Warszawa, 15 lipca 2024 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRG.4322.1.2024.IWa

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 9g ust. 7 i art. 23 ust. 2 pkt 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz.U.2024.266 z późn. zm., dalej: „ustawa Prawo energetyczne") oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.2024.572 z późn. zm., dalej: „k.p.a.") w związku z art. 30 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa, wpisanego do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem: 0000264771, posiadającego numer NIP: 5272432041 oraz numer REGON: 015716698 (dalej: „GAZ-SYSTEM", „Wnioskodawca", „Operator" lub „OSP"),

zawartego w piśmie z dnia 10.01.2024 r. znak: 2024-05223 PU.070.8.2022.42, uzupełnionego i zmienionego następnie pismem z dnia 23.01.2024 r. znak: 2024-13347 PU.070.8.2022.43, pismem z dnia 19.03.2024 r. znak: 2024-47297 PU.070.8.2022.51, pismem z dnia 24.05.2024 r. znak: 2024-85501 PU.070.8.2022.55 oraz pismem z dnia 27.06.2024 r. znak: 2024-106240 PU.070.8.2022.57,

o wydanie decyzji zmieniającej decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE") z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa, zmienioną decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2022 r. oraz decyzją Prezesa URE z dnia 13 kwietnia 2023 r. w zakresie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa URE z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa zmienioną decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2022 r oraz decyzją Prezesa URE z dnia 13 kwietnia 2023 r. – w zakresie zatwierdzenia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (wersja 029), zgodnie z załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zatwierdzonej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (wersja 029) na dzień 1 sierpnia 2024 r. o godz. 06:00.

tel.: 22 487 58 02 fax: 22 378 11 61 e-mail: sekretariat@ure.gov.pl

UZASADNIENIE

Prezes URE jest centralnym organem administracji rządowej, właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych. W oparciu o art. 23 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne Prezes URE reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzając do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców paliw i energii.

Do zakresu działania Prezesa URE, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne, należy zatwierdzanie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej oraz jej zmian.

Wnioskodawca – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. z późniejszymi zmianami. Decyzją Prezesa URE z dnia 6 grudnia 2018 r. nr DRG.DRG-1.4112.32.2018.KL termin obowiązywania koncesji na przesyłanie paliw gazowych został przedłużony do 6 grudnia 2068 r.

Wnioskodawca – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. – jest wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej do dnia 6 grudnia 2068 r. na mocy decyzji Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r. nr DPE-47-4(2)/2006/6154/BT z późniejszymi zmianami.

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego jest obowiązany do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.

Zgodnie z art. 9g ust. 3 ustawy Prawo energetyczne instrukcje opracowywane dla sieci gazowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w szczególności dotyczące:

1) przyłączania sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich;
2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;
3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego;
4) współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych;
5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;
6) parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu;
7) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

Zgodnie z art. 9g ust. 6 pkt 1-4 ustawy Prawo energetyczne instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego powinna także zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą:

1) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi;
2) procedury:
   a) [*nie dotyczy operatora systemu przesyłowego gazowego*],
   b) zgłaszania do operatora systemu przesyłowego gazowego umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych,
   c) bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania,
   d) zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń,
   e) awaryjne;
3) sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe;
4) procedury i zakres wymiany informacji niezbędnych do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Zgodnie z art. 9g ust. 7 ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8d ustawy Prawo energetyczne Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w drodze decyzji, zatwierdza instrukcję, jeżeli spełnia ona wymagania określone w ustawie, jest zgodna z przepisami odrębnymi, równoważy interesy użytkowników systemu oraz nie stanowi zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej lub gazu ziemnego.

Zgodnie z art. 9g ust. 9 ustawy Prawo energetyczne Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza zatwierdzoną instrukcję w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Zgodnie z art. 9g ust. 10 ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednoliconej obowiązującej instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

Zgodnie z art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach, a także w metodach, warunkach, wymogach i zasadach przyjętych na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 36, z późn. zm.) lub rozporządzeń wydanych na podstawie art. 6 lub art. 23 tego rozporządzenia. Instrukcja oraz metody, warunki, wymogi i zasady, o których mowa powyżej, stanowią część umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego albo umowy kompleksowej.

