognozy transportowej, OSD podaje przyczynę jej odrzucenia.

25.6.11. Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienia pkt 23.3.

25.6.12. Dla każdej Doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością Paliwa gazowego podaną przez OSDW w prognozie transportowej a faktyczną ilością Paliwa gazowego przekazaną do Dystrybucji lub odebraną w danym Punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.

25.6.13. Jeżeli różnica, o której mowa w pkt 25.6.12, przekroczy 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego $MFPWY_{OSDW}$, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie prognozy transportowej,

WTP – względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym Punkcie,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w Punkcie oblicza się wg wzoru:

$$WTP = [MOD(IPT - IZM)/IPT] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

IPT – dobową ilość Paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego Punktu [kWh],

IZM – dobową ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
CENTRALA OPERACYJNA PCC ROKITA S.A.	Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0
		Strona 141 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

[kWh/h].

25.6.14. W przypadku, gdy w danym Punkcie prognoza transportowa miała wartość zero ($IPT=0$), OSD nalicza i pobiera opłatę za nietrafność prognozy transportowej w danym Punkcie (ONP), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONP = IZM * 0,01 * CRG$$

gdzie:

IZM – dobową ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

25.6.15. HRD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu opłaty za niedotrzymanie prognoz transportowych sporządzany jest w terminie do 21-go dnia po Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy rozliczenie.

25.7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wprowadzania do Systemu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.1. Z zastrzeżeniem pkt 25.7.2.1. OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP}, MFPWE_{OSW} oraz PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD.

25.7.2. W przypadku stwierdzenia, że do Systemu zostało dostarczone Paliwo gazowe o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD określi zasięg oraz skalę mogącego wystąpić zakłócenia oraz podejmie jedno z poniższych działań:

25.7.2.1. dopuści warunkowo do transportu całości lub części Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD pod warunkiem uznania, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

25.7.2.2. wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w punktach, o których mowa w pkt 25.7.1. oraz realizację Umowy dystrybucyjnej ZUD, MUD, lub MUP w całym lub w części Obszaru dystrybucyjnego połączonego hydraulicznie, niezwłocznie informując ZUD lub OSP lub OSW do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD, jeśli uzna, iż zasięg i skala zakłócenia może wpłynąć negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD lub mieć negatywny wpływ na bezpieczeństwo funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

25.7.2.3. niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt 25.7.2.2.

25.7.3. OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt 25.7.1. oraz realizację wszystkich PZD z tego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 142 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

Punktu wejścia, w tym PWE_{OSP}, bądź PWE_{OSW}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRiESD.

25.7.4. OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, do poszczególnych OSP, OSW lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.

25.7.5. Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_Ż Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt 25.8. – 25.10., co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

25.7.6. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE_{OSP}, bądź MFPWE_{OSW} do Obszaru dystrybucyjnego E, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt 25.8.1, pkt 25.9.1, pkt 25.10.1, pkt 25.10.2 lub pkt 6.7.1.1 i pkt 6.7.1.2, OSP, bądź OSW udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRiESP lub taryfy OSP, bądź IRiESD OSW lub taryfy OSW.

25.8. Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

25.8.1. Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE_Ż Systemu dystrybucyjnego lub pobierane z Systemu dystrybucyjnego w Punkcie wyjścia, nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, OSD naliczy opłaty dodatkowe.

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 tabeli podane są dla warunków normalnych

25.8.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe o nieodpowiedniej jakości, OSD obciąży ZUD opłatą za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w tym Punkcie wejścia (ONP) (z wyłączeniem PWE_{OSP}) obliczaną jako:

$$ONP = IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE_Ż [zł],

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 143 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD,

CRG – Cena referencyjna gazu,

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt 25.8.1.,

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia.

25.8.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD zostanie przekazane OSD i OSD wyrazi zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, za przyjętą ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRiESD OSD przysługuje 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.8.2.

25.9. Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

25.9.1. ZUD, OSP, OSW, OSDW oraz OSD zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt 25.7.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

25.9.1.1. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi $+3,7^{\circ}\text{C}$ (276,85K),

25.9.1.2. maksymalna dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5°C (268,15K).

25.9.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów jakościowych określonych w pkt 25.9.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie temperatury punktu rosy wody (ONT) wyliczona według wzoru:

$$ONT = IN * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

ONT- opłata za niedotrzymanie parametru temperatury Punktu rosy wody [zł],

IN - odebrana w umownym Punkcie wejścia PWE_Ż do Systemu ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 144 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

CRG – Cena Referencyjna Gazu,

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury Punktu rosy wody [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury Punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczonego do Dystrybucji w Punkcie wejścia lub pobranego w Punkcie wyjścia [K],

25.9.3. Przy przeliczaniu temperatury Punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować Polskie Normy.

25.10. Opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

25.10.1. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej zgodnie z pkt 6.7.1.2., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/HSN_{mingr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{ZW} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.7.1.2. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.2. Jeżeli ZUD w punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego, bez uprzedniej pisemnej zgody OSD, dostarczy Paliwo gazowe o wartości Ciepła spalania H_{ZW} wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.2., ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z punktem 6.7.1.1., OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN * CRG * (1 - H_{ZW}/HSN_{min})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWEż [zł],

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWEż do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania,

H_{zw} – rzeczywiste Ciepło spalania Paliwa gazowego dostarczonego przez ZUD do Systemu dystrybucyjnego [MJ/m^3],

$HSN_{\min}$ – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt 6.7.1.1. [MJ/m^3],

CRG – Cena referencyjna gazu.

25.10.3. Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim cieple spalania zostanie przekazane OSD i OSD wyraził pisemną zgodę na przyjęcie Paliwa gazowego do Dystrybucji, opłata za wprowadzenie takiego Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego wynosi 50% opłaty, o której mowa w pkt 25.10.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt 6.7.1.1., może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

25.11. Zarządzanie Instalacją regazyfikacji LNG przyłączoną do Obszaru dystrybucyjnego E.

25.11.1. W przypadku gdy ZUD dostarcza paliwo gazowe do Punktów wyjścia o Mocy umownej warunkowo ciągłej, w przypadku wystąpienia zagrożenia ciągłości świadczenia usług Dystrybucji do tych Punktów wyjścia, OSD informuje ZUD, z co najmniej 72 godzinnym wyprzedzeniem, o konieczności realizacji dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG, wskazując:

25.11.1.1. termin realizacji dostawy LNG,

25.11.1.2. ilości skroplonego gazu ziemnego jakie mają być dostarczone do Instalacji regazyfikacji LNG,

25.11.1.3. adres Instalacji regazyfikacji LNG.

25.11.2. ZUD zobowiązany jest zrealizować dostawę skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG w terminie wskazanym przez OSD.

25.11.3. W przypadku braku dostarczenia przez ZUD skroplonego gazu ziemnego na potrzeby Punktów wyjścia o Mocy umownej warunkowo ciągłej, jeżeli na skutek takiego braku OSD nie jest zapewnić ciągłości dostaw do tych Punktów wyjścia, OSD może wezwać ZUD do dostosowania poborów Paliwa gazowego w tych Punktach wyjścia do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do innych Odbiorców, a w przypadku niezastosowania się ZUD do powyższego wezwania, OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do tych Punktów wyjścia w zakresie Mocy umownej warunkowo ciągłej.

26. WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

26.1. Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 146 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

27. FAKTUROWANIE I PŁATNOŚĆ

27.1. Zasady dotyczące fakturowania i płatności określa Umowa dystrybucyjna oraz Taryfa.

28. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

28.1. Awarie i ich usuwanie.

- 28.1.1. W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.
- 28.1.2. Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą użytkownikom Systemu oraz innym podmiotom do zgłaszania informacji związanych z wystąpieniem awarii w obszarze funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego. Informacja o alarmowych numerach telefonów dostępna jest na stronie internetowej OSD.
- 28.1.3. OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.
- 28.1.4. W przypadku zaistnienia Awarii, w szczególności powodującej zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska, OSD może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu lub Punktów wyjścia z Systemu dystrybucyjnego.
- 28.1.5. W przypadku otrzymania informacji o nieprawidłowościach w działaniu Systemu dystrybucyjnego, dyspozytor OSD informuje odpowiednie służby, które podejmują natychmiastowe działania w celu zapewnienia bezpieczeństwa mienia i osób oraz zapewnienia ciągłości dostarczania Paliwa gazowego.
- 28.1.6. Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe itp.
- 28.1.7. Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

28.2. Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

28.2.1. ZUD opracowuje oraz uzgadnia z OSD procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu Paliwa gazowego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia Paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUD. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSD niezwłocznie jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

28.2.2. W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
CCN	Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0
Pełnomocnik do. energii		Strona 147 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

przez odbiorców ZUD. ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt 28.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliw gazowych informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

28.2.3. Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich odbiorców na Paliwo gazowe ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt 28.2.2. i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw Paliwa gazowego swoim odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania Paliwa gazowego odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie Systemu dystrybucyjnego.

28.2.4. Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt 28.2.3. lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub Sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego, OSD podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego.

28.2.5. W sytuacji Awarii lub w przypadku prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych OSD ustala z OSW zasady transportu Paliwa gazowego siecią OSW, w celu zapewnienia Odbiorcom dostarczenia Paliwa gazowego dla zapewnienia ZUD realizacji Umowy dystrybucyjnej. W porozumieniu strony ustalają zasady rozliczeń poniesionych kosztów.

28.3. Sporządzanie i realizacja Planu Ograniczeń oraz wprowadzanie ograniczeń w poborze Gazu ziemnego.

28.3.1. Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej, w szczególności Rozporządzenie w sprawie ograniczeń.

28.3.2. OSD opracowuje Plan ograniczeń z uwzględnieniem stopni zasilania określonych w Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.

28.3.3. Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.

28.3.4. Na wezwanie OSD ZUD jest zobowiązany do przekazania OSD informacji dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej, dla Odbiorców wskazanych przez OSD w wezwaniu podlegających ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego zgodnie z Ustawą o zapasach.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 148 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 28.3.5. Odbiorcy, w tym ZUD będący Odbiorcami, przyłączeni do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego, informują OSD do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości Gazu ziemnego, którego pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi Gazu ziemnego w 10 stopniu zasilania, wraz ze wskazaniem aktualnych danych dotyczących nazwy i adresu siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwy i adresu zakładu przyłączonego (punktu poboru Gazu ziemnego), rodzaju wykonywanej działalności i Mocy umownej.
- 28.3.6. OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, zgodnie z pkt 28.3.5, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Czynności weryfikacyjne wykonują, na zlecenie OSD, autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy, wystawionego przez OSD.
- 28.3.7. Odbiorcy zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru Gazu ziemnego polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru Gazu ziemnego stosownie do komunikatów OSP, ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 28.3.8. Przedsiębiorstwa energetyczne, w tym OSD, nie ponoszą odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

29. PRZEPISY PRZEJŚCIOWE

- 29.1. Dotychczasowe PZD oraz ZZZ, złożone przez ZUD na podstawie zawartych Umów, zachowują ważność i będą realizowane na warunkach wynikających z niniejszej IRIESD oraz Umowy dystrybucyjnej.
- 29.2. W przypadku gdy OSP obniży wysokość opłaty za nietrafność prognozy transportowej, OSD obniży analogicznie wysokość opłaty, o której mowa w pkt 25.5.1. - 25.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt 25.6.13 - 25.6.14.
- 29.3. Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyla i zastępuje w całości Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w treści obowiązującej od dnia 19.05.2021 r. (Wersja IRIESD 3.0.).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 149 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO

1. WPROWADZENIE

- 1.1. Niniejszy załącznik określa istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, zwanej dalej Umową, zawieranej pomiędzy OSD, a ZUD, zwanymi dalej z osobna Stroną, a łącznie Stronami.
- 1.2. Istotne postanowienia umowne stanowią:
 - 1) istotne postanowienia Umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego zawarte w pkt 2. oraz pkt 3. poniżej,
 - 2) Załączniku do Umowy pn. „Warunki dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w punktach wyjścia obowiązujące w Umowach kompleksowych.”, stanowiące załącznik do Umowy zawarte w pkt 4. Poniżej.
- 1.3. Pojęcia i skróty używane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej: IRiESD).
- 1.4. W przypadku jakichkolwiek rozbieżności pomiędzy postanowieniami Umowy, a postanowieniami stanowiących jej integralną część tj. innych dokumentów opracowanych przez OSD, w tym instrukcji i regulaminów, pierwszeństwo będą miały postanowienia Umowy,

2. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ OGÓLNA

2.1. Przedmiot umowy, stosunek umowy do taryfy oraz IRiESD

- 2.1.1. Prawa i obowiązki Stron oraz zasady świadczenia usługi Dystrybucji są określone w Umowie, IRiESD i w Taryfie.
- 2.1.2. Zgodnie z IRiESD, Umowa ma charakter umowy ramowej, co w szczególności oznacza, że OSD będzie świadczył usługi Dystrybucji na rzecz ZUD każdorazowo na podstawie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami Umowy oraz IRiESD, i stanowiącego integralną część Umowy. Prawidłowe złożenie PZD przez ZUD oraz przyjęcie PZD do realizacji przez OSD, na zasadach określonych w IRiESD, skutkować będzie powstaniem zobowiązania OSD do świadczenia usługi Dystrybucji na rzecz ZUD, oraz zobowiązaniem ZUD do przekazania Paliwa gazowego OSD i odbioru Paliwa gazowego od OSD, w celu umożliwienia OSD świadczenia usługi Dystrybucji.
- 2.1.3. Dokumenty powiązane:
 - 2.1.3.1. wszelkiego rodzaju dokumenty opracowane przez OSD związane ze świadczeniem usług Dystrybucji Paliwa gazowego, w tym w szczególności regulaminy, instrukcje, procedury itp.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 150 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

2.2. Okres obowiązywania umowy

- 2.2.1. Niezależnie od okresu, na jaki Umowa została zawarta, Umowa ulega rozwiązaniu lub wygasa w przypadkach określonych w pkt 3.9 poniżej.
- 2.2.2. Rozpoczęcie świadczenia usługi Dystrybucji następuje w terminie określonym w pierwszym PZD złożonym przez ZUD i przyjętym do realizacji przez OSD, jednakże nie wcześniej niż po spełnieniu przez ZUD warunków finansowych, tj. po złożeniu przez ZUD zabezpieczenia finansowego.

