

- 17.2.1.4 podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy lub porozumienia, o których mowa w pkt. 7, oraz strony takiej umowy lub porozumienia;
- 17.2.1.5 Użytkowników Systemu dystrybucyjnego, OSW, Odbiorców.
- 17.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony dokumentów oraz informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanych dalej „Informacjami poufnymi”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:
- 17.2.2.1 nie publikować i nie ujawniać Informacji poufnych osobom trzecim,
- 17.2.2.2 nie używać Informacji poufnych do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania i realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa,
- 17.2.2.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony Informacji poufnych,
- 17.2.2.4 ograniczyć wymianę Informacji poufnych i dostęp do nich do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do Sieci dystrybucyjnej, procedurą zawierania oraz realizacją Umowy dystrybucyjnej, a także umów oraz porozumień, o których mowa w pkt. 7, oraz realizacji innych obowiązków wynikających z IRiESD, Taryfy lub obowiązujących przepisów prawa, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.
- 17.2.3 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami Ustawy o ochronie informacji niejawnych.
- 17.2.4 OSW oraz ZUD korzystający z udostępnionych przez OSD systemów, o których mowa w pkt. 17.1.1, mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania Informacji poufnych przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia tych informacji przed nieautoryzowaną zmianą treści, a także obowiązek wdrożenia i podjęcia niezbędnych środków celem zabezpieczenia udostępnionych przez OSD standardów przed dostępem osób nieuprawnionych.
- 17.2.5 Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSD wniosku o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, wniosku o zawarcie Umowy dystrybucyjnej lub wniosku o



zatwierdzenie PZD, lub w toku realizacji Umowy lub porozumienia zawartych przez OSD z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawnne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnnych, Podmiot zobowiązuje się:

17.2.5.1 poinformować o tym fakcie OSD,

17.2.5.2 jeżeli jest to niezbędne, uzyskać zgodę osoby trzeciej na udostępnienie OSD informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, tak, aby ujawnienie tych informacji nie stanowiło czynu nieuczciwej konkurencji.

17.2.6 Jeżeli Podmiot nie zapewni OSD dostępu do informacji, o których mowa w pkt.17.2.5, OSD pozostawia bez rozpatrzenia złożony przez Podmiot wniosek.

17.2.7 Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie takich informacji. W takim przypadku Podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien poinformować o tym fakcie drugą stroną Umowy. W odniesieniu do informacji niejawnnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.

17.2.8 O ile obowiązujące przepisy prawa lub Umowa nie stanowią inaczej, zobowiązanie, o którym mowa w niniejszym pkt. 17.2, nie dotyczy informacji, które:

17.2.8.1 zostały podane do publicznej wiadomości w sposób niestanowiący naruszenia Umowy,

17.2.8.2 są znane stronie z innych źródeł, bez obowiązku zachowania ich w tajemnicy oraz bez naruszenia Umowy,

17.2.8.3 mogą być podane do publicznej wiadomości na podstawie pisemnej zgody drugiej strony,

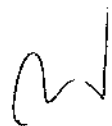
17.2.8.4 zostały uzyskane przez jedną ze stron przed zawarciem Umowy dystrybucyjnej.

17.2.9 Naruszenie postanowień pkt. 17.2 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

17.3 Sposób i terminy przekazywania informacji w ramach procedury Wyrównania oraz Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego.

17.3.1 OSD przekazuje do OSW informacje o ilościach Paliwa gazowego przypisanych do poszczególnych ZUD w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego na połączeniu z systemem OSW.

- 17.3.2 W ramach procedury Wyrównania OSD przekazuje ZUD raporty HRW w terminie określonym w pkt. 24.8.8.
- 17.4 Procedura udzielania informacji.
- 17.4.1 Podstawowe informacje oraz dokumenty związane ze świadczeniem usług Dystrybucji publikowane na stronie internetowej OSD są przedstawione w rozdziale 4.
- 17.4.2 Ponadto na stronie internetowej OSD są umieszczone numery telefonów kontaktowych OSD.
- 17.4.3 Zapytania i skargi będą w miarę możliwości rejestrowane i monitorowane w systemie funkcjonującym w OSD.
- 17.4.4 Odpowiedzi na zapytania i skargi składane na piśmie lub drogą elektroniczną będą udzielane w takim samym trybie jak zostały zadane.
- 17.4.5 OSD rozpatruje wnioski lub reklamacje Odbiorców lub Użytkowników Systemu dystrybucyjnego w związku ze świadczeniem na ich rzecz usług Dystrybucji, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw, w których na wniosek Odbiorcy, ZUD lub OSDW dokonuje się kontroli lub pomiarów parametrów jakościowych Paliwa gazowego, rozpatrywanych w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.
- 17.5 OSD ma prawo przekazywać OSW informacje dotyczące wyników pomiarów i Alokacji w Punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z Systemem gazowym danego OSW.



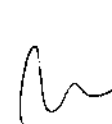
CZĘŚĆ III:
BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI



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

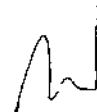
- 18.1 Określenia objętości Paliwa gazowego transportowanego w ramach Umowy dystrybucyjnej OSD dokonuje na podstawie:
- 18.1.1 rzeczywistych danych pomiarowych uzyskanych z Układów pomiarowych zainstalowanych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,
 - 18.1.2 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z algorytmami określonymi w Polskich Normach, w przypadku awarii Układów pomiarowych,
 - 18.1.3 danych szacunkowych obliczonych zgodnie z przyjętą przez OSD metodologią w przypadku Punktów wyjścia WS, w których nie został zamontowany Układ pomiarowy 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 pomiarowego objęte prawną kontrolą metrologiczną muszą posiadać ważną cechę legalizacyjną i oznaczenie metrologiczne, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Urządzenia wchodzące w skład każdego Układu pomiarowego 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 pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia, do których OSD posiada tytuł prawny, ponosi OSD. Koszty związane z legalizacją Układów pomiarowych, 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 pomiarowego i jego wyposażenie określa OSD w warunkach przyłączenia oraz Umowie o przyłączenie.
 - 18.1.7 Elementem Układu pomiarowego mogą być urządzenia do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Wymagania dla tych urządzeń, sposób realizacji transmisji, rodzaj i zakres transmitowanych danych są określane przez OSD i opublikowane na stronie internetowej OSD lub w warunkach przyłączenia lub Umowie o przyłączenie.

- 18.1.8 Punkty wyjścia typu WR muszą być wyposażone w rejestratory lub przeliczniki do gazomierzy. Koszt wyposażenia istniejących Punktów wyjścia typu WR w rejestrator lub przelicznik do gazomierzy ponosi OSD, chyba że wyposażenie Punktu wyjścia w rejestrator 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 pomiarowego muszą być przystosowane do plombowania. OSD dokonuje plombowania 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. 6.7.1.1, 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 pomiarowych zainstalowanych w Punktach wejścia lub wyjścia. W skład Układów pomiarowych, 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,



- 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 pomiarowego 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, oraz Bilansowania handlowego OSP, 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 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 pomiarowych, OSD prowadzi pomiary następujących wielkości i parametrów Paliwa gazowego:

- 18.4.4.1 w Punktach wejścia do Systemu dystrybucyjnego w zakresie:
- 18.4.4.1.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.1.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.1.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.1.4 maksymalnej godzinowej objętości Paliwa gazowego w danej Dobie gazowej lub Miesiącu gazowym,
 - 18.4.4.1.5 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 lub przeliczniki do gazomierzy w zakresie:
- 18.4.4.2.1 godzinowej objętości Paliwa gazowego, o ile istnieje taka techniczna możliwość,
 - 18.4.4.2.2 dobowej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.2.3 miesięcznej objętości Paliwa gazowego,
 - 18.4.4.2.4 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. 6.8,
- 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 lub ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 18.4.6 Jeżeli OSD nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w:



- 18.4.6.1 Punkcie wejścia (m.in. w miejscu fizycznego dostarczenia 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 Sprawdzenie prawidłowości działania Układów pomiarowych:
- 18.5.1 Układ pomiarowy stanowiący własność OSD będzie poddawany regularnemu sprawdzaniu.
- 18.5.2 Na pisemne żądanie ZUD lub Odbiorcy, OSD dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego 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 pomiarowego przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. OSD przekaze Układ pomiarowy do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUD lub Odbiorcę. Opóźnienie może wynikać wyłączeni z powodu braku zamiennego układu pomiarowego.
- 18.5.4 Na pisemne żądanie OSD, OSW lub podmiot dostarczający Paliwo gazowe do danego fizycznego Punktu wejścia dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego służącego do określania wartości Ciepła spalania przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z obowiązującymi przepisami. Układ pomiarowy 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 pomiarowego, wykonanego na żądanie tego ZUD lub Odbiorcy w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów Układu pomiarowego.