Na podstawie art. 104 § 1 k.p.a. organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, która, zgodnie z art. 104 § 2 k.p.a., może rozstrzygać sprawę co do jej istoty w całości lub w części.

Na podstawie art. 155 k.p.a. decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Wówczas, zgodnie z art. 154 § 2 k.p.a. w związku z art. 155 k.p.a., właściwy organ wydaje decyzję w sprawie zmiany dotychczasowej decyzji.

W toku postępowania o zatwierdzenie zmiany IRiESP Prezes URE zważył, co następuje:

(1) Wnioskodawca opracował projekt zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (wersja 029) (dalej: „IRiESP" lub „Instrukcja") dotyczącej krajowego systemu przesyłowego będącego własnością Wnioskodawcy, a następnie w okresie 21.09-31.10.2023 r. przeprowadził publiczne konsultacje projektu IRiESP. Informacja o konsultacjach wraz z projektem zmiany IRiESP, jak również wyniki konsultacji wraz ze stanowiskiem OSP wobec otrzymanych uwag, zostały opublikowane przez Wnioskodawcę na stronie internetowej. Wydruk przedmiotowej informacji został włączony do materiału dowodowego.

(2) 10 stycznia 2024 r. pismem z dnia 10.01.2024 r. znak: 2024-05223 PU.070.8.2022.42 GAZ-SYSTEM złożył do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o wydanie decyzji zmieniającej obowiązującą wówczas decyzję Prezesa URE z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa (z późn. zm.) zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, w zakresie zmiany Instrukcji, dołączonej do wniosku.

(3) Do ww. wniosku przedłożonego Prezesowi URE, Wnioskodawca dołączył informację o zgłoszonych w konsultacjach przez użytkowników systemu uwagach oraz o sposobie ich uwzględnienia, wypełniając wymóg art. 9g ust. 7 ustawy Prawo energetyczne.

(4) W toku postępowania w sprawie zatwierdzenia zmiany IRiESP Prezes URE wystosował do Wnioskodawcy cztery wezwania: pierwsze do uzupełnienia braków formalnych w przedłożonym wniosku oraz kolejne do złożenia wyjaśnień oraz wprowadzenia korekt i uzupełnień w zmienianej Instrukcji. Wezwania Prezesa URE miały na celu zapewnienie, aby zapisy IRiESP odpowiadały wymogom wynikającym z ustawy Prawo energetyczne oraz nie były sprzeczne z przepisami odrębnymi, w tym szczególnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz.U.2018.1158 z późn. zm., dalej: „rozporządzenie systemowe"). Ponadto Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do uwzględnienia części uwag uczestników rynku zgłoszonych w konsultacjach projektu zmiany IRiESP, które w ocenie Prezesa URE były zasadne i zapewniały równoważenie interesów użytkowników systemu.

(5) Wnioskodawca odpowiedział na wszystkie wezwania Prezesa URE w wyznaczonych terminach bądź w terminach późniejszych, wnioskowanych przez Wnioskodawcę, które każdorazowo były przez Prezesa URE weryfikowane, a następnie akceptowane.

(6) W wyniku analizy wniosku w przedmiocie zatwierdzenia zmiany IRiESP, Prezes URE odmówił zatwierdzenia projektowanych zapisów dotyczących wprowadzenia do IRiESP **usługi przesyłania ciągłej warunkowej i usługi przesyłania przerywanej warunkowej**.

Mimo, iż w toku konsultacji projektu zmiany IRiESP uczestnicy rynku nie zgłosili uwag w zakresie wprowadzenia usługi przesyłania ciągłej warunkowej i usługi przesyłania przerywanej warunkowej do IRiESP, to w ocenie Prezesa URE proponowane przez Wnioskodawcę zapisy w tym zakresie nie mogą być zatwierdzone w IRiESP ze względu na ich niezgodność z wymogami prawa. Prezes URE przedstawił Wnioskodawcy swoją argumentację w toku postępowania, jak poniżej:

a) definicje usługi przesyłania ciągłej warunkowej i usługi przesyłania przerywanej warunkowej

Wnioskodawca zaproponował następujące definicje usług warunkowych:

- dla usługi przesyłania ciągłej warunkowej (pkt 7.1.14 projektu IRiESP)

OSP może udostępnić dla fizycznego punktu wyjścia (FPWY) lub fizycznego punktu wejścia (FPWE) przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych. Warunkiem skorzystania przez Użytkownika Sieci z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych warunkowych jest dostarczenie odpowiednich ilości paliwa gazowego w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wejścia (FPWE), lub odbiór odpowiednich ilości paliwa gazowego w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wyjścia (FPWY). OSP informuje na stronie internetowej OSP o dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych warunkowych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY) lub w fizycznych punktach wejścia (FPWE), wskazując odpowiednio punkty wejścia (PWE), w których wymagane jest zapewnienie zasilania paliwem gazowym lub punkty wyjścia (PWY), w których wymagany jest odbiór paliwa gazowego oraz ilości paliwa gazowego które powinny zostać dostarczone lub odebrane w odpowiednich fizycznych punktach wyjścia (FPWY) lub w fizycznych punktach wejścia (FPWE).

- dla usługi przesyłania przerywanej warunkowej (pkt 7.2.7 projektu IRiESP)

W przypadku udostępnienia przez OSP przepustowości na zasadach przerywanych warunkowych dla danego fizycznego punktu wejścia (FPWE) lub fizycznego punktu wyjścia (FPWY), warunkiem skorzystania przez Użytkownika Sieci z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych warunkowych jest odbiór odpowiednich ilości paliwa gazowego w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wyjścia (FPWY), lub dostarczenie odpowiednich ilości paliwa gazowego w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wejścia (FPWE). OSP informuje na stronie internetowej OSP o dostępnej przepustowości na zasadach przerywanych warunkowych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY) lub w fizycznych punktach wejścia (FPWE), wskazując odpowiednio punkty wejścia (PWE), w których wymagane jest zapewnienie zasilania paliwem gazowym lub punkty wyjścia (PWY), w których wymagany jest odbiór paliwa gazowego oraz ilości paliwa gazowego które powinny zostać dostarczone lub odebrane w odpowiednich fizycznych punktach wyjścia (FPWY) lub w fizycznych punktach wejścia (FPWE).

Argumentacja Prezesa URE:

Ponieważ na gruncie prawa polskiego usługi przesyłania warunkowe: ciągła i przerywana, zostały użyte w rozporządzeniu systemowym jako pojęcia niezdefiniowane, w swoich analizach Prezes URE oparł się na definicjach usługi ciągłej i przerywanej, zawartych w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz.U.UE.L.2009.211.36 ze zm., dalej: „rozporządzenie 715/2009"). Usługa ciągła została zdefiniowana w art. 2 pkt 17 rozporządzenia 715/2009 jako usługa oferowana przez operatora systemu przesyłowego w odniesieniu do zdolności ciągłej, zdefiniowanej z kolei w art. 2 pkt 16 poprzez zdolność przesyłową gazu zagwarantowaną w umowie przez operatora systemu przesyłowego jako zdolność nieprzerywana. Natomiast usługa przerywana (art. 2 pkt 12) oznacza usługę oferowaną przez operatora systemu przesyłowego w odniesieniu do zdolności przerywanej. Zaś zdolność przerywana to zdolność przesyłowa gazu, która może zostać przerwana przez operatora systemu przesyłowego zgodnie z warunkami określonymi w umowie przesyłowej (art. 2 pkt 13). W świetle powyższego brak jest podstaw do kwalifikowania usług ciągłych warunkowych jako usługi realizowane na zasadach ciągłych. Potwierdzeniem dla wniosków Prezesa URE jest także rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz.U.2021.280 z późn. zm.), gdzie w § 16 wskazano, że usługi ciągłe warunkowe i przerywane warunkowe są rozliczane jak usługi świadczone na zasadach przerywanych.