2.3. Zabezpieczenie finansowe – postanowienia ogólne

- 2.3.1. W celu ochrony interesów użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, jak również w celu zabezpieczenia roszczeń finansowych OSD z tytułu świadczenia usługi Dystrybucji oraz innych usług świadczonych przez OSD, ZUD może być zobowiązany do wykazania posiadanej wiarygodności finansowej, potwierdzającej zdolność ZUD do wykonania zobowiązań wynikających z Umowy. W tym celu ZUD przedłoży OSD zabezpieczenie finansowe wykonania Umowy.
- 2.3.2. Zabezpieczenie może zostać przedłożone w następujących formach:
- 2.3.2.1. depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSD;
- 2.3.2.2. nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, o treści zaakceptowanej przez OSD, płatna na pierwsze żądanie OSD;
- 2.3.2.3. nieodwołalne i bezwarunkowe poręczenie w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, zobowiązujące poręczyciela do dokonania płatności zabezpieczonych należności na pierwsze żądanie OSD, udzielone przez podmiot zaakceptowany przez OSD, który posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD.
- 2.3.3. OSD może odstąpić od pobierania zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD posiada rating finansowy na poziomie inwestycyjnym określonym przez OSD lub w przypadku, gdy wartość zabezpieczenia finansowego nie przekroczy kwoty określonej przez OSD.
- 2.3.4. Zabezpieczenie przedkładane jest przez ZUD, w terminie określonym przez OSD, przed rozpoczęciem świadczenia usługi Dystrybucji wskazanym w PZD.
- 2.3.5. Zabezpieczenie powinno odpowiadać:
- 2.3.5.1. dwumiesięcznej wartości łącznych zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalana jest w oparciu o Moce umowne i największe miesięczne ilości Paliw gazowych podane we wszystkich złożonych PZD w danym roku gazowym, ilość Punktów wyjścia typu WS, do których ZUD dostarcza Paliwo gazowe oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, lub
- 2.3.5.2. łącznej wartości zobowiązań ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji we wszystkich Obszarach dystrybucyjnych, która ustalana jest w oparciu o zadeklarowane łączne maksymalne Moce

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 151 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

CECHOWANIE
Poczekalnia do energii

Blisko Rokita

umowne i liczbę dni (nie więcej niż 30 dni lub występujących w Miesiącu gazowym), w których świadczone będą usługi Dystrybucji oraz zadeklarowane ilości Paliwa gazowego oraz ilość Punktów wyjścia typu WS, oraz w oparciu o obowiązujące stawki opłaty stałej i zmiennej z tytułu świadczonych usług Dystrybucji – w przypadku PZD, których łączne okresy realizacji są nie dłuższe niż trzydzieści (30) dni lub Miesiąc gazowy, w tym w przypadku PZD złożonych na okresy jednodniowe.

- 2.3.6. OSD ma prawo zwiększyć wysokość wymaganego zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy ZUD opóźnił się z zapłatą należności za świadczone przez OSD usługi. Wysokość zabezpieczenia finansowego ulega zwiększeniu o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5 w każdym przypadku wystąpienia opóźnienia płatności, przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć 150% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.
- 2.3.7. W przypadku, gdy ZUD będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSD usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, będzie na wniosek ZUD co roku, licząc od dnia dokonania pierwszej płatności, zmniejszana o 25% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5. Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia finansowego, jest 50% wartości określonej zgodnie z pkt 2.3.5.
- 2.3.8. OSD jest uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia w przypadku istnienia wymagalnych roszczeń wobec ZUD wynikających z Umowy, z których spełnieniem ZUD pozostaje w opóźnieniu. W przypadku gdy skorzystanie przez OSD z zabezpieczenia finansowego wiąże się z koniecznością uiszczenia jakichkolwiek opłat lub prowizji wynikających z warunków zabezpieczenia lub warunków skorzystania z zabezpieczenia ustanowionego przez ZUD, a w szczególności z warunków lub taryf podmiotów, które udzieliły gwarancji bankowej, gwarancji ubezpieczeniowej, lub poręczenia w rozumieniu art. 876 Kodeksu cywilnego, bądź warunków realizacji weksla, ZUD jest zobowiązany do pokrycia kosztów poniesionych przez OSD w związku z koniecznością uiszczenia tych opłat lub prowizji. OSD może wykorzystać ustanowione przez ZUD zabezpieczenie w celu pokrycia kosztów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym.
- 2.3.9. W przypadku gdy OSD skorzysta z całości lub części zabezpieczenia złożonego przez ZUD, w przypadku dalszego obowiązywania Umowy, OSD dokona niezwłocznej weryfikacji wartości zobowiązań finansowych ZUD wobec OSD z tytułu świadczonych usług Dystrybucji i wezwie ZUD do odpowiedniego dostosowania wartości zabezpieczenia do wartości ustalonej zgodnie z pkt 2.3.5 lub 2.3.6. ZUD jest zobowiązany do dostosowania wysokości zabezpieczenia w terminie wyznaczonym przez OSD. W takim przypadku, OSD wstrzyma rozpatrywanie PZD do czasu dostosowania wartości zabezpieczenia przez ZUD do wymogów wynikających z wezwania OSD, a w przypadku braku dostosowania wartości zabezpieczenia OSD skorzysta z prawa wypowiedzenia PZD, na zasadach określonych w Ogólnych Warunkach Umowy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRIESD 4.0	Strona 152 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

2.4. Wymiana informacji

- 2.4.1. W przypadku gdy wymiana informacji lub danych odbywa się przy wykorzystaniu udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, ZUD jest zobowiązany do korzystania z tych systemów zgodnie z regulaminami lub instrukcjami ich obsługi, a w szczególności do nieudostępniania osobom nieupoważnionym danych umożliwiających uzyskanie do nich dostępu.
- 2.4.2. ZUD ponosi odpowiedzialność za szkody spowodowane nieprawidłowym wykorzystywaniem udostępnionych przez OSD systemów informatycznych, w tym w szczególności za udostępnienie danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów osobom nieuprawnionym.
- 2.4.3. OSD nie ponosi odpowiedzialności za wykorzystywanie przez ZUD udostępnionych systemów informatycznych niezgodnie z przeznaczeniem, a w szczególności za udostępnianie niepowołanym osobom danych niezbędnych do uzyskania dostępu do tych systemów.
- 2.4.4. Bieżąca wymiana informacji odbywa się w oparciu o Umowę, IRiESD oraz odrębne dokumenty opracowane przez OSD, w tym instrukcje i regulaminy.

2.5. Postanowienia ogólne

- 2.5.1. Zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że Umowa stanowi inaczej.

2.6. Zasady rozwiązywania kwestii spornych

- 2.6.1. Kwestie sporne dotyczące realizacji Umowy Strony będą rozstrzygać w pierwszej kolejności w drodze negocjacji.
- 2.6.2. W przypadku zaistnienia sporu dotyczącego jakości lub ilości przekazywanego do Dystrybucji lub odbieranego z Systemu dystrybucyjnego OSD Paliwa gazowego, nierozwiązanego w drodze negocjacji, Strony, za obopólną zgodą, mogą zwrócić się o opinię dotyczącą przedmiotu sporu do wybranego przez Stronę zgłaszającą reklamację laboratorium badawczego lub pomiarowego posiadającego akredytację udzieloną lub uznaną przez krajową jednostkę akredytującą według ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Opinia ta jest wiążąca dla Stron. Koszty tego badania pokrywa Strona, której stanowisko nie zostanie potwierdzone.
- 2.6.3. Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia doręczenia wezwania do rozpoczęcia negocjacji, lub w innym uzgodnionym terminie Strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozpatrywane przez sąd powszechny, właściwy miejscowo dla obszaru taryfowego, w którym świadczona była lub jest usługa Dystrybucji będąca przedmiotem sporu, chyba że sprawa będzie należała do kompetencji Prezesa URE.

2.7. Postanowienia końcowe

- 2.7.1. Wszystkie załączniki do Umowy stanowią integralną część Umowy.
- 2.7.2. Umowa wchodzi w życie z dniem jej zawarcia przez obie Strony.
- 2.7.3. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 153 z 168
Obligatorium Energetyczne		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

3. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI PALIWA GAZOWEGO - CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA

3.1. Ogólne zasady świadczenia usługi Dystrybucji

- 3.1.1. Usługa Dystrybucji świadczona jest przez OSD od Punktów wejścia do Punktów wyjścia przypisanych do tego samego Obszaru dystrybucyjnego, z wyłączeniem możliwości Dystrybucji Paliwa gazowego pomiędzy różnymi Obszarami dystrybucyjnymi. Rodzaje Obszarów dystrybucyjnych określone są w IRiESD.
- 3.1.2. Na podstawie Umowy ZUD może zlecać OSD świadczenie usługi Dystrybucji, poprzez złożenie Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD), odrębnie dla każdego Obszaru taryfowego, w którym znajdują się Punkty wyjścia do których mają być świadczone usługi Dystrybucji. Obszary taryfowe określa Taryfa.
- 3.1.3. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD prowadzi rozliczenia z ZUD w ramach procedury Wyrównania w Obszarze dystrybucyjnym E. Zasady realizacji procedury Wyrównania oraz prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określone są w Umowie i IRiESD.
- 3.1.4. Zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, OSD świadczy usługi Bilansowania handlowego Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych. Zasady prowadzenia rozliczeń z tego tytułu określają Umowa oraz IRiESD.