- 18.5.6 Odpowiednio Odbiorca lub ZUD, będący właścicielem Układu pomiarowego, pokrywa koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 18.5.7 OSD ma prawo zażądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Odbiorcy, ZUD lub OSW. W przypadku gdy nie zostaną stwierdzone nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego OSD pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego.
- 18.6 Wymagania w zakresie Kontroli metrologicznej urządzeń pomiarowych wchodzących w skład Układów pomiarowych, 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 zainstalowane na Sieci dystrybucyjnej, 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 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 pomiarowe.
- 18.7.1 OSD montuje Przedpłatowe Układy pomiarowe 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 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 5 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowy 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 pomiarowe 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 pomiarowego.
- 18.7.3 Koszty zainstalowania Przedpłatowego Układu pomiarowego, w przypadkach o których mowa w pkt. 18.7.1 oraz 18.7.2, ponosi OSD.
- 18.7.4 Niezależnie od pkt. 18.7.1 i 18.7.2 OSD, o ile posiada możliwości techniczne, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz Regulaminie, o którym mowa w pkt. 18.7.9.
- 18.7.5 ZUD, z którym Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, zapewnia sprzedaż Paliwa gazowego z wykorzystaniem Przedpłatowego Układu pomiarowego, 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 pomiarowy ZUD przekazuje do OSD PZDSP zawierające informacje o ilości Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. ZUD przekazuje pierwsze PZDSP, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, w terminie:
- 18.7.6.1 14 dni kalendarzowych przed planowaną datą uruchomienia dostawy, albo
- 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 pomiarowego.
- 18.7.7 OSD przelicza określoną w PZDSP ilość Paliwa gazowego, jaka ma zostać dostarczona do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy na jednostki objętości przy wykorzystaniu wartości Współczynnika konwersji obowiązującego dla ORCS, w którym znajduje się Punkt wyjścia wyposażony w Przedpłatowy Układ pomiarowy, przed wskazanym przez ZUD w PZDSP dniem uiszczenia przez Odbiorcę końcowego opłaty z tytułu dostarczania Paliwa gazowego do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy. 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 pomiarowy.
- 18.7.8 Zakończenie realizacji PZDSP do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy następuje w sytuacji, gdy dostarczono do Punktu wyjścia objętość

Paliwa gazowego ustaloną zgodnie z pkt. 18.7.7, a ZUD nie złożył nowego PZDSP informującego o kolejnych ilościach Paliwa gazowego, jakie mają zostać dostarczone do Punktu wyjścia wyposażonego w Przedpłatowy Układ pomiarowy.

18.7.9 Zasady i warunki instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego na dodatkowe zlecenie odbiorcy, określa ogólnodostępny, publikowany na stronie internetowej OSD „Regulamin instalowania i demontażu przedpłatowego układu pomiarowego”.

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

19.1 Sposób wykonywania odczytów Układów pomiarowych przez OSD w Punktach wyjścia z Sieci dystrybucyjnej.

19.1.1 OSD prowadzi odczyty Układów pomiarowych w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego z częstotliwością określoną w Taryfie, w terminach określonych w szczegółowym harmonogramie odczytów (SHO), który w szczególności określa Okresy odczytowe w poszczególnych grupach taryfowych, wraz z informacją o odczycie kwalifikacyjnym. Na wniosek ZUD OSD w miarę posiadanych możliwości technicznych może dokonywać dodatkowych odczytów niewynikających z SHO, 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 pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS albo 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.

19.2 ZUD zobowiązany jest do:

19.2.1 przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców, 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 do:

19.3.1 przekazania ZUD do 31 sierpnia SHO na okres kolejnego Roku gazowego, z uwzględnieniem Punktów wyjścia oraz terminów ich odczytów,

19.3.2 przesłania ZUD informacji o zmianach w SHO, o którym mowa w pkt. 19.3.1, najpóźniej w dniu poprzedzającym rozpoczęcie jego wykonywania w danym miesiącu, chyba że informacje w tym zakresie przekazywane są poprzez ich

udostępnienie zgodnie ze standardami wymiany informacji, o których mowa w pkt. 17.1,

19.3.3 zachowania Okresów odczytowych dla każdego Punktu wyjścia zgodnie z Taryfą, przy czym obowiązek ten uważa się za spełniony, gdy odczyt został wykonany w danym Miesiącu gazowym wykazanym w SHO,

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

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

19.3.6 wykonania odczytu Układu pomiarowego i przekazania ZUD, niezwłocznie, ale nie później niż w terminie 5 Dni roboczych, danych związanych z zakończeniem PZD,

19.3.7 oszacowania objętości pobranego Paliwa gazowego w przypadku uszkodzenia Układów pomiarowych w Punkcie wyjścia, w terminie 7 Dni roboczych od dnia stwierdzenia przez OSD uszkodzenia,

19.3.8 przekazywania ZUD oszacowań w Punktach wyjścia typu WS niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu 7 Dni roboczych od daty planowanego w SHO 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,

19.3.9 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.

19.3.10 przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD.

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.

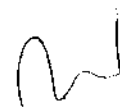
19.5 OSD przekazuje ZUD odczyty wskazań Układów pomiarowych, związane z:

- 19.5.1 wstrzymaniem dostarczania Paliwa gazowego bez demontażu Układu pomiarowego lub z demontażem, montażem albo wymianą Układu pomiarowego, 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 pomiarowego,
 - 19.5.2.2 ilości lub objętości zużycia Paliwa gazowego,
 - 19.5.2.3 nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego,
 - 19.5.3 odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej.
- 19.6 Jeżeli dokonany przez OSD odczyt kontrolny zlecony przez ZUD w następstwie reklamacji potwierdzi prawidłowość reklamowanego odczytu lub poprawność działania Układu pomiarowego, OSD przysługuje od ZUD zwrot kosztów wykonania odczytu kontrolnego w wysokości ustalonej na zasadach określonych w Taryfie.
- 19.7 Koszty związane ze sprawdzeniem Układu pomiarowego w następstwie stwierdzenia uszkodzenia zabezpieczeń Układu pomiarowego, 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 [m³],
 - 19.8.4 wartość Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/m³],
 - 19.8.5 ilość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 - 19.8.6 stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m³] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy bez korekcji objętości, o ile istnieją możliwości techniczne ich pozyskania, z wyłączeniem Układów pomiarowych wielociągowych składających się z więcej niż jednego urządzenia pomiarowego,
 - 19.8.7 stany wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego w jednostkach objętości [m³] dla punktów wyjścia typu WR wyposażonych w Układ pomiarowy z korekcją objętości, o ile istnieje techniczna możliwość ich wyliczenia,



- 19.8.8 wartość liczbowa maksymalnej mocy zarejestrowanej w danym Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3/h] oraz w jednostkach energii [kWh/h],
- 19.8.9 datę wystąpienia maksymalnej mocy w danym Okresie rozliczeniowym.
- 19.9 W celu umożliwienia ZUD prowadzenie 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 pomiarowego na początku Okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],
- 19.9.4 stan wskazań Układu pomiarowego na końcu Okresu odczytowego określonego w SHO [m^3],
- 19.9.5 objętość zużytego Paliwa gazowego w danym Punkcie wyjścia w Okresie odczytowym określonym w SHO [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 określonym w SHO 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 określonym w SHO [kWh],
- 19.9.8 rodzaj odczytu (szacowany, 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 pomiarowy:
- 19.10.1 numer identyfikacyjny Punktu wyjścia,
- 19.10.2 ilość Paliwa gazowego, jaka pozostała do zużycia w ramach PZDSP, 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 pomiarowych i sposób przekazywania danych pomiarowych.
- 19.11.1 Nowobudowane Układy pomiarowe w Punktach typu WR powinny być wyposażone w system transmisji danych.

- 19.11.2 W przypadku, gdy OSD nie posiada tytułu prawnego do Układu pomiarowego 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 pomiarowych 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 pomiarowego 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 pomiarowego 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 w regulaminie opublikowanym na stronie internetowej 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 pomiarowego 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 pomiarowego.