W ocenie Prezesa URE zaproponowane przez Wnioskodawcę usługi warunkowe: ciągła i przerywana, nie zostały odpowiednio zdefiniowane, aby można było je rozróżnić. Opisy tych usług w projekcie zmiany IRiESP, przedłożone Prezesowi URE do zatwierdzenia, są identyczne, jeśli chodzi o warunki korzystania z usługi ciągłej warunkowej i usługi przerywanej warunkowej. Brak jasnych zasad stosowania poszczególnych usług warunkowych, rozróżniających warunki świadczenia danego rodzaju usługi warunkowej, powoduje, iż OSP nie zapewnia przejrzystych zasad oferowania tych usług. Zatem wprowadzenie do IRiESP ww. usług bez precyzyjnych definicji, rozróżniających te dwa rodzaje usług, spowodowałoby wprowadzenie użytkowników systemu przesyłowego w błąd.

W świetle przedstawionych powyżej uwarunkowań prawnych dla definiowania usług ciągłych i przerywanych, definicje usługi przesyłania warunkowej ciągłej i usługi przesyłania warunkowej przerywanej, zaproponowane przez Wnioskodawcę, należy uznać za niespełniające wymogów prawa.

b) brak gotowości Gaz-System do oferowania przepustowości ciągłej warunkowej i przerywanej warunkowej (przepis przejściowy)

Wnioskodawca zaproponował następujący przepis (pkt 22.4 projektu IRIESP):

Postanowienia IRiESP regulujące zasady oferowania i korzystania z przepustowości ciągłej warunkowej oraz przerywanej warunkowej wejdą w życie po opublikowaniu przez OSP informacji o gotowości do oferowania tych przepustowości.

Argumentacja Prezesa URE:

W ocenie Prezesa URE konstrukcja postanowienia przejściowego dotyczącego wdrożenia usług warunkowych po ogłoszeniu przez Operatora gotowości do ich

świadczenia, jest niedopuszczalna w sytuacji, gdy Wnioskodawca nie przedstawił szczegółów dotyczących zasad stosowania usług warunkowych, w tym warunków rozróżniających oferowanie danego rodzaju usługi warunkowej. Prezes URE wskazuje, iż zgodnie z art. 9g ust. 3 ustawy Prawo energetyczne instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej określa szczegółowe warunki korzystania z sieci przesyłowej gazu przez użytkowników systemu. Wnioskodawca nie zaproponował terminu, choćby przybliżonego, gotowości świadczenia tych usług. Prezes URE nie może zatem zatwierdzić zapisów, które są niedookreślone, wprowadzają niewiadome, niepewne warunki świadczenia usług w nieokreślonej przyszłości.

c) automatyczna konwersja usługi przesyłania przerywanej warunkowo ciągłej na usługę przesyłania ciągłą warunkową

W toku postępowania Wnioskodawca zaproponował nowy zapis w przepisach przejściowych IRiESP, który nie występował w dokumencie konsultacyjnym projektu zmiany IRiESP:

Po opublikowaniu przez OSP informacji, o której mowa w pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.***, OSP jest uprawniony do dokonania w trakcie roku gazowego zmiany rodzaju usług przesyłania świadczonych w fizycznym punkcie wejścia/wyjścia, z przepustowości na zasadach przerywanych warunkowo ciągłej na przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych, pod warunkiem opublikowania informacji wymaganych dla oferowania i korzystania z przepustowości ciągłej warunkowej zgodnie z pkt. 0. Publikacja informacji wymaganych zgodnie z pkt. 0 powoduje odpowiednią zmianę rodzaju usług przesyłania przydzielonych do tego momentu Użytkownikowi Sieci dla danego punktu, bez wpływu na okres trwania przydzielonego produktu przepustowości (konwersja przepustowości przerywanej na zasadach warunkowo ciągłych na przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych). Z chwilą udostępnienia w SWI przydziału przepustowości (PP) uwzględniającego wskazaną zmianę, przyjmuje się, iż OSP oraz Użytkownik Sieci dokonali wiążącej zmiany przydziału przepustowości (PP) w zakresie wskazanym przez OSP. Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI.*

Argumentacja Prezesa URE:

Prezes URE odmawia zatwierdzenia ww. zapisu, ponieważ nie podlegał on konsultacjom z uczestnikami rynku, wymaganym zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, zatem nie mieli oni możliwości wyrażenia opinii, szczególnie w kwestii zapisów, które miałyby domyślnie uznawać zgodę użytkownika sieci na automatyczną zmianę przydziału przepustowości (PP) w związku z konwersją przepustowości przerywanej na zasadach warunkowo ciągłych na przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych.