3.2. Podstawowe obowiązki OSD

- 3.2.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, OSD zobowiązuje się do:
 - 3.2.1.1. świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZD złożonego przez ZUD, przy czym:
 - 3.2.1.1.1. usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie PZDW złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem zamówienia przez OSDW i przydzielenia OSDW w MFPWY_{OSDW}, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZDW, Mocy umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZDW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona będzie przez ZUD w PZD, przy czym w ramach PZDW ZUD określa ilości Paliw gazowych jakie będą dystrybuowane do MFPWY_{OSDW} lub/i,
 - 3.2.1.1.2. usługa Dystrybucji Paliwa gazowego na podstawie tego PZD złożonego przez ZUD zgodnie z postanowieniami IRiESD jest świadczona pod warunkiem istnienia zamówionej przez OSD i przydzielonej OSD w MFPWE_{OSD}, zasilanych z Systemu przesyłowego OSP lub Systemu dystrybucyjnego OSW, do którego ma być dystrybuowane Paliwo gazowe na podstawie tego PZD, Mocy umownej w zakresie pozwalającym na realizację tego PZD, określonej w MUP zawartej przez OSD z OSP, bądź MUD zawartych przez OSD z OSW. Ilość Paliw gazowych oraz Moc umowna określona będzie przez ZUD w PZD.
 - 3.2.1.2. utrzymywania parametrów jakościowych Paliwa gazowego zgodnie z postanowieniami IRiESD;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 154 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

3.2.1.3. niezwłocznego informowania ZUD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową.

3.3. Podstawowe obowiązki ZUD

3.3.1. W zakresie i na warunkach określonych w Umowie, IRiESD oraz Taryfie, ZUD zobowiązuje się do:

- 3.3.1.1. dokonywania terminowych płatności z tytułu świadczonych usług Dystrybucji oraz innych płatności, do których ZUD jest zobowiązany na podstawie IRiESD, Taryfy oraz Umowy,
- 3.3.1.2. przekazywania Paliwa gazowego do Dystrybucji w Punktach wejścia (miejscach fizycznego dostarczania) o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ, lub
- 3.3.1.3. posiadania statusu Zleceniodawcy Usługi Przesyłania (ZUP) i dysponowania zdolnościami w Punkcie wyjścia z Systemu przesyłowego do Systemu dystrybucyjnego OSD, zgodnie z postanowieniami IRiESP, lub/i dysponowania zdolnościami w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego OSW do Systemu dystrybucyjnego OSD, zgodnie z postanowieniami IRiESD OSW, umożliwiającymi dostarczenie Paliwa gazowego Odbiorcom ZUD w ramach Obszaru dystrybucyjnego E,
- 3.3.1.4. dysponowania Paliwem gazowym w Punkcie wejścia ze Źródła (PWEż) przyłączonym do Obszaru dystrybucyjnego E oraz:
 - 3.3.1.4.1. posiadania statusu ZUP oraz zdolności w Punkcie wejścia do Systemu przesyłowego z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESP w przypadku, gdy ZUD wskaże PWEż jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu przesyłowego,
 - 3.3.1.4.2. posiadania zdolności w Punkcie wejścia do Systemu dystrybucyjnego OSW z Systemu dystrybucyjnego, zgodnie z postanowieniami IRiESD OSW w przypadku, gdy ZUD wskaże PWEż jako Punkt wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E, lub gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie dostarczane do Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego do Systemu dystrybucyjnego OSW,
- 3.3.1.5. dysponowania możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY_{OSDW}, gdy usługa Dystrybucji Paliwa gazowego świadczona jest na podstawie PZDW,
- 3.3.1.6. odbierania z Systemu dystrybucyjnego w Punktach wyjścia, w ramach poszczególnych Obszarów dystrybucyjnych, Paliwa gazowego o jakości określonej w IRiESD oraz w ilościach określonych w PZD lub ZZZ,
- 3.3.1.7. niezwłocznego informowania OSD o wszelkich okolicznościach mających wpływ na realizację zobowiązań Stron określonych Umową,

- 3.3.1.8. przekazywania, na żądanie OSD, informacji niezbędnych dla realizacji Umowy, w szczególności określonych w IRiESD informacji niezbędnych dla rozpatrzenia złożonego przez ZUD PZD, a także realizacji oraz zakończenia realizacji PZD,
 - 3.3.1.9. złożenia zabezpieczenia finansowego na zasadach określonych w pkt 2.3 oraz 2.1.3.1 powyżej,
 - 3.3.1.10. nieujawniania podmiotom nieuprawnionym danych umożliwiających dostęp do systemów informatycznych udostępnianych ZUD przez OSD na potrzeby realizacji Umowy oraz ponoszenia całkowitej odpowiedzialności za wszystkie konsekwencje oraz szkody wynikłe z niewłaściwego korzystania przez ZUD z tych systemów, w tym w szczególności za wszystkie konsekwencje lub szkody powstałe na skutek działań osób trzecich, które w jakikolwiek sposób weszły w posiadanie danych umożliwiających dostęp do tych systemów z przyczyn leżących po stronie ZUD,
 - 3.3.1.11. dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG skroplonego gazu ziemnego, w ilości umożliwiającej OSD świadczenie usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym na warunkach określonych w PZD lub ZZZ, a w szczególności w ilości odpowiadającej zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego systemu - w przypadku korzystania z usług świadczonych przy wykorzystaniu Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG,
 - 3.3.1.12. przekazywania OSD danych Odbiorców - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości cudzoziemców, którym nie nadano PESEL - w przypadku osób fizycznych lub nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorców końcowych innych niż osoby fizyczne nieprowadzące działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego Odbiorcy) oraz danych teleadresowych tych Odbiorców,
 - 3.3.1.13. niezwłocznego informowania OSD o zakresie opublikowanej oferty sprzedaży rezerwowej, aktualnym adresie strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej oraz o ewentualnej rezygnacji z pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego - w przypadku, gdy ZUD pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego,
 - 3.3.1.14. przekazywania informacji niezbędnych do opracowania przez OSD planów wprowadzania ograniczeń zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym informowania OSD o Odbiorcach ZUD podlegających ograniczeniom oraz posiadających status Odbiorców chronionych,
 - 3.3.1.15. informowania Odbiorców ZUD o obowiązku składania Alokacji zgodnie z wymogami określonymi w IRiESD.
- 3.3.2. ZUD zobowiązuje się do zamieszczania w Umowach kompleksowych zawieranych przez ZUD z Odbiorcami, postanowień umożliwiających OSD

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 156 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

świadczenie usług Dystrybucji do Odbiorców ZUD, a w szczególności wymogów OSD dotyczących warunków dostarczania i odbioru Paliwa gazowego w Punktach wyjścia zlokalizowanych u Odbiorców ZUD oraz postanowień umożliwiających OSD prowadzenie procedury sprzedaży rezerwowej. Postanowienia i wymogi, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, określone są w Załączniku do Umowy.