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:

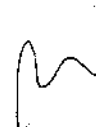
Q_m – ilość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do danego ORCS w Okresie rozliczeniowym wyznaczana jako suma iloczynów Ciepła spalania i objętości Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia w Okresie rozliczeniowym [kWh],

V_m – objętość Paliwa gazowego w poszczególnych Punktach wejścia do ORCS w Okresie rozliczeniowym [m^3].

20.2 W każdym Okresie rozliczeniowym ilość Paliwa gazowego pobranego 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 [m^3/h] oraz wartości Współczynnika konwersji K_{WR} [kWh/ m^3], 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 Szacowanie ilości lub objętości Paliwa gazowego dystrybuowanego do Punktów wyjścia typu WS wykonywane jest w celu określenia ilości Paliwa gazowego do rozliczenia usług Dystrybucji dla poszczególnych PZDS w danej grupie taryfowej.

21.2 Szacowanie dotyczy tylko tych Punktów wyjścia typu WS, dla których nie są znane stany wskazań Układów pomiarowych na koniec Okresu rozliczeniowego. Dla Punktów wyjścia typu WS, dla których znane są wskazania Układów pomiarowych na koniec Miesiąca gazowego, w szczególności dla Punktów wyjścia wyposażonych w Systemy telemetryczne, przyjmuje się te wskazania jako wskazania na koniec Okresu rozliczeniowego.

21.3 Ilość Paliwa gazowego odebrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego odczytu do bieżącego odczytu, jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$Q_{OE} = K_{WS} * V_O$$

gdzie

Q_{OE} – ilość Paliwa gazowego pobrana w Punkcie wyjścia typu WS w okresie od poprzedniego do bieżącego odczytu [kWh],

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

V_O – różnica wskazań Układu pomiarowego w Punkcie typu WS pomiędzy bieżącym a poprzednim odczytem, wyrażona w jednostkach objętości [m³].

21.4 Współczynnik konwersji K_{WS} jest wyznaczany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, zgodnie z pkt. 6.6.3 z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu odczytowego.

21.5 Szacowanie objętości Paliwa gazowego dla Punktu lub Punktów wyjścia typu WS, w Okresie rozliczeniowym odbywa się według następującego algorytmu:

$$V_{WS} = V_O + V_{Db} - V_{Dp}$$

gdzie:

V_{WS} – objętość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów wyjścia typu WS w danym Okresie rozliczeniowym [m³],

V_O – objętość Paliwa gazowego dostarczona do Punktu wyjścia typu WS lub suma objętości Paliwa gazowego dostarczonych do Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wynikająca z różnicy między stanem odczytu danego

Punktu wyjścia typu WS dokonany w bieżącym Okresie rozliczeniowym, a stanem odczytu poprzedniego dla tego Punktu wyjścia [m³],

V_{Db} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [m³],

V_{Dp} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [m³].

21.6 Bieżąca szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej określana jest na podstawie średniodobowego zużycia Paliwa gazowego, zgodnie ze wzorem:

$$V_{Db} = D \times \text{ŚDZ} + WSK \times \Delta LDG$$

gdzie:

V_{Db} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych objętości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej [m³],

D – ilość dni objętych szacowaniem,

ŚDZ – średniodobowe zużycie w jednostkach objętości w analogicznym okresie poprzedniego roku (w przypadku, gdy nie jest znane, przyjmuje się wartość średnią dla grupy Odbiorców) [m³],

WSK – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia gazu w jednostkach objętości spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [m³/°C],

ΔLDG – zmiana gazowego zapotrzebowania grzewczego w okresie objętym szacowaniem w stosunku do analogicznego okresu w roku poprzednim, gdzie gazowe zapotrzebowanie grzewcze wyrażane w stopniodniach grzania określone jest jako różnica między temperaturą bazową (15°C) a temperaturą zanotowaną w każdym dniu okresu objętego szacowaniem, przy czym gazowe zapotrzebowanie grzewcze obliczane jest dla temperatur niższych od temperatury bazowej (dla temperatur wyższych od temperatury bazowej gazowe zapotrzebowanie grzewcze wynosi 0) [°C].

21.7 Wyliczenie ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS odbywa się według następującego wzoru:

$$Q_{WS} = Q_{OE} + KWS_N(V_{Db} - V_{Dp})$$

gdzie:

Q_{WS} – ilość Paliwa gazowego dostarczona Odbiorcom z grup taryfowych dla Punktów WS w danym Okresie rozliczeniowym [kWh],

Q_{OE} – ilość Paliwa gazowego dostarczona do Punktu wyjścia typu WS lub suma ilości Paliwa gazowego dostarczonych do Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, wyznaczona zgodnie z pkt. 21.3 [kWh],

V_{Db} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona na ostatni dzień Okresu rozliczeniowego [m³],

V_{Dp} – szacowana objętość Paliwa gazowego dla Punktu wyjścia typu WS lub suma szacowanych ilości Paliwa gazowego dla Punktów wyjścia typu WS dla danej grupy taryfowej, określona w poprzednim Okresie rozliczeniowym [m³],

KWS_N – współczynnik konwersji dla nominalnej wartości Ciepła spalania [kWh/m³].

21.8 OSD publikuje na stronie internetowej wartości wskaźników temperaturowych WSK, o których mowa w pkt. 21.6.

21.9 Bieżące szacowanie objętości paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WS może być wykonywane również 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 gazowej.

21.10 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 °C,

A, B [°C], C, D – współczynniki funkcji do wyliczenia wartości profilu.

21.11 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:

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

21.11.2 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:

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

gdzie:

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

O_1 – wartość początkowa odczytu Układu pomiarowego (poprzedni odczyt harmonogramowy lub początkowy),

O_2 – wartość następnego odczytu Układu pomiarowego (bieżący odczyt harmonogramowy lub końcowy),

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

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

21.11.4 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 dni przed datą odczytu.

21.12 Zużycie miesięczne w Punkcie typu WS szacowane metodą SLP w przypadku braku odczytu harmonogramowego (lub końcowego) w danym Okresie rozliczeniowym wyznaczone jest wg wzoru:

$$Q_{SLP} = \sum_1^d W_{SLP(d)} * WZ_{POD} * W_k$$

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 (w przypadku rozliczenia Usługi dystrybucji jest to Miesiąc gazowy),

W_k – Współczynnik konwersji dla Punktu wyjścia typu WS [kWh/m³],

21.13 OSD publikuje na stronie internetowej szczegółowe zasady stosowania metody z wykorzystaniem Profili SLP, w tym także wykaz obszarów temperaturowych, o których mowa w pkt. 21.10.

22 ALOKACJE OBJĘTOŚCI I ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO W 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 dystrybuowane 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 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 OSW 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. 13.13. 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.

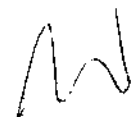
22.1.5 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie prześle Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt. 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego 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 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_z) oraz (PWE_{OSDW}).
- 22.2.1 Operator Źródła lub ZUD przekazuje dane o całkowitej ilości Paliwa gazowego dostarczonej przez ZUD w PWE_z 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_z 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_z 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_z w każdej Dobie gazowej pomiędzy ZUD wprowadzających Paliwo gazowe w PWE_z .
- 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_{OSD}). 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.
- 22.3 Zasady wykonywania Alokacji dla Punktów wejścia PWE_{OSP} i Punktów wyjścia PWY_{OSP} na potrzeby Bilansowania handlowego OSP.
- 22.3.1 Alokacje dla PWE_{OSP} , PWY_{OSP} polegają na podziale zmierzonych w tych punktach ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w tych punktach do Obszaru dystrybucyjnego E oraz odebranego w tych punktach z Obszaru dystrybucyjnego E pomiędzy poszczególnych ZUD/ZUP i wykonywane są przez OSD na podstawie wyników pomiarów w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E, Alokacji



wykonanych przez Odbiorców końcowych oraz OSW, w tym OSDW, dla Punktów wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1 oraz Alokacji wykonanych przez Operatorów Źródeł lub OSDW dla Punktów wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E lub w trybie i na zasadach określonych w pkt 22.2.