d) IRiESP vs. rozstrzygnięcia taryfowe w postępowaniu administracyjnym Prezesa URE

W toku postępowania Wnioskodawca zaproponował nowy zapis w przepisach przejściowych IRiESP, który nie występował w dokumencie konsultacyjnym projektu zmiany IRiESP:

Do czasu konwersji przepustowości na zasadach przerywanych warunkowo ciągłej na przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych zgodnie z pkt. **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** [dotyczący konwersji przepustowości przerywanej

na zasadach warunkowo ciągłych na przepustowość na zasadach ciągłych warunkowych – pkt wskazany w poprzednim tiret], *OSP świadczy usługi na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY) lub w fizycznych punktach wejścia (FPWE) zgodnie z informacją opublikowaną na stronie internetowej OSP stosując odpowiednio postanowienia IRiESP regulujące zasady oferowania i korzystania z przepustowości na zasadach ciągłych warunkowych.*

Argumentacja Prezesa URE:

Prezes URE odmawia zatwierdzenia ww. zapisu, ponieważ przepis ten ingeruje w rozstrzygnięcie taryfowe w zakresie rozliczania produktów z zakresu zdolności dla usług przerywanych. Prezes URE podkreśla, że wszelkie zmiany dotyczące wyceny i rozliczania usługi przesyłania operator jest obowiązany dokonywać w drodze postępowania taryfowego przed Prezesem URE. Dodatkowo zapis ten nie podlegał konsultacjom z uczestnikami rynku, zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, zatem nie mieli oni możliwości wyrażenia opinii.

e) Raport ACER[1] ws. warunków określonych w umowach dotyczących standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej z 5 kwietnia 2019 r.[2]

W toku postępowania, wskazując możliwość wprowadzenia usług warunkowych do IRiESP, Wnioskodawca przywołał Raport ACER ws. warunków określonych w umowach dotyczących standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej z 5 kwietnia 2019 r., przygotowany przez Agencję na podstawie art. 38 ust. 4 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczących mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu (Dz.U.UE.L.2017.72.1).

Argumentacja Prezesa URE:

W ocenie Prezesa URE przedstawione w ww. raporcie informacje poglądowe na temat warunków w umowach przesyłowych w odniesieniu do zdolności ciągłej, stosowanych w krajach UE w 2019 r., nie mogą być rozpatrywane jako delegacja do wdrożenia usług warunkowych w krajach, gdzie takich umów nie stosuje się dzisiaj. Raport ten nie jest bowiem aktem prawnym i tym samym nie stanowi podstawy prawnej, która zezwalałaby na wprowadzenie usług warunkowych w systemie entry-exit w Polsce.

W wyniku ww. raportu nie zaistniały w legislacji unijnej żadne wytyczne co do kalkulacji usług warunkowych oraz możliwości ich stosowania przez operatorów. Oznacza to, że podstawą dla określania i wyceny usług przesyłania w punktach wejścia/wyjścia do/z systemu przesyłowego jest Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego (Dz.U.UE.L.2009.211.94) oraz rozporządzenie 715/2009. Szczególnie rozporządzenie 715/2009 wprowadza dwie kategorie przepustowości, tj. ciągłą i przerywaną, oraz stwierdza, że wycena usługi przerywanej przewiduje korektę stawki bazowej (za usługę ciągłą) na podstawie prawdopodobieństwa przerwania usługi przerywanej.

[1] ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regualtors – Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki

[2] Report on conditionalities stipulated in contracts for standard capacity products for firm capacity, ACER, 5 April 2019

Ponadto w rozporządzeniu 715/2009 podkreśla się, że taryfy za dostęp do systemu gazowego kalkulowane są w taki sposób, aby zapewniały użytkownikom systemu swobodny wybór punktu wejścia do systemu oraz punktu wyjścia z systemu (free allocability). Tym samym stawki opłat sieciowych nie uwzględniają ścieżek przepływu gazu między ustalonymi punkami wejścia i wyjścia do/z systemu.

f) oczekiwane nowe rozporządzenie gazowe na poziomie Unii Europejskiej

W toku postępowania, wskazując możliwość wprowadzenia usług warunkowych do IRiESP, Wnioskodawca powołał się na projektowane na poziomie Unii Europejskiej w ramach tzw. pakietu dekarbonizacyjnego[3] nowe rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, które ma uchylić rozporządzenie 715/2009.