- 3.3.3. W odniesieniu do obowiązków, o których mowa w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do posiadania ważnej umowy o świadczenie usług przesyłania z OSP oraz jeśli wymagane również umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSW, przez cały okres obowiązywania Umowy, jak również do zamawiania u OSP i OSW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację Umowy, oraz do wykonywania obowiązków ciążących na ZUD na podstawie IRiESP oraz IRiESD OSW lub obowiązujących przepisów prawa, w zakresie w jakim wykonywanie tych obowiązków jest niezbędne dla realizacji niniejszej Umowy. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umowy wiążącej ZUD z OSP oraz OSW, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części w zakresie, w jakim spowodowane to zostało brakiem prawa do korzystania przez ZUD ze zdolności przesyłowej w punktach wskazanych w pkt 3.3.1.3 i 3.3.1.4 powyżej, ograniczeniem uprawnienia ZUD do korzystania z tej zdolności, lub niewykonywaniem przez ZUD jego obowiązków wynikających z umowy z OSP oraz OSW lub z IRiESP oraz IRiESD OSW, a także w zakresie w jakim spowodowane zostało to brakiem Paliwa gazowego w Punkcie wejścia ze Źródła (PWEz), w przypadku gdy ZUD wskaże, że Paliwo gazowe będzie wprowadzane do Obszaru dystrybucyjnego w tym punkcie.
- 3.3.4. W odniesieniu do obowiązku, o którym mowa w pkt 3.3.1.5 powyżej, ZUD zobowiązuje się w szczególności do:
- 3.3.4.1. posiadania ważnej umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDW oraz zamawiania u OSDW usług w zakresie umożliwiającym OSD realizację niniejszej Umowy – w przypadku, gdy ZUD korzysta z usług dystrybucji świadczonych przez OSDW, lub
- 3.3.4.2. posiadania ważnej umowy sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY_{OSD}, zawartej z podmiotem dysponującym możliwością wprowadzenia Paliwa gazowego do systemu dystrybucyjnego OSDW – w przypadku, gdy ZUD dokonuje sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY_{OSD}.
- 3.3.5. W przypadku rozwiązania, wypowiedzenia lub wygaśnięcia umów, o których mowa w pkt 3.3.4, ZUD zobowiązuje się poinformować niezwłocznie OSD o tym fakcie na piśmie. OSD nie ponosi odpowiedzialności za brak możliwości realizacji niniejszej Umowy w całości lub części, w przypadku, gdy nastąpi on na skutek braku zapewnienia przez ZUD możliwości odbioru Paliwa gazowego w MFPWY_{OSDW}.

3.4. Zasady udzielania bonifikat

- 3.4.1. OSD udziela ZUD, na zasadach oraz w terminach określonych w Taryfie OSD, bonifikaty z tytułu:
- 3.4.1.1. ograniczenia ciśnienia dostarczanych Paliw gazowych poniżej wielkości gwarantowanych przez OSD;
 - 3.4.1.2. niespełniania przez Paliwa gazowe parametrów jakościowych określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa;
 - 3.4.1.3. niedotrzymania standardów jakościowych obsługi ZUD lub Odbiorców ZUD.
- 3.4.2. OSD udzielając ZUD bonifikaty, o której mowa w pkt 3.4.1, przekazuje ZUD:
- 3.4.2.1. opis zdarzenia stanowiącego podstawę do udzielenia bonifikaty;
 - 3.4.2.2. wskazanie adresu i numeru identyfikacyjnego Punktu wejścia lub wyjścia, którego dotyczy bonifikata, chyba że bonifikata jest udzielana w związku ze zdarzeniem nie dotyczącym żadnego Punktu wejścia lub wyjścia,
 - 3.4.2.3. informację o wysokości udzielanej bonifikaty.
- 3.4.3. W przypadku gdy zdarzenie będące podstawą udzielenia ZUD bonifikaty stanowi jednocześnie podstawę do udzielenia przez ZUD bonifikaty Odbiorcy ZUD, OSD udziela ZUD bonifikaty w terminie 21 dni od dnia:
- 3.4.3.1. ustąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.1 - 3.4.1.2;
 - 3.4.3.2. wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 3.4.1.3.
- 3.4.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.3 powyżej, bonifikata jest uwzględniona w rozliczeniach ZUD z Odbiorcą ZUD i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a ZUD.

3.5. Zasady zgłaszania PZD do realizacji, zamawiania Mocy umownej oraz deklaracje ilości

- 3.5.1. Wykaz Punktów wejścia oraz Punktów wyjścia, ilości Paliwa gazowego, Moce umowne dotyczące tych punktów, określone będą na dany Rok gazowy w Zbiorczym Zgłoszeniu Zapotrzebowania (ZZZ), opracowywanym w trybie określonym w IRiESD.
- 3.5.2. Wielkość zamówionej przez ZUD Mocy umownej winna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych, przepustowości urządzeń technologicznych oraz przyłącza dla danego Punktu wyjścia z systemu OSD.
- 3.5.3. Składanie przez ZUD nowych PZD, wycofywanie oraz zgłaszanie przez ZUD zmian w PZD, a także zmiana przez OSD Planu ograniczeń następuje na zasadach wskazanych w IRiESD i nie wymaga zmiany Umowy w drodze zawarcia aneksu do Umowy.
- 3.5.4. W Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego obowiązuje Ciśnienie ustalone przez OSD.
- 3.5.5. W sytuacji, gdy zmiana zamówionej przez ZUD Mocy umownej wymaga przebudowy Układu pomiarowego, ZUD poinformuje Odbiorcę ZUD o konieczności wystąpienia do OSD z wnioskiem o wydanie nowych warunków przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej. W takim przypadku PZD jest składane nie później niż w terminie czternastu (14) dni przed dniem rozpoczęcia przez OSD świadczenia usługi Dystrybucji w oparciu o zmienioną Moc umowną.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 158 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- 3.5.6. ZUD zgłasza OSD informację o włączeniu do Umowy Punktu wejścia ze Źródła (PWE_z) nie później niż siedem (7) dni przed terminem wejścia w życie zgłaszanej zmiany. OSD w formie elektronicznej potwierdza lub odmawia dokonania takiej zmiany w terminie pięciu (5) dni od dnia otrzymania informacji od ZUD. W przypadku pozytywnej weryfikacji zmiana nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy i jest skuteczna z chwilą przesłania ZUD przez OSD zaktualizowanej informacji, o której mowa w zdaniu pierwszym niniejszego punktu.
- 3.5.7. Zasady wymiany danych oraz dokumentów związanych z obsługą Pojedynczych Zleceń Dystrybucji określa Umowa, IRiESD oraz odrębne dokumenty opracowane przez OSD, w tym instrukcje i regulaminy.

3.6. Zasady zakończenia realizacji oraz wypowiedzenia PZD

3.6.1. Realizacja PZD ulega zakończeniu w następujących przypadkach:

- 3.6.1.1. z upływem ostatniego dnia terminu realizacji, wskazanego w PZD,
- 3.6.1.2. w drodze pisemnego porozumienia Stron,
- 3.6.1.3. z dniem rozwiązania Umowy,
- 3.6.1.4. z dniem zmiany sprzedawcy,
- 3.6.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia PZD,
- 3.6.1.6. z dniem wygaśnięcia przydzielonej OSDW Mocy umownej w MFPWY_{OSDW}, w przypadku świadczenia usługi Dystrybucji Paliwa gazowego do tego punktu na podstawie PZDW,
- 3.6.1.7. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSP umowy o świadczenie usługi Przesyłania lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESP Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD,
- 3.6.1.8. z dniem rozwiązania zawartej przez ZUD z OSW umowy o świadczenie usługi Dystrybucji lub utraty przez ZUD przydziału zdolności (PZ) dla zdefiniowanego w IRiESD OSW Punktu wyjścia do Systemu dystrybucyjnego OSD (PWY_{OSD}) w zakresie niezbędnym do realizacji PZD.

3.6.2. ZUD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

- 3.6.2.1. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego lub świadczenia usługi kompleksowej do swojego Odbiorcy zaopatrywanego z Punktu wyjścia, którego dotyczy PZD,
- 3.6.2.2. gdy ZUD zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz odbiorcy przyłączonego do systemu dystrybucyjnego OSDW lub zaprzestanie sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY_{OSDW} – w przypadku świadczenia na jego rzecz usług Dystrybucji na podstawie PZDW,
- 3.6.2.3. niewykonywania przez OSD usług Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,
- 3.6.2.4. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni.