22.3.2 OSD dla poszczególnych ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do Punktów wejścia PWE_{OSP} lub odbierających Paliwo gazowe w Punktach wyjścia PWY_{OSP} :

22.3.2.1 wykonuje Alokacje operatywne, określające szacunkowe ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} , lub odebrane w PWY_{OSP} w trakcie trwania Doby gazowej za pierwsze cztery (4) i osiem (8) godzin Doby gazowej oraz w poprzedniej Dobie gazowej, wyrażone w jednostkach energii (kWh);

22.3.2.2 wykonuje Alokacje rozliczeniowe, określające ilości Paliwa gazowego dostarczone do PWE_{OSP} , lub odebrane w PWY_{OSP} w poszczególnych Dobach gazowych zakończonego Okresu rozliczeniowego, wyrażone w jednostkach energii (kWh).

22.3.3 Zasady wykonywania Alokacji operatywnych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP} :

22.3.3.1 Dobową Alokację operatywną wykonuje się w zakresie ilości Paliwa gazowego wprowadzonego przez danego ZUD/ZUP do Obszaru dystrybucyjnego E w PWE_{OSP} lub odebranego z Obszaru dystrybucyjnego E w PWY_{OSP} (które to Punkty odpowiadają Punktom PWE_{OSD} zdefiniowanym w IRIESP).

22.3.3.2 Alokacje, o których mowa w pkt. 22.3.3.1, wyznacza się w oparciu o operatywną wartość Ciepła spalania (kWh/m^3) ustaloną dla wszystkich Obszarów Rozliczeniowych Ciepła Spalania w (ORCS) w Obszarze dystrybucyjnym E wyznaczoną na podstawie danych otrzymanych od OSP, Operatorów Źródeł (PWE_z) oraz OSDW dla PWE_{OSDW} oraz zgodnie z postanowieniami pkt. 22.3.3.3;

22.3.3.3 W celu wykonania dobowych Alokacji operatywnych dla poszczególnych ZUD/ZUP w PWE_{OSP} ustala się ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia z Obszaru dystrybucyjnego E. Alokacji operatywnej dokonuje się zgodnie z poniższym wzorem:

$$Q_{WEo,i} = Q_{WRo,i} + Q_{WSo,i} + Q_{OSDW}$$

gdzie:

$Q_{WEo,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego przypisana ZUD/ZUP [kWh],

$Q_{WRo,i}$ – operatywna dobową ilość Paliwa gazowego pobrana w ramach PZDR w Obszarze dystrybucyjnym E przez ZUD/ZUP w Punktach wyjścia typu WR, wyznaczona na podstawie pomiarów objętości Paliwa gazowego oraz operatywnej wartości Ciepła spalania (kWh/m^3) ustalonej dla

wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do 4-go dnia danego miesiąca lub z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dni dla Obszaru dystrybucyjnego E a także na podstawie Alokacji wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych w Punktach wyjścia na zasadach określonych w pkt. 22.1. W przypadku braku danych pomiarowych dla Punktu wyjścia typu WR za ostatnią Dobę gazową przyjmowana jest wartość szacowana z uwzględnieniem planowanych wstrzymań dostaw z uwagi na planowane prace w Sieci dystrybucyjnej [kWh]. Szacowanie odbywa się według metod generowania wartości zastępczych w zależności od brakujących danych na podstawie:

- średniego zużycia z okresu historycznego,
- wskazań licznika gazomierza i współczynnika korekcji wyliczonego bazującego na danych z okresu historycznego lub na podstawie pomiarów temperatury i ciśnienia,
- wartości historycznych pomiarów z okresu 2 lat,
- wartości historycznych przyrostów objętości w warunkach rzeczywistych pomiaru, ciśnienia, temperatury i współczynnika korekcji obliczonego na bazie danych z okresu historycznego lub na podstawie manualnie wprowadzonego współczynnika korekcji oraz wprowadzonych manualnie wartości temperatury i ciśnienia,
- interpolacji liniowej danych pomiarowych (metoda wykorzystywana w przypadku do 5 godzin brakujących wartości w okresie korekty),
- porównania pomiarów z profilem referencyjnym,
- różnicy odczytów i współczynnika korekcji.

$Q_{WS0,t}$ – operatywna ilość Paliwa gazowego pobranego we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP, wyznaczona w poszczególnych grupach taryfowych zgodnie z wzorem:

$$Q_{WS0,t} = \sum G_{i,t} * (\dot{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDG_o)$$

gdzie:

$Q_{WS0,t}$ – operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie,

ŚDZt – średniodobowe zużycie Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych [kWh],

WSKt – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, ustalony na podstawie przeprowadzonej statystycznej analizy wpływu temperatur na zużycie w okresie minimum roku, dla którego dokonano odczytów stanu Układów pomiarowych [kWh/°C],

ΔLDGo – operatywna wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana niezwłocznie przez OSD na stronie internetowej [°C],

Q_{OSDW} – operatywna dobowo ilość Paliwa gazowego pobrana przez ZUD/ZUP w ramach PZDW w PWY_{OSDW} [kWh], ustalona na podstawie wyników pomiarów w MFPWY_{OSDW} oraz Alokacji operatywnych wykonanych przez OSDW;

22.3.3.4 Jeżeli OSD dysponuje możliwościami pozyskania danych o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego OSD, zagregowania takich danych, przeliczenia tych danych na jednostki energii [kWh] oraz przekazywania takich danych OSP, informacja ta powinna być uwzględniona w Alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wejścia PWE_{OSP} bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.

22.3.3.5 W przypadku, gdy ΔLDGo przyjmuje wartości ujemne, operatywne ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych (ŚDZt) skorygowanego o wielkość współczynnika publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.28.

22.3.3.6 Operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E w każdej Dobie gazowej, określana dla potrzeb wykonania Alokacji, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{ZW} + Q_{RB}$$

gdzie:

Q_{OSD} – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD określana dla potrzeb wykonania Alokacji [kWh],

Q_{Zw} – ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układu pomiarowego, z uwzględnieniem operatywnej wielkości Ciepła spalania (kWh/m^3) ustalonej dla wszystkich ORCS na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do 4-go dnia danego miesiąca lub z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dni dla Obszaru dystrybucyjnego E,

Q_{RB} – operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz operatywnej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punkcie wejścia (PWE_{OSP} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E, pomniejszonej o ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} , przy czym dla Dób gazowych od 1 do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2) [kWh].

22.3.3.7 Współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) określany jest zgodnie ze wzorem:

$$WK_{RB} = (Rb/Q_{WE}) * 100\%$$

gdzie:

WK_{RB} – współczynnik technicznej różnicy bilansowej [%],

Rb – roczna techniczna różnica bilansowa [kWh],

Q_{WE} – roczna ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E, pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} lub PWY_{OSPL} [kWh].

Roczna techniczna różnica bilansowa [Rb] wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Rb = Q_{WE} - (Q_{WR} + Q_{WS} + Z_W)$$

gdzie:

Q_{WE} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego wprowadzonego w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E pomniejszona o roczną ilość Paliwa gazowanego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} [kWh],

Q_{WR} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WR [kWh],

Q_{WS} – roczna rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobranego w Punktach wyjścia typu WS, określona zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 21 [kWh],

Z_w – roczna rozliczeniowa ilość paliwa gazowego pobranego na zużycie własne OSD, ustalona na podstawie wskazań Układów pomiarowych [kWh].

Przy czym jeżeli WK_{RB} będzie wielkością ujemną, OSD przyjmuje wskaźnik WK_{RB} jako 0,1%.

22.3.3.8 Alokacja operatywna w PWY_{OSP} jest wyznaczana przy uwzględnieniu operatywnej ilości Paliwa gazowego dostarczonej do Obszaru dystrybucyjnego przez danego ZUD/ZUP ze Źródeł przyłączonych do Obszaru dystrybucyjnego E w. Dla ZUD, który nie zleca usługi Dystrybucji ze Źródła przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, pozycja ta ma wartość zerową;

22.3.3.9 Alokacje operatywne za 4 i 8 godzin doby bieżącej wykonywane są na bazie algorytmu opisanego w pkt. 22.3.3.3 oraz 22.3.3.6, przy czym jeżeli dla wszystkich Punktów wyjścia typu WR, w których istnieją możliwości techniczne pozyskania danych pomiarowych za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej, na potrzeby Alokacji operatywnej wykorzystywane są dane pomiarowe za 4 lub 8 godzin bieżącej Doby gazowej - w takim przypadku jako wartości wskaźników ŚDZ i WSK przyjmowane są wartości 1/6 dla 4 godzin i 1/3 dla 8 godzin z wartości wskaźników dla całej bieżącej Doby gazowej, opublikowanych na stronie internetowej OSD lub udostępnionych w siedzibie OSD;

22.3.3.10 W przypadku gdy systemy teleinformatyczne OSD uniemożliwiają pozyskanie danych za 4 lub 8 godzin doby bieżącej z wszystkich Punktów WR, Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową.