Argumentacja Prezesa URE:

Prezes URE wskazuje, iż zgodnie z art. 9g ust. 8d instrukcja jest zatwierdzana, jeżeli jest zgodna z przepisami prawa. Zgodnie z powyższym Prezes URE nie może zatwierdzić instrukcji, w której zapisy opierałyby się na projektowanych aktach prawnych. Instrukcja musi być zgodna z aktualnie obowiązującym stanem prawnym. Dlatego projekt nowego rozporządzenia gazowego nie może stanowić podstawy dla wprowadzenia usług warunkowych do IRiESP.

Wnioskodawca, uwzględniwszy argumentację Prezesa URE, odstąpił od wnioskowania o wprowadzenie do IRiESP zapisów dotyczących usługi przesyłania ciągłej warunkowej i usługi przesyłania przerywanej warunkowej.

(7) Prezes URE odmówił zatwierdzenia zapisów dotyczących zmian skutkujących wzrostem **opłaty za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości**[4] **oraz opłaty za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości**[5]. Ponieważ Wnioskodawca w toku postępowania nie przedstawił, na żądanie Prezesa URE, analizy ekonomiczno-finansowej wyliczenia wartości wnioskowanych wzrostów składników we wzorach na ww. opłaty, Prezes URE nie miał możliwości zweryfikowania zasadności podwyżek. Z uwagi na powyższe oraz uwzględniając sprzeciw użytkowników systemu, wyrażony w konsultacjach zmiany IRiESP, na wprowadzenie podwyżek ww. opłat, Prezes URE nie zgodził się na wnioskowane zmiany w tym zakresie.

Wnioskodawca wycofał się z wprowadzenia do IRiESP zmiany opłaty za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości oraz opłaty za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości.

(8) Prezes URE odmówił zatwierdzenia zapisu wprowadzającego do IRiESP **nową opłatę za niedostosowanie się użytkownika systemu do ograniczenia w związku z niespełnieniem norm jakościowych i ciśnienia wprowadzanego paliwa gazowego**

[3] Szczegółowe informacje na temat pakietu dekarbonizacyjnego można znaleźć na stronie Komisji Europejskiej: https://energy.ec.europa.eu/topics/markets-and-consumers/market-legislation/hydrogen-and-decarbonised-gas-market-package_en

[4] pkt 19.12.2 dokumentu konsultacyjnego zmiany IRiESP, odpowiadający punktowi 19.13.2 IRiESP zatwierdzanej niniejszą decyzją

[5] pkt 19.12.3 dokumentu konsultacyjnego zmiany IRiESP, odpowiadający punktowi 19.13.3 IRiESP zatwierdzanej niniejszą decyzją

(pkt 19.13.17 dokumentu konsultacyjnego zmiany IRiESP). W ocenie Prezesa URE opłata ta jest powieleniem już istniejących opłat za te same działania użytkownika systemu. Wnioskodawca wycofał się z wnioskowania o ww. nową opłatę w IRiESP.

(9) W toku postępowania Prezes URE wyraził wątpliwość co do możliwości zatwierdzenia **nowych zapisów w punktach 8.4.7-8.4.11 projektu IRiESP, które dotyczą zleceniodawcy usługi przesyłania będącego zleceniodawcą usługi magazynowania oraz operatora systemu magazynowania gazu ziemnego** (dalej: „OSM"). Zgodnie z uwagami OSM w konsultacjach projektu zmiany IRiESP, zapisy te ingerują w ustalenia przyjęte w istniejącej międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (dalej: „MUP") między OSP a OSM. Ponieważ umowa ta nie jest dostępna Prezesowi URE, ani Prezes URE nie ma kompetencji do weryfikacji jej treści, dlatego w ocenie Prezesa URE materia punktów 8.4.7-8.4.11 powinna być regulowana w MUP, a nie w IRiESP.

Wnioskodawca wycofał się z wnioskowania o wprowadzenie punktów 8.4.7-8.4.11 do IRiESP.