3.6.3. OSD może wypowiedzieć PZD w przypadku:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 159 z 168
		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

- 3.6.3.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD lub warunków finansowych określonych w Umowie, w tym nie ustanowił lub nie podwyższył zabezpieczenia finansowego w terminach oraz na zasadach określonych przez OSD,
- 3.6.3.2. gdy OSD utraci tytuł prawny do świadczenia usług Dystrybucji na określonej części Systemu dystrybucyjnego stanowiącej własność innych podmiotów, co uniemożliwi dostarczenie Paliwa gazowego do Odbiorców ZUD,
- 3.6.3.3. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości świadczenia usług Dystrybucji na warunkach określonych w PZD, Umowie, IRiESD oraz Taryfie, przez okres dłuższy niż trzydzieści (30) kolejnych dni,
- 3.6.3.4. gdy ZUD korzystający z Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG nie będzie dostarczał skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG w ilości umożliwiającej OSD ciągłość świadczenia usług Dystrybucji w Systemie dystrybucyjnym na warunkach określonych w PZD lub ZZZ, a w szczególności w ilości odpowiadającej zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego systemu, lub będzie dostarczał do tej instalacji skroplony gaz ziemny niespełniający parametrów jakościowych określonych w IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa,
- 3.6.3.5. gdy usługi Dystrybucji świadczone są na podstawie PZDW, a ZUD nie dysponuje możliwością odbioru lub sprzedaży Paliwa gazowego w MFPWY_{OSDW},
- 3.6.3.6. gdy ZUD lub Odbiorca ZUD w sposób uporczywy przekracza zamówioną Moc umowną, nie dostosowując się do wezwań OSD do nieprzekraczania tej Mocy umownej, jeżeli przekraczanie takie może skutkować powstaniem zagrożenia dla bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego lub zagrożeniem dla ciągłości dostaw Paliw gazowych do innych Odbiorców, w szczególności do Odbiorców chronionych w rozumieniu przepisów Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.
- 3.6.4. Strona uprawniona do wypowiedzenia PZD z przyczyn określonych w pkt 3.6.2 lub pkt 3.6.3 powyżej, przekazuje drugiej Stronie uzasadnione zawiadomienie w formie pisemnej lub w formie określonej w IRiESD lub Umowie. Okres wypowiedzenia PZD wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, przy czym w przypadku, gdy ZUD wypowiada PZD z uwagi na zaległości płatnicze Odbiorcy ZUD, OSD może wyrazić zgodę, na wniosek ZUD, na skrócenie okresu wypowiedzenia do siedmiu (7) dni kalendarzowych. Do upływu tego terminu Strony podejmują działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę wypowiedzenia PZD. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie będzie z przyczyn obiektywnych niemożliwe, PZD ulega rozwiązaniu w dniu określonym w zawiadomieniu lub w innym dniu, który Strony uzgodnią.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 160 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

3.7. Zasady rozliczeń

3.7.1. Ogólne warunki rozliczeń.

- 3.7.1.1. Rozliczanie usług Dystrybucji odbywa się oddzielnie dla poszczególnych Obszarów taryfowych. Rozliczenia usług Dystrybucji realizują oddziały OSD obsługujące Obszary taryfowe, w których znajdują się Punkty wyjścia do których OSD świadczy usługi Dystrybucji Paliw gazowych. Okresem rozliczeniowym jest Miesiąc gazowy,
- 3.7.1.2. Pierwszy odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywany jest w dacie rozpoczęcia świadczenia usług Dystrybucji dla danego ZUD,
- 3.7.1.3. Pozostałe szczegółowe zasady dokonywania rozliczeń zostały określone w Taryfie, Umowie i IRiESD,
- 3.7.1.4. Szacowanie ilości Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS odbywa się na podstawie zasad określonych w IRiESD,
- 3.7.1.5. Opłaty nieujęte w Taryfie i Umowie naliczane są zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.

3.7.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR.

- 3.7.2.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDR jest zamówiona Moc umowna i ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WR.
- 3.7.2.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDR odbywa się na podstawie odczytanych wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w Punktach wyjścia WR.

3.7.3. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS.

- 3.7.3.1. Podstawą rozliczania usług realizowanych w ramach PZDS jest ilość pobranego Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia WS.
- 3.7.3.2. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDS odbywa się na koniec Okresu rozliczeniowego, na podstawie rzeczywistych dokonanych odczytów oraz comiesięcznych szacunków wykonywanych przez OSD dla każdego Punktu wyjścia WS, dla którego nie są znane stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na koniec Okresu rozliczeniowego.
- 3.7.3.3. Szacowanie ilości Paliwa gazowego, dla każdego Punktu wyjścia WS na koniec Miesiąca gazowego, odbywa się zgodnie z postanowieniami IRiESD.

3.7.4. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDZ.

- 3.7.4.1. Podstawą rozliczenia usług realizowanych w ramach PZDZ jest Alokacja wykonana przez OSD na zasadach określonych w IRiESD.

3.7.5. Rozliczanie usług realizowanych w ramach PZDW.

- 3.7.5.1. W przypadku rozliczania usług realizowanych w ramach PZDW, ZUD jest zobowiązany do uiszczenia na rzecz OSD opłat z tytułu procedury Wyrównania.

- 3.7.6. W przypadku gdy ZUD złoży PZD długoterminowe, którego faktyczny okres realizacji będzie krótszy niż Rok gazowy na skutek wcześniejszego upływu okresu wypowiedzenia Umowy lub okresu wypowiedzenia PZD, o ile Stroną wypowiadającą Umowę lub PZD jest ZUD lub PZD jest wypowiadane przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 161 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

OSD z przyczyn leżących po stronie ZUD (za wyjątkiem procedury zmiany sprzedawcy), podstawę do rozliczenia świadczonej przez OSD usługi Dystrybucji na podstawie tego PZD stanowiły będą stawki opłat określone w Taryfie dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie umów krótkoterminowych. W takim przypadku, także w odniesieniu do Okresów rozliczeniowych za które ZUD uiścił już opłatę, OSD naliczy opłaty zgodnie z obowiązującymi w tych okresach stawkami opłat dla usług Dystrybucji świadczonych na podstawie Umów krótkoterminowych.

3.7.7. Podstawa kalkulacji opłat za usługi wykonywane przez OSD na rzecz ZUD.

3.7.7.1. W rozliczeniach pomiędzy ZUD i OSD za usługi Dystrybucji stosowane będą obowiązujące stawki opłat oraz zasady rozliczeń określone w Taryfie i w IRiESD,

3.7.7.2. Wysokość opłaty za usługi Dystrybucji świadczone przez OSD na rzecz ZUD ustalana jest w oparciu o dane zawarte w protokołach rozliczeniowych lub w rozliczeniu wstępnym, oraz w oparciu o stawki opłat ustalone w obowiązującej Taryfie, a także w oparciu o stawki opłat ustalone w IRiESD.

3.7.8. Prowadzenie rozliczeń z tytułu procedury Wyrównania lub Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego odbywa się na zasadach określonych w IRiESD.

3.8. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania Paliwa gazowego do Punktów wyjścia

3.8.1. Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonej usługi Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD zlecenia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów prawa oraz postanowień IRiESD i Taryfy. W przypadku gdy niezwłoczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, wraz z wystawionym zleceniem wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego, ZUD jest zobowiązany do wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

3.8.2. OSD nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia ZUD dotyczącego wstrzymania Paliwa gazowego, a w szczególności nie ponosi odpowiedzialności za realizację zlecenia wystawionego przez ZUD pomimo braku przesłanek uzasadniających wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.