22.3.3.11 Wyznaczona dla danej Doby gazowej operatywna ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w Obszarze dystrybucyjnym E, o której mowa w pkt 22.3.3.6, stanowi podstawę do wykonania przez OSD prognozy operatywnej ilości Paliwa gazowego na

potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD w kolejnej Dobie gazowej, stanowiącej podstawę do podejmowania przez OSD działań zmierzających do zminimalizowania lub uniknięcia niezbilansowania OSD w ramach mechanizmu bilansowania handlowego realizowanego przez OSP na zasadach określonych w IRiESP.

22.3.4 Zasady wykonywania Alokacji rozliczeniowych dla Punktów wejścia PWE_{OSP} oraz Punktów wyjścia PWY_{OSP} .

22.3.4.1 W celu wykonywania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP dostarczających Paliwo gazowe do PWE_{OSP} I (które odpowiadają PWY_{OSD} określonym w IRiESP), OSD ustala ilości Paliwa gazowego pobrane przez ZUD/ZUP w Obszarze dystrybucyjnym E:

22.3.4.1.1 w ramach PZDR – w Punktach wyjścia typu WR, w trybie określonym w pkt. 22.3.4.2,

22.3.4.1.2 w ramach PZDS – w Punktach wyjścia typu WS, w trybie określonym w pkt. 22.3.4.3,

22.3.4.1.3 W ramach PZDW – w PWY_{OSDW} , w trybie określonym w pkt. 22.3.4.4;

22.3.4.2 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDR, wyrażone w jednostkach energii, wyznaczone są w oparciu o dobowe dane pomiarowe w jednostkach objętości oraz średnią ważoną wartość Ciepła spalania dla Okresu rozliczeniowego określoną w ORCS, w którym znajduje się dany Punkt wyjścia, na podstawie wykonanych przez OSW lub Odbiorców końcowych Alokacji w Punktach wyjścia, na zasadach określonych w pkt. 22.1;

22.3.4.3 Dobowe ilości Paliwa gazowego pobranego przez ZUD/ZUP w ramach PZDS wyznaczone są w jednostkach energii zgodnie z następującym wzorem:

$$Q_{Wsr,i} = \sum G_{i,t} * (\dot{S}DZ_t + WSK_t * \Delta LDG_r)$$

gdzie:

$Q_{Wsr,i}$ –rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobrana we wszystkich Punktach wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i [kWh],

$G_{i,t}$ – ilość Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E przypisanych ZUP/ZUD o indeksie i w poszczególnych grupach taryfowych o indeksie t,

ŚDZt –średniodobowe zużycie w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych wyliczone na podstawie danych historycznych lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh],

WSKt – wskaźnik temperaturowy określający zmianę średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia typu WS w poszczególnych grupach taryfowych spowodowaną zmianą temperatury o jeden stopień Celsjusza, lub średnia dla danej grupy Punktów w przypadku stosowania indywidualnych wskaźników dla każdego Punktu WS [kWh/°C],

ΔLDGr – rozliczeniowa wartość gazowego zapotrzebowania grzewczego wyznaczana na podstawie statystycznych danych historycznych i publikowana przez OSD na stronie internetowej [°C] lub udostępnionych w siedzibie OSD.

22.3.4.4 Dobowe ilości Paliw gazowych pobranych w PWY_{OSDW}, wyrażone w kWh, ustala się na podstawie wyników pomiarów w MFPWY_{OSDW} wchodzących w skład PWY_{OSDW} oraz Alokacji wykonanych przez OSDW.

22.3.4.5 W przypadku, gdy ΔLDGr przyjmuje wartości ujemne, rozliczeniowe ilości Paliwa gazowego pobrane w Punktach wyjścia typu WS są określane na podstawie ilości Punktów wyjścia typu WS w danym Obszarze dystrybucyjnym E, przypisanych ZUD/ZUP w poszczególnych grupach taryfowych i średniodobowego zużycia Paliwa gazowego w poszczególnych grupach taryfowych (ŚDZ_t) skorygowanego o wielkość współczynnika korygującego publikowanego na stronie internetowej OSD, zgodnie z pkt. 4.1.28.

22.3.4.6 Rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej OSD dla potrzeb Alokacji wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q_{OSD} = Q_{Zw} + Q_{RB}$$

gdzie:

Q_{OSD} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej i zużycia własnego OSD dla potrzeb Alokacji [kWh],

Q_{Zw} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego pobieranego na zużycie własne określona na podstawie wskazań Układów pomiarowych z

uwzględnieniem rozliczeniowej wielkości Ciepła spalania (kWh/m³) dla wszystkich ORCS Obszaru dystrybucyjnego E [kWh],

Q_{RB} – rozliczeniowa ilość Paliwa gazowego na potrzeby pokrycia technicznej różnicy bilansowej określona na podstawie iloczynu współczynnika różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalonego dla roku poprzedzającego (R-1) oraz rozliczeniowej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego w danej Dobie gazowej w Punktach wejścia (PWE_{OSP} , PWE_z) do Obszaru dystrybucyjnego E pomniejszonej o ilość Paliwa gazowego przekazanego do Systemu przesyłowego w PWY_{OSP} , przy czym dla Dób gazowych od 1 stycznia do 31 stycznia każdego roku stosuje się współczynnik technicznej różnicy bilansowej (WK_{RB}) ustalony dla roku poprzedzającego daną Dobę gazową o 2 lata (R-2). Współczynnik technicznej różnicy bilansowej ustalany jest zgodnie z pkt 22.3.3.7.

22.3.4.7 W celu wykonania dobowych Alokacji rozliczeniowych dla ZUD/ZUP wprowadzających Paliwo gazowe do Obszaru dystrybucyjnego E ze Źródeł przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, ilości pobrane w PWY_{OSP} określone są jako dobowe ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD/ZUP w Punktach wejścia do Obszaru dystrybucyjnego E w PWE_z , zgodnie z postanowieniami w pkt 22.2.

22.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za poprzednią Dobę gazową.

22.5.1 Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E, posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 8.15 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 objętości (m³) i jednostkach energii (kWh) oraz wartości Ciepła spalania dla danego Punktu wejścia, na bazie którego dokonano przeliczenia na wartości energetyczne.

22.5.2 Odbiorca końcowy odbierający Paliwo gazowe na podstawie co najmniej dwóch PZDR lub OSW informuje OSD do godziny 8.30 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. 17.1.

22.5.3 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 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.

22.5.4 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji operatywnych za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej:

22.5.4.1 Operatorzy Źródła (PWE_z) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E lub Obszaru dystrybucyjnego posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, dostarczają OSD do godziny 11.15 i 15.15 bieżącej Doby gazowej dane niezbędne do wykonania Alokacji operatywnych, 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 objętości (m³) i 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 PWE_z 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,

22.5.4.2 Odbiorca końcowy lub OSW informuje OSD do godziny 11.30 i 15.30 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 przesyłane w przypadku gdy Alokacja za 4 i 8 godzin bieżącej Doby gazowej wykonywana jest proporcjonalnie do Alokacji operatywnej za całą poprzednią Dobę gazową zgodnie z pkt. 22.3.3.10,

22.5.4.3 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 operatywną 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 operatywna za 4 i 8 godzin wykonywana jest w terminie 2 godzin licząc od momentu otrzymania od OSP kompletnych danych.

22.5.5 OSD nie weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 22.5.3 oraz 22.5.4.3.

22.5.6 Alokacje operatywne przekazywane OSP przez OSD zawierają dane szacunkowe i nie stanowią podstawy rozliczeń.

22.5.7 W przypadku braku przekazania OSD przez OSW informacji o ilościach Paliwa gazowego przypisanych poszczególnym ZUD w Dobie gazowej, w terminach określonych w pkt. 22.5.2 uznaje się, że szacunkowe ilości Paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUD w tej dobie wynoszą zero (0).

22.6 Zasady przekazywania danych w procesie Alokacji rozliczeniowych.

22.6.1 Operatorzy Źródła (PWEz) przyłączonego do Obszaru dystrybucyjnego E posiadający tytuł prawny do Układu pomiarowego, 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.