(10) W postępowaniu ws. zatwierdzenia zmiany IRiESP Prezes URE zakwestionował zmiany zapisów dotyczących **grup punktów** (pkt 3.8.1-3.8.7, 19.16, 22.2 dokumentu konsultacyjnego zmiany IRiESP). Uznając potrzebę Wnioskodawcy, jako operatora systemu przesyłowego, do podejmowania działań na rzecz bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, w tym potrzebę modyfikacji mechanizmu weryfikacji istniejących grup punktów, Prezes URE podkreślił, iż działania te nie mogą odbywać się z naruszeniem obowiązujących przepisów. Zdaniem Prezesa URE, proponując zmiany zapisów w zakresie grup punktów Wnioskodawca nie uwzględnił bowiem wymogów wynikających z rozporządzenia systemowego, gdzie w §33 zawarta jest dyspozycja dla przedsiębiorstw energetycznych, w tym dla operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, dotycząca wymogu współpracy ze sobą w zakresie niezbędnym do stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego oraz zapewnienia parametrów jakościowych paliw gazowych. Zaś w §33a rozporządzenia systemowego doprecyzowano, iż w ramach tej współpracy, w celu zapewnienia stabilnego i ciągłego funkcjonowania systemu gazowego, przedsiębiorstwa mogą, po wzajemnym uzgodnieniu, łączyć punkty międzysystemowe w grupy punktów.

W ocenie Prezesa URE zaproponowane we wniosku zmiany w zakresie grup punktów wprowadzały jednostronne uprawnienie dla OSP do decydowania o ewentualnym modyfikowaniu albo likwidowaniu grupy punktów. Zatem przepisy takie ograniczałyby, nadane rozporządzeniem systemowym, uprawnienie operatora systemu dystrybucyjnego do współdecydowania o grupach punktów. Prezes URE wezwał więc Wnioskodawcę do uwzględnienia roli operatora systemu dystrybucyjnego (dalej: „OSD") w decydowaniu o kształcie grupy punktów. Jednocześnie Prezes URE wskazał, iż mechanizm weryfikacji grup punktów powinien być zaprojektowany w taki sposób, aby uwzględniał bezpieczeństwo ruchu sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, jak również zapewniał bezpieczeństwo dostaw gazu do odbiorców w systemie dystrybucyjnym.

Odpowiadając na wezwanie Prezesa URE, Wnioskodawca przedłożył do zatwierdzenia nową wersję zapisów w zakresie grup punktów (pkt 3.8), która została wypracowana w ramach współpracy operatorów.

(11) W zakresie **innych zmian w Instrukcji**, zatwierdzanej niniejszą decyzją, należy wskazać zagadnienia:

- definicja odbiorcy chronionego – odwołanie do krajowej definicji odbiorcy chronionego wskazanej w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U.2021.549);
- procesy rozwojowe na rynku gazu – rozszerzenie definicji źródeł o instalacje związane z biopaliwami gazowymi (biometan);
- aktualna maksymalna możliwość przesyłowa w danym punkcie – Q_{max} – Instrukcja formalizuje, stosowane już obecnie przez OSP pojęcie, dotyczące maksymalnej ilości godzinowej, do której przyjmowane są nominacje składane w ramach wszystkich rodzajów przepustowości. Zgodnie z wyjaśnieniem Wnioskodawcy w toku postępowania, Q_{max} odnosi się do bieżącej sytuacji w systemie przesyłowym, a wartość tego parametru jest aktualizowana i publikowana w cyklu dobowym;
- metrologia i wymagania techniczne – zmiany dotyczące gazomierzy, wzorcowania, okresu sprawdzeń gazomierzy oraz ujednolicenie częstotliwości pomiaru i wyznaczania – raz na godzinę – parametrów paliwa gazowego: ilości i objętości, minimalnego ciśnienia, średniego ciepła spalania i liczby Wobbego, temperatury punktu rosy wody (pkt 3);
- porozumienia z OIR[6], OSW[7], OSD, OSM, podmiotami eksploatującymi instalację przyłączoną w punkcie wejścia – wprowadzono obowiązki uzgadniania zasad pomiarów ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz kontroli metrologicznej urządzeń, jak również wykreślono wymóg uzgadniania par kodów ZUP, kodów dostawca-dostawca (pkt 3.8.13, 3.8.14, 3.8.15, 3.9.2, 3.9.4, 3.10.2);
- nowy rodzaj porozumień – porozumienia zawierane w celu optymalizacji systemu przesyłowego lub przyłączonej sieci oraz racjonalizacji nakładów i kosztów ponoszonych na istniejącą i przyszłą infrastrukturę gazową, określające zakres prac polegających na budowie lub modernizacji punktów pomiarowo-rozliczeniowych na granicy systemów, terminy i zasady rozliczeń (tzw. porozumienie modernizacyjno-optymalizacyjne) (pkt 3.9.3);
- tryb składania wniosków przyłączeniowych – złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej będzie następować wyłącznie w drodze elektronicznej poprzez system wymiany informacji SWI (pkt 5.2.1);
- nowy rodzaj porozumień – porozumienia umożliwiające określenie warunków przyłączenia, gdy przyłączenie do sieci przesyłowej nie jest technicznie możliwe ze względu na zbyt wczesny etap realizacji niezbędnych inwestycji prowadzonych przez OSP (tzw. porozumienie przedprzyłączeniowe) (pkt 5.3.12);
- rozszerzenie katalogu umów rezerwujących przepustowość o porozumienia modernizacyjno-optymalizacyjne oraz porozumienia przedprzyłączeniowe, które są uwzględniane przy ustalaniu dostępnej przepustowości (pkt 7.1.4);