3.9. Rozwiązanie i wypowiedzenie Umowy

3.9.1. Umowa ulega rozwiązaniu w następujących przypadkach:

3.9.1.1. w drodze pisemnego porozumienia Stron,

3.9.1.2. z dniem wygaśnięcia decyzji o wyznaczeniu OSD operatorem systemu dystrybucyjnego lub wymaganej prawem koncesji którejkolwiek ze Stron na prowadzenie działalności objętych Umową z powodu upływu terminu ich ważności, jeśli nie nastąpiło

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 162 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

- przedłużenie ważności koncesji albo jeśli Strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację Umowy,
- 3.9.1.3. z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej Stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,
- 3.9.1.4. z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją Umowy,
- 3.9.1.5. z upływem terminu wypowiedzenia Umowy,
- 3.9.1.6. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy przesyłowej pomiędzy OSD a OSP lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego z obszaru dystrybucyjnego (MFPWE_{OSD}) lub w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego do obszaru dystrybucyjnego (MFPWY_{OSD}),
- 3.9.1.7. w przypadku rozwiązania międzyoperatorskiej umowy dystrybucyjnej pomiędzy OSD a OSW lub w przypadku utraty przez OSD, prawa do korzystania z przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia do systemu dystrybucyjnego OSW z obszaru dystrybucyjnego OSD (MFPWE_{OSW}) lub w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego OSW do obszaru dystrybucyjnego OSD (MFPWY_{OSW}),
- 3.9.1.8. w dniu następującym po upływie dwunastu (12) miesięcy od dnia zawarcia Umowy przez ZUD lub po upływie dwunastu (12) miesięcy od ostatniego dnia realizacji PZD na rzecz ZUD – w przypadku, gdy w tych okresach ZUD nie złożył żadnego PZD lub wszystkie złożone przez ZUD PZD zostały odrzucone z przyczyn leżących po stronie ZUD.
- 3.9.2. Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt 3.9.1.2 – 3.9.1.8 powyżej, zobowiązana jest poinformować drugą Stronę na piśmie, z co najmniej czternastodniowym (14) wyprzedzeniem o terminie, w którym Umowa ulegnie rozwiązaniu.
- 3.9.3. Z zastrzeżeniem pkt 3.9.4 – 3.9.6 poniżej, ZUD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:
- 3.9.3.1. niewykonywania przez OSD usługi Dystrybucji przez okres kolejnych trzydziestu (30) dni,
- 3.9.3.2. działania siły wyższej, na skutek której następuje brak możliwości korzystania z usługi Dystrybucji na warunkach określonych w Umowie i w IRiESD, przez okres dłuższy niż 30 dni.
- 3.9.4. W przypadku zmiany wysokości cen lub stawek opłat określonych w Taryfie, w tym poprzez wprowadzenie do stosowania nowej Taryfy, zmiana cen i stawek opłat obowiązuje od dnia wprowadzenia do stosowania nowych cen lub stawek opłat. W takim przypadku ZUD przysługuje prawo rozwiązania Umowy w terminie czternastu (14) dni od dnia wprowadzenia do stosowania nowej lub zmienionej Taryfy z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 163 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

OWI
PCC Rokita S.A.

16.11.2023

- wypowiedzenia. Wypowiedzenie Umowy nie zwalnia ZUD z obowiązku stosowania Taryfy w nowym lub zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.
- 3.9.5. W przypadku zmiany Umowy lub postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ZUD może wypowiedzieć Umowę w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia mu projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, ze skutkiem na koniec Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie wypowiedzenia Umowy.
- 3.9.6. W przypadku braku akceptacji zmian IRiESD lub nowej IRiESD, ZUD przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy w terminie czternastu (14) dni licząc od dnia obowiązywania zmian IRiESD lub nowej IRiESD z zachowaniem:
- 3.9.6.1. czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec Doby gazowej, albo
 - 3.9.6.2. wskazanego przez ZUD dłuższego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek przypadał będzie nie później niż na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, albo
 - 3.9.6.3. krótszego okresu wypowiedzenia aniżeli okres czternastodniowy (14), którego skutek będzie przypadał na koniec Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, w której wchodzi w życie zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD, jeżeli zmiany w IRiESD lub nowa IRiESD wchodzi w życie przed upływem (14) dniowego okresu wypowiedzenia, o którym mowa powyżej.
- 3.9.7. OSD może wypowiedzieć Umowę w następujących przypadkach:
- 3.9.7.1. jeżeli ZUD przestał spełniać którykolwiek z warunków technicznych określonych w IRiESD i uniemożliwia to realizację Umowy,
 - 3.9.7.2. jeżeli ZUD zalega z płatnościami za świadczone usługi Dystrybucji, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności,
 - 3.9.7.3. jeżeli wysokość złożonego przez ZUD zabezpieczenia finansowego nie spełnia warunków określonych w Umowie, a ZUD nie ustanowił lub nie zwiększył wysokości tego zabezpieczenia w wyznaczonym przez OSD terminie, pomimo wezwania na piśmie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym). Postanowienie to dotyczy również sytuacji, gdy upłynął termin ważności zabezpieczenia finansowego złożonego przez ZUD,
 - 3.9.7.4. jeżeli wszczęta została procedura sprzedaży rezerwowej w związku z całkowitym zaprzestaniem sprzedaży Paliw gazowych przez ZUD,
 - 3.9.7.5. jeżeli możliwość taka została przewidziana obowiązującymi przepisami prawa.
- 3.9.8. Strona uprawniona do wypowiedzenia Umowy z przyczyn określonych w pkt 3.9.3 lub w pkt 3.9.7 powyżej, przekazuje drugiej Stronie pisemnie lub w formie elektronicznej (tj. w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym) uzasadnione zawiadomienie, zawierające oświadczenie o rozwiązaniu Umowy i określające przyczyny

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 164 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

wypowiedzenia Umowy. Okres wypowiedzenia Umowy wynosi czternaście (14) dni kalendarzowych od dnia doręczenia zawiadomienia drugiej Stronie, chyba że Strona wypowiadająca Umowę wskaże dłuższy okres wypowiedzenia. Do upływu okresu wypowiedzenia Strony podejmą działania zmierzające do usunięcia przyczyn i skutków zaistnienia okoliczności uprawniających do wypowiedzenia Umowy. Jeśli działania takie nie przyniosą rezultatów albo gdy ich osiągnięcie jest z przyczyn obiektywnych niemożliwe, Umowa ulega rozwiązaniu z upływem okresu wypowiedzenia lub w innym dniu, który Strony uzgodnią w formie pisemnej pod rygorem nieważności. Z dniem rozwiązania umowy, na zasadach określonych w zdaniach poprzedzających, rozwiązaniu ulegają obowiązujące PZD.

- 3.9.9. ZUD może wypowiedzieć Umowę zawartą na czas nieokreślony, bez podania przyczyny ze skutkiem na koniec Roku gazowego z zachowaniem trzymiesięcznego (3) okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem pkt 3.9.10 poniżej.
- 3.9.10. Wypowiedzenie Umowy zawartej na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.8 powyżej, skutkuje wypowiedzeniem PZD na czas nieokreślony.
- 3.9.11. Termin wypowiedzenia Umowy na czas nieokreślony, na zasadach określonych w pkt 3.9.8. powyżej, ulega przedłużeniu do ostatniego dnia obowiązywania PZD na czas określony.