22.6.2 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.

22.6.3 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. 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.

22.6.4 OSD publikuje na swojej stronie internetowej wartości standardowych profili zużycia Paliwa gazowego $\dot{S}DZ_t$ i WSK_t , a ponadto publikuje ΔLDG_o oraz ΔLDG_r , umożliwiając dokonanie podziału całego wolumenu wprowadzanego do Obszaru dystrybucyjnego oraz udostępnia dobowe wartości tych wskaźników. Informacje mogą być też udostępnione w siedzibie OSD.

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 i opublikowanej na stronie internetowej OSD lub udostępnionej w siedzibie OSD.

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 odrębnie 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 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},

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 określane 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.
- 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}, 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, OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 24.5.1.
- 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 i 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 niezwłocznie, ale nie później niż 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. 17.1 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.

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 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – zasady ogólne.

23.4.1 ZUD wprowadzający Paliwo gazowe z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego składa do OSD Nominację dobową, w której określa ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego planowane do przekazania w Punkcie wejścia (PWE_B), dla każdej godziny Doby gazowej.

23.4.2 W Nominacjach i Renominacjach ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego 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 Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.
- 23.4.6 ZUD, który otrzymał od OSD informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu ilości Biogazu rolniczego w złożonej Nominacji lub Renominacji, może otrzymać dodatkowo od OSD informację o zastosowaniu redukcji ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego 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 przekaze 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego z Instalacji Biogazu lub Instalacji Biogazu rolniczego – 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. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Nominacja dotyczy.
- 23.5.2 W przypadku, gdy ZUD przekaze 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 Biogazu lub Biogazu rolniczego, w przypadku gdy:
 - 23.5.5.1.1 w przypadkach określonych w pkt. 6.8.1.4 lub porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, bądź w przypadku gdy Biogaz lub Biogaz rolniczy nie spełnia parametrów określonych zgodnie z pkt 6.8.6,

- 23.5.5.1.2 Zapotrzebowanie Strefy, zgodnie z definicją zawartą w porozumieniu, o którym mowa w pkt 10.1.6, będzie niższe od złożonej Nominacji,
- 23.5.5.1.3 Chromatograf ulegnie Awarii, a w konsekwencji OSD nie jest w stanie kontrolować jakości Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego,
- 23.5.5.1.4 wystąpi Awaria uniemożliwiająca odbiór Biogazu lub Biogazu rolniczego w ilości przekazanej w zatwierdzonej Nominacji,
- 23.5.5.1.5 wystąpi utrata możliwości technicznych Systemu dystrybucyjnego do odbioru Biogazu lub Biogazu rolniczego (np. wzrost Ciśnienia, brak możliwości regulacji Ciśnienia).

23.6 Proces Renominacji.

- 23.6.1 ZUD może dokonać Renominacji godzinowych ilości Biogazu lub Biogazu rolniczego określonych w zatwierdzonej przez OSD Nominacji dla danej Doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 rano Doby gazowej, której Renominacja dotyczy.
- 23.6.2 Odrzucenie Renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 23.5.4 oraz 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 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM

24.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

24.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w Systemie dystrybucyjnym w związku z:

24.1.1.1 przypadkami określonymi w Ustawie o zapasach, tj.:

24.1.1.1.1 zagrożeniem bezpieczeństwa paliwowego państwa,

24.1.1.1.2 nieprzewidzianym wzrostem zużycia Gazu ziemnego przez Odbiorców,

24.1.1.1.3 wystąpieniem zakłóceń w Przywozie Gazu ziemnego,

24.1.1.1.4 Awariami w sieciach operatorów Systemów gazowych,

24.1.1.1.5 zagrożeniem bezpieczeństwa funkcjonowania Sieci gazowych,

24.1.1.1.6 zagrożeniem bezpieczeństwa osób,

24.1.1.1.7 zagrożeniem wystąpieniem znacznych strat materialnych,

24.1.1.1.8 koniecznością wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych,

24.1.1.2 następującymi sytuacjami:

24.1.1.2.1 ograniczoną Przepustowością Sieci dystrybucyjnej lub systemowych obiektów technologicznych,

24.1.1.2.2 koniecznością utrzymywania minimalnych Ciśnień w Punktach wyjścia z Systemu dystrybucyjnego,

24.1.1.2.3 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Systemie dystrybucyjnym,

24.1.1.2.4 prowadzeniem prac w Systemie dystrybucyjnym lub w systemach współpracujących,

24.1.1.2.5 działaniami ZUD, jego dostawców lub Odbiorców, niezgodnymi z postanowieniami IRiESD lub Umowy dystrybucyjnej.

24.2 Działania OSD na rzecz efektywnego wykorzystania Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

24.2.1 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.

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

- 24.2.2.1 analizę potencjalnych obszarów rozwoju rynku gazu na terenie funkcjonowania OSD i odpowiednie dostosowanie Planów Rozwoju OSD,
 - 24.2.2.2 programowanie rozwoju Systemu dystrybucyjnego,
 - 24.2.2.3 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego zgodnie z założeniami Planu Rozwoju i wydanymi warunkami przyłączenia,
 - 24.2.2.4 rozbudowę Systemu dystrybucyjnego w miejscach ograniczonej Przepustowości,
 - 24.2.2.5 rozbudowę połączeń międzysystemowych,
 - 24.2.2.6 monitorowanie parametrów technicznych i jakościowych Paliwa gazowego,
 - 24.2.2.7 zarządzanie pracą Systemu dystrybucyjnego przy wykorzystaniu procedur Nominacji,
 - 24.2.2.8 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.
- 24.2.3 W celu efektywnego wykorzystania istniejących technicznych możliwości Systemu dystrybucyjnego, OSD monitoruje wykorzystanie zamówionych Przepustowości przez ZUD.
- 24.2.4 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.
- 24.2.5 Jeżeli w danym Punkcie wyjścia wykorzystywane jest miesięcznie mniej niż 80% Przepustowości zarezerwowanej Systemu dystrybucyjnego, w tym w okresie od grudnia do marca roku następnego, OSD może wystąpić do Użytkownika Systemu dystrybucyjnego z propozycją zrezygnowania z prawa do niewykorzystywanej przez niego Przepustowości.
- 24.2.6 Uzyskana Przepustowość, o której mowa w pkt. 24.2.5, w pierwszej kolejności przyznawana jest Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.
- 24.2.7 W przypadku gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80 % Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika Systemu dystrybucyjnego dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie

wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotom ubiegającym się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.

24.2.8 OSD niezwłocznie informuje ZUD dostarczającego Paliwo gazowe do danego Punktu wejścia lub wyjścia o obniżeniu Przepustowości w tym punkcie, na zasadach określonych w pkt. 24.2.5 - 24.2.7.

24.3 Wstrzymywanie, ograniczanie lub wznawianie Dystrybucji do Punktów wyjścia.

24.3.1 OSD może wstrzymać lub ograniczyć Dystrybucję do Punktów wyjścia w sytuacji:

24.3.1.1 wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze Paliwa gazowego,

24.3.1.2 gdy instalacja gazowa znajdująca się za Punktem wyjścia z Systemu dystrybucyjnego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

24.3.1.3 gdy nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,

24.3.1.4 gdy pobór Paliwa gazowego w Punkcie wyjścia przekracza maksymalny poziom Mocy przyłączeniowej ustalonej w Umowie o przyłączenie dla tego Punktu wyjścia, jeżeli powoduje to zagrożenie dla bezpieczeństwa życia, zdrowia lub środowiska, niekorzystną zmianę zakresu dostarczania Paliw gazowych innym odbiorcom przyłączonym do Systemu dystrybucyjnego lub uniemożliwia wywiązywanie się przez OSD z obowiązków w zakresie ochrony interesów odbiorców i ochrony środowiska,

24.3.1.5 gdy ZUD zwleka z zapłatą za pobrane Paliwo gazowe co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego 14-dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z uwzględnieniem postanowień art. 6b ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne,

24.3.1.6 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16,

24.3.1.7 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,

24.3.1.8 realizacji, na wniosek ZUD, polecenia wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, na zasadach określonych w pkt 13.13.



- 24.3.2 OSD może wstrzymać lub ograniczyć możliwość wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE_z w sytuacji:
- 24.3.2.1 gdy instalacja gazowa przyłączona w PWE_z stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska;
 - 24.3.2.2 prowadzenia prac remontowych lub modernizacyjnych, o których mowa w rozdziale 16;
 - 24.3.2.3 gdy nie istnieją techniczne możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego, w szczególności z uwagi na niewystarczającą Chłonność strefy dystrybucyjnej;
 - 24.3.2.4 gdy parametry jakościowe wprowadzanego Paliwa gazowego nie spełniają wymogów określonych w obowiązujących przepisach prawa lub IRIESD.
- 24.3.3 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. 24.3.1.
- 24.3.3 Koszty czynności OSD związane ze wstrzymywaniem, ograniczaniem lub wznawianiem Dystrybucji Paliwa gazowego pokrywane są na zasadach i w wysokości określonych w Taryfie.
- 24.3.3 W przypadku wstrzymania Dystrybucji Paliw gazowych, ZUD lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do zaprzestania odbioru Paliwa gazowego z Systemu dystrybucyjnego.
- 24.3.3 W przypadku wstrzymania lub ograniczenia możliwości wprowadzenia Paliwa gazowego w PWE_z ZUD zobowiązany jest do zaprzestania lub ograniczenia wprowadzania Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego.
- 24.3 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności dostarczonej ilości Paliwa gazowego z zatwierdzoną Nominacją.
- 24.3.1 OSD planuje ruch Systemu dystrybucyjnego na podstawie przekazanych i zatwierdzonych Nominacji.
 - 24.3.2 W przypadku, gdy ilości Paliwa gazowego dostarczone do Dystrybucji są niezgodne z zatwierdzonymi Nominacjami, OSD podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy Systemu dystrybucyjnego do nowych warunków i zapobieżenia ewentualnym ograniczeniom systemowym.

24.3.3 W przypadku, gdy niezgodność, o której mowa w pkt. 24.4.2, przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji, o której mowa w pkt. 23.1.14, OSD naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 24.5.1.

24.4 Sposób naliczania opłaty za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji ZUD.

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

24.4.1.1 względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [MOD(NZ - I_G)/N_Z] * 100\%$$

gdzie:

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

MOD – wartość bezwzględna,

N_Z – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

I_G – dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD.

24.4.1.2 jeśli PNWW > 15%, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

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

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

PNWW – względne niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

N_Z – dobową ilość Paliwa gazowego określona w zatwierdzonej Nominacji ZUD,

CRG – Cena referencyjna gazu.

24.4.2 W przypadku, gdy w 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:

$$ONWW = I_G * 0,01 * CRG$$

gdzie:

ONWW – opłata za niedotrzymanie Nominacji w Punkcie wyjścia,

I_G – dobową ilość Paliwa gazowego odbierana przez ZUD, CRG

– Cena referencyjna gazu.



- 24.4.3 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;
- 24.4.4 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.
- 24.5 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw Paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSDW.
- 24.5.1 OSDW składa do OSD prognozę transportową na każdą Dobę gazową dla MFPWY_{OSDW}, w przypadku gdy przysługująca OSDW w tym Punkcie Moc umowna lub suma Mocy umownych jest na poziomie co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E.
- 24.5.2 Prognoza transportowa składana jest nie wcześniej niż 10 dni przed Dobą gazową, której prognoza transportowa dotyczy i nie później niż do godz. 12:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której prognoza transportowa dotyczy.
- 24.5.3 W przypadku, gdy OSDW prześle więcej niż jedną prognozę transportową w terminie, o którym mowa w pkt. 24.6.2, OSD rozpatruje ostatnią otrzymaną prognozę transportową.
- 24.5.4 W prognozie transportowej OSDW określa godzinowe ilości Paliwa gazowego, w kWh w liczbach naturalnych, planowane do pobrania w każdym MFPWY_{OSDW}.
- 24.5.5 Godzinowe ilości Paliwa gazowego określone w Prognozach transportowych dla danego MFPWY_{OSDW} nie mogą przekroczyć Mocy umownej przysługującej OSDW w tym Punkcie.
- 24.5.6 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.
- 24.5.7 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSDW, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero.
- 24.5.8 Odrzucenie prognozy transportowej może nastąpić z powodu:
- 24.5.8.1 niezgodności z postanowieniami Umowy lub IRIESD, w tym w tym w przypadku niedotrzymania przez OSDW zasad przekazywania prognoz transportowych określonych w pkt. 17.1 lub pkt. 24.5.1 – 24.5.6,

24.5.8.2 przekroczenia 24-krotności Mocy umownej zamówionej 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),

24.5.8.3 braku technicznych możliwości realizacji prognozy transportowej.

24.5.9 OSD przekazuje OSDW informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu Prognozy transportowej do godz. 18.00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której dotyczy prognoza.

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

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

24.5.12 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.

24.5.13 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 24.5.12, przekroczy 10% dobowej ilości Paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego $MFPWY_{OSDW}$, od OSDW zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

$$ONP = (WTP - 10\%) * IPT * 0,01 * CRG \text{ gdzie:}$$

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 [kWh/h].

24.5.14 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:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
Gminy Daszyna zatwierdzona przez Wójta Gminy Daszyna dnia 2.04.2021 r.

$$\text{ONP} = \text{IZM} * 0,01 * \text{CRG}$$

gdzie:

IZM – dobowa ilość Paliwa gazowego zmierzona w danym Punkcie [kWh], CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh].

24.5.15 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.

24.6 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku dostarczenia do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD.

24.6.1 Z zastrzeżeniem pkt. 24.7.2.1 OSD odmawia odebrania w MFPWE_{OSP} oraz PWE_Z do Systemu dystrybucyjnego Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD.

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

24.6.2.1 dopuści warunkowo do transportu całość lub część Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD, pod warunkiem, że zasięg i skala zakłócenia nie wpłynie negatywnie na realizację Umów dystrybucyjnych innych ZUD,

24.6.2.2 wstrzyma przyjęcie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 24.6.1 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,

24.6.2.3 niezwłocznie informuje ZUD, OSP lub OSW o wstrzymaniu, o którym mowa w pkt. 24.7.2.2.

24.6.3 OSD może wstrzymać przyjmowanie Paliwa gazowego w Punktach, o których mowa w pkt. 24.6.1 oraz realizację wszystkich PZD z tego Punktu wejścia, w tym PWE_{OSP}, do czasu ustania zakłócenia i przywrócenia parametrów jakościowych zgodnych z IRIESD.

24.6.4 OSD przyporządkowuje dostarczone lub mające być dostarczone do Systemu dystrybucyjnego ilości Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z

IRIESD, do poszczególnych OSP lub ZUD stosując m.in. sposoby Alokacji określone w rozdziale 22.

24.6.5 Za dostarczenie do Systemu dystrybucyjnego w Punktach wejścia PWE_Z Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z IRIESD, OSD pobierze od ZUD opłatę na warunkach opisanych w pkt. 24.7. – 24.9, co nie zwalnia z odpowiedzialności na zasadach ogólnych.

24.6.6 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczone w MFPWE_{OSP} do Obszaru dystrybucyjnego E nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w pkt. 24.7.1, pkt. 24.8.1, pkt. 24.9.1, pkt. 24.9.2 lub pkt. 6.8.1.1 i pkt. 6.8.1.2, OSP udzieli OSD bonifikaty zgodnie z postanowieniem IRIESP lub taryfy OSP.

24.7 Opłaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego.

24.7.1 Jeżeli Paliwo gazowe dostarczane w Punkcie wejścia PWE_Z 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*
zawartość par rtęci	µg/m ³	30
zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40*

* W zakresie Biogazu lub Biogazu rolniczego wprowadzanego w PWE_B OSD określa wskazane parametry w ramach Warunków przyłączenia.

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

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

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Punkcie wejścia PWE_Z (zł),

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

CRG – Cena referencyjna gazu,

$X_{S,INmax}$ – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego przedstawiona w tabeli w pkt. 24.7.1,

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

24.7.3 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. 24.7.2.

24.8 Opłaty za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody.

24.8.1 ZUD oraz OSP zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego dostarczanego do Systemu dystrybucyjnego w punktach, o których mowa w pkt. 24.6.1 do Systemu dystrybucyjnego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

24.8.1.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7°C (276,85 K),

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

24.8.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego dostarczy Paliwo gazowe niespełniające parametrów określonych w pkt. 24.8.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (ONT) obliczana jako:

$$ONT = IN \times 0,1 \times CRG \times (X_{STW} - X_{STNmax}) / X_{STNmax}$$

gdzie:

ONT – opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Punkcie wejścia (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z do Systemu dystrybucyjnego ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,

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].