3.10. Zasady zmiany Umowy

- 3.10.1. Z zastrzeżeniem pkt 3.10.2 – 3.10.5, zmiany Umowy wymagają aneksu w formie pisemnej pod rygorem nieważności, chyba że w Umowie lub IRiESD wskazano inaczej.
- 3.10.2. OSD może zmienić Umowę w całości lub w części, w szczególności w przypadku:
- 3.10.2.1. zmiany stanu prawnego mającej wpływ na prawa lub obowiązki Stron;
 - 3.10.2.2. zmiany Taryfy lub IRiESD, a także zmiany IRiESP oraz IRiESD OSW;
 - 3.10.2.3. konieczności realizacji obowiązków wynikających z decyzji Prezesa URE lub innego organu administracji publicznej lub wyroku sądowego;
 - 3.10.2.4. uzasadnionej potrzeby zmiany, uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania postanowień Umowy.
- 3.10.3. Postanowienia pkt 3.10.2 powyżej stosuje się również odpowiednio do zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.
- 3.10.4. Zmiana Umowy lub zmiana postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat, nastąpi poprzez niezwłoczne doręczenie ZUD odpowiednio projektu zmiany Umowy lub projektu zmiany postanowień Taryfy innych niż określające ceny lub stawki opłat.
- 3.10.5. W przypadku zmian Taryfy polegającej na zmianie wysokości cen lub stawek opłat, zmienione lub nowe postanowienia Taryfy stają się częścią Umowy począwszy od dnia wprowadzenia przez OSD nowej Taryfy lub zmian do Taryfy do stosowania. OSD powiadomi ZUD o zmianie Taryfy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 165 z 168
Referencja do: zmiany		Obowiązuje od 05.04.2023 roku

w ciągu jednego Okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzeniu do stosowania zmienionej Taryfy, poprzez przesłanie ZUD wyciągu ze zmienionej Taryfy lub nowej Taryfy, przy czym takie powiadomienie może zostać dokonane wraz z fakturą wystawioną na podstawie cen lub stawek opłat ustalonych zgodnie ze zmienioną Taryfą.

4. ISTOTNE POSTANOWIENIA UMOWY ZAWARTE W ZAŁĄCZNIKU DO UMOWY pn. „WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU PALIWA GAZOWEGO W PUNKTACH WYJŚCIA OBOWIĄZUJĄCE W UMOWACH KOMPLEKSOWYCH.”

4.1. ZUD w zawieranych umowach kompleksowych z Odbiorcami umieści odpowiednie postanowienia umożliwiające OSD świadczenie usług Dystrybucji Paliwa gazowego do Odbiorców, tj.:

- 4.1.1. Wskaże na obowiązek przestrzegania przez Odbiorców obowiązków wynikających z zapisów aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) oraz Taryfy OSD,
- 4.1.2. uzyska zgody Odbiorców na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez OSD w zakresie określonym w Umowie, w tym w związku z wykonywaniem przez OSD odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,
- 4.1.3. zobowiąże Odbiorców do umożliwienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD przeprowadzenie kontroli Układów pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
- 4.1.4. wskaże, że prawo własności do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz systemów telemetrycznych zamontowanych u Odbiorców przysługuje OSD, chyba że własność ww. układów lub systemów przysługuje Odbiorcy, ZUD lub innym podmiotom,
- 4.1.5. wprowadzi postanowienia uprawniające OSD do zainstalowania układów i systemów telemetrii,
- 4.1.6. określi termin rozpoczęcia odbioru Paliwa gazowego przez Odbiorcę, w tym termin zainstalowania przez OSD Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 4.1.7. zobowiąże Odbiorców do zapewnienia pracownikom OSD lub upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu do Układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji gazowych (w tym instalacji za stan których odpowiadają Odbiorcy lub właściciele budynków) i urządzeń gazowych – w celu kontroli przestrzegania przez Odbiorców postanowień Umowy kompleksowej lub IRiESD,
- 4.1.8. zobowiąże Odbiorców do poniesienia kosztów sprawdzenia działania Układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców oraz kosztów badania laboratoryjnego Układów pomiarowo-rozliczeniowych, w tym ich demontażu oraz montażu, w przypadku, gdy w wyniku badań laboratoryjnych przeprowadzonych na zlecenie Odbiorców nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- 4.1.9. obowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem lub uszkodzeniem Układów pomiarowo-rozliczeniowych, szafek gazowych lub układów redukcji Paliwa gazowego, a także do niedokonywania w nich

- jakichkolwiek zmian (z malowaniem włącznie), oraz pokrycia w pełnej wysokości strat wynikających z ich uszkodzenia, zniszczenia lub utraty, chyba, że nastąpiło to z przyczyn, za które Odbiorcy nie ponoszą odpowiedzialności,
- 4.1.10. zobowiąże Odbiorców do zabezpieczenia przed zniszczeniem, uszkodzeniem lub zerwaniem wszelkich plomb znajdujących się na lub przy Układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także innych plomb założonych przez producenta Układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUD lub inny uprawniony podmiot,
- 4.1.11. zobowiąże Odbiorców do niezwłocznego informowania OSD o zauważonych wadach lub usterkach Układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także o stwierdzonych przerwach i zakłóceniach w dostarczaniu i odbiorze Paliwa gazowego,
- 4.1.12. poinformuje Odbiorców o możliwości wstrzymania lub ograniczenia dostarczania Paliwa gazowego przez OSD, w przypadkach określonych w IRiESD, tj. w szczególności w przypadkach:
- 4.1.12.1. nieuregulowania przez Odbiorcę należności wynikających z Umowy kompleksowej,
- 4.1.12.2. wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,
- 4.1.12.3. gdy instalacja gazowa znajdująca się za punktem wyjścia z systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- 4.1.12.4. gdy nastąpił nielegalny pobór paliw gazowych,
- 4.1.12.5. gdy OSD prowadzi prace remontowe lub modernizacyjne,
- 4.1.13. określi, uzgodniony z Odbiorcami, okres po upływie którego możliwe będzie wstrzymanie lub ograniczenie dostaw Paliwa gazowego do Odbiorców, w sytuacji gdy niezwłoczne wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania tego paliwa mogłoby powodować zagrożenie bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, bądź uszkodzenie lub zniszczenie obiektów technologicznych Odbiorców,
- 4.1.14. poinformuje Odbiorców, że udostępnia ich dane osobowe OSD, który przetwarza udostępnione dane osobowe w niezbędnym zakresie, w celu związanym ze świadczeniem przez OSD usługi Dystrybucji Paliwa gazowego,
- 4.1.15. umożliwi Odbiorcom wybór sprzedawcy rezerwowego oraz upoważnienie OSD do zawarcia, w ich imieniu oraz na ich rzecz, umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
- 4.1.16. umożliwi Odbiorcom wskazanie w Umowie kompleksowej lub przekazanie w inny uzgodniony z ZUD sposób, informacji niezbędnych do opracowania przez OSD Planu wprowadzania ograniczeń, w tym w szczególności informacji:
- 4.1.16.1. o rodzaju wykonywanej przez Odbiorcę działalności, na potrzeby której Odbiorca nabywa Gaz ziemny (wraz z określeniem PKD lub danych wynikających z innych rejestrów), a w przypadku, gdy Odbiorca końcowy nabywa Gaz ziemny na potrzeby różnych rodzajów działalności, informacji w jakim zakresie pobiera Gaz

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej PCC Rokita S.A.		
Data opracowania: 20.02.2023 roku	Wersja IRiESD 4.0	Strona 167 z 168
Obowiązuje od 05.04.2023 roku		

ziemny na potrzeby poszczególnych rodzajów działalności;

4.1.16.2. w jakim zakresie Odbiorca wykorzystuje Gaz ziemny na potrzeby wytwarzania ciepła na potrzeby odbiorców ciepła spełniających kryteria Odbiorców chronionych, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń oraz czy istnieje możliwość zasilania instalacji wytwarzającej ciepło innym paliwem niż Gaz ziemny - w przypadku, gdy Odbiorca zajmuje się wytwarzaniem ciepła;

4.1.16.3. o zakresie Mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę na potrzeby:

- Odbiorców w gospodarstwach domowych,
- podmiotów, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 2 – 12 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń,
- Odbiorców Gazu ziemnego, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 13 Rozporządzenia w sprawie ograniczeń.