24.8.3 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych Ciśnień należy stosować Polskie Normy.

24.9 Opłaty za niedotrzymanie Ciepła spalania Paliwa gazowego.

24.9.1 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z 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. 6.8.1.2, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC) obliczana jako:

$$ONC = IN \times 2 \times CRG \times (1 - H_{zw} / HSN_{mingr})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE_z (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z 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/m³),

HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.2 (MJ/m³), CRG – Cena referencyjna gazu.

24.9.2 Jeżeli ZUD w Punkcie wejścia PWE_z 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 pkt. 6.8.1.2, ale niższej niż HSN_{min} , określonej zgodnie z pkt. 6.8.1.1, OSD przysługuje od ZUD opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania na wejściu (ONC), obliczana jako:

$$ONC = IN \times CRG \times (1 - H_{zw} / HSN_{min})$$

gdzie:

ONC – opłata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Punkcie wejścia PWE_z (zł),

IN – dostarczona w Punkcie wejścia PWE_z 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/m³),

HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania ustalone zgodnie z pkt. 6.8.1.1 (MJ/m³), CRG
– Cena referencyjna gazu.

24.9.3 Jeśli powiadomienie o dostarczeniu Paliwa gazowego o nieodpowiednim Ciepłe spalania zostało 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. 24.9.2. Zgoda OSD na przyjęcie w Punkcie wejścia Paliwa gazowego o obniżonej wartości Ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 6.8.1.1, może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUD, złożony co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego Paliwa gazowego do Punktu wejścia.

25 WARUNKI ROZLICZANIA USŁUG DYSTRYBUCJI

25.1 Warunki rozliczeń określa Umowa dystrybucyjna.

26 FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI

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

27 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

27.1 Awarie i ich usuwanie.

27.1.1 W przypadku wystąpienia Awarii powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania Systemu dystrybucyjnego OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie Awarii.

27.1.2 Na terenie działania OSD dostępne są alarmowe numery telefonów, które służą Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego 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.

27.1.3 OSD niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu dystrybucyjnego oraz OSW, na ich żądanie, o przewidywanym czasie wznowienia Dystrybucji Paliwa gazowego przerwanej z powodu Awarii.

27.1.4 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.

27.1.5 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.

27.1.6 Przy zabezpieczeniu i usuwaniu skutków Awarii odpowiednie służby OSD współpracują z innymi służbami takimi jak policja, straż pożarna, pogotowie ratunkowe, itp.

27.1.7 Skutki Awarii wynikających ze stanu technicznego instalacji i urządzeń użytkowanych przez ZUD lub Odbiorców, zawinionych przez ZUD lub Odbiorców, obciążają odpowiednio ZUD lub Odbiorców.

27.2 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

27.2.1 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 przekazywane OSD niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy dystrybucyjnej lub 14 dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

27.2.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach Paliwa gazowego do Systemu dystrybucyjnego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUD, ZUD podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa w pkt. 27.2.1. Ponadto ZUD zajmujący się obrotem Paliwem gazowym informuje niezwłocznie OSD o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym Obszarze dystrybucyjnym, bezpieczeństwa osób lub zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

27.2.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na Paliwo gazowe, ZUD zawiadamia OSD o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 27.2.2 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.

27.2.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 27.2.3 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.

27.2.5 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.

27.3 Sporządzanie oraz realizacja Planu Ograniczeń.

27.3.1 Zasady opracowywania Planów Ograniczeń oraz ich wprowadzania reguluje Ustawa o zapasach oraz akty wykonawcze do niej.

27.3.2 Uwzględniając znaczenie Odbiorców dla funkcjonowania gospodarki lub funkcjonowania państwa, w tym zadania przez nich wykonywane oraz konieczność

ich ochrony przed ograniczeniami, ograniczeniami w poborze Gazu ziemnego objęci są Odbiorcy spełniający łącznie następujące warunki:

- 27.3.2.1 pobierający Gaz ziemny w Punkcie wyjścia z Systemu dystrybucyjnego, jeżeli suma Mocy umownych określonych w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt. 2 oraz ust. 3 Ustawy Prawo energetyczne dla tego Punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m³/h, która to wartość w odniesieniu do Planów Ograniczeń odpowiada 4600 kWh/h Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- 27.3.2.2 którzy zostali ujęci w Planach Ograniczeń.
- 27.3.3 Plany Ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru Gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego, dla poszczególnych stopni zasilania.
- 27.3.4 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 Paliwa gazowego), rodzaju wykonywanej działalności i mocy umownej.
- 27.3.5 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.
- 27.3.6 Jeżeli Odbiorca podlegający ograniczeniom w poborze Gazu ziemnego w trybie określonym w Ustawie o zapasach oraz Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, pobiera w danym Punkcie wyjścia Gaz ziemny m. in. w celu realizacji zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze lub dostarcza Gaz ziemny do Odbiorców w gospodarstwach domowych, uwzględnia on w informacji, o której mowa w pkt. 27.3.4, objętości Gazu ziemnego potrzebne dla zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań nieobjętych ograniczeniami w poborze oraz ilości dostarczane Odbiorcom w gospodarstwach domowych.



- 27.3.7 OSD może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 27.3.8 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.
- 27.3.9 Minimalne godzinowe i dobowe ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zostają wprowadzone do Planu Ograniczeń jako odpowiadające 10-temu stopniowi zasilania. W przypadku uzasadnionych wątpliwości co do prawidłowości określenia przez ZUD minimalnych ilości Gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, OSD może przeprowadzić ich stosowną weryfikację przed wprowadzeniem do Planu Ograniczeń.
- 27.3.10 Po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje ZUD oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 27.3.4 o ustalonej dla Odbiorców w zatwierdzonym Planie Ograniczeń, maksymalnej ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, z zastrzeżeniem pkt. 27.3.11.
- 27.3.11 W przypadku, gdy Odbiorca przyłączony do Systemu dystrybucyjnego i podlegający ograniczeniom dla danego Punktu wyjścia z Systemu dystrybucyjnego ma zawartą umowę sprzedaży gazu z więcej niż jednym ZUD, po zatwierdzeniu Planu Ograniczeń przez Prezesa URE, OSD informuje poszczególnych ZUD o zatwierdzeniu planu dla tego Odbiorcy, bez podawania wartości maksymalnych ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, o których mowa w pkt. 27.3.10.
- 27.3.12 Maksymalne ilości poboru Gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych Planach Ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów przesyłowych, Umów dystrybucyjnych oraz Umów kompleksowych.
- 27.3.13 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 27.3.5, 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.
- 27.3.14 OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki ograniczeń wprowadzonych rozporządzeniem Rady Ministrów na wniosek OSP.

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. 24.5.1. - 24.5.2 oraz opłaty, o której mowa w pkt. 24.6.13 - 24.6.14.
- 29.3 W przypadku gdy OSDW do dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD nie nabył całości Mocy umownej w MFPWE_{OSDW} lub MFPWY_{OSDW}:
- 29.3.1 OSDW występuje z wnioskiem o zawarcie MUD oraz składa PZD_{OSDW} w celu zamówienia całości Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} nie później niż w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie niniejszej IRIESD;
- 29.3.2 OSD jest uprawniony do odebrania ZUD, któremu dotychczas przysługiwała Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, w terminie określonym przez OSDW w PZD_{OSDW}, całości Mocy umownej przysługującej temu ZUD w MFPWY_{OSDW} i przyznania tej Mocy umownej OSDW. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu szkód powstałych po stronie ZUD w związku z odebraniem temu ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} na zasadach określonych w zdaniu poprzedzającym;
- 29.3.3 OSD niezwłocznie informuje OSDW oraz ZUD, któremu przysługuje Moc umowna w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW}, o pozytywnym rozpatrzeniu złożonego przez OSDW PZD_{OSDW}, w szczególności o terminie odebrania ZUD Mocy umownej w MFPWY_{OSDW} lub MFPWE_{OSDW} oraz o terminie przyznania tej mocy OSDW;
- 29.3.4 Wnioski PZD_{OSDW} oraz PZDW rozpatrywane są przez OSD na zasadach opisanych w rozdziale 13.
- 29.4 Z dniem wejścia w życie, niniejsza IRIESD uchyla i zastępuje dotychczasową Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.