[6] OIR – operator instalacji regazyfikacji
[7] OSW – operator systemu współpracującego

- przydział przepustowości w punkcie wejścia z terminalu LNG – w IRiESP uwzględniono zasadę dotyczącą przydziału przepustowości zgodnie z przydziałem mocy regazyfikacyjnych (pkt 7.1.11);
- katalog przepustowości przerywanych – OSP zaprzestaje oferowania przepustowości przerywanej warunkowo ciągłej, która z dniem wejścia w życie zmiany IRiESP ulega przekształceniu w przepustowość przerywaną (pkt 7.1.12, 22.3);
- dostosowanie terminu informowania o przydzielonej przepustowości w procedurze udostępniania dostępnej przepustowości, aby zapewnić użytkownikowi sieci realną możliwość analizy otrzymanej od OSP informacji oraz ewentualnego złożenia wniosku o przydział przepustowości na inny interesujący go produkt w terminie wskazanym w IRiESP (pkt 7.6.11.9 w związku z pkt 7.6.8.1.2);
- termin informowania o zatwierdzonej prognozie przydziału przepustowości umożliwiający OSP analizę i potwierdzenie prognoz przydziału przepustowości (pkt 7.8.7.1);
- doprecyzowanie katalogu działań podejmowanych przez odbiorcę skutkujących rezygnacją z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego (pkt 7.13.10);
- usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego – wprowadzono wymóg złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, gdy zakończenie świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego wiąże się ze zmianami urządzeń na stacji, przy czym OSP zapewnia możliwość realizacji usług przesyłania na poziomie odpowiadającym ostatniemu przydziałowi przepustowości (PP) dla produktów rocznych, obowiązującemu w dniu składania tego wniosku (pkt 7.13.11). Zapewnienie realizacji przesyłania do istniejącego fizycznego punktu wyjścia na poziomie dotychczas przydzielonej przepustowości jest zagwarantowane także zapisem w nowym punkcie 7.6.7 IRiESP;
- informowanie o pracach w systemie przesyłowym, gdy skutkują ograniczeniami dla użytkownika systemu – co najmniej 42 dni przed rozpoczęciem planowanych prac (pkt 12.2.1);
- umieszczenie w rozdziale 19 odwołania do mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać", opisanego w punkcie 15.4.6 IRiESP – jest to poprawienie przejrzystości i kompletności procedur stosowanych przez OSP w zakresie zarządzania ograniczeniami kontraktowymi, wskazanych w załączniku I pkt 2.2 rozporządzenia 715/2009 (pkt 19.5);
- zasady rozliczeń z tytułu niezbilansowania oraz zasady zapewnienia neutralności finansowej bilansowania w przypadku uruchomienia zapasów obowiązkowych (art. 21.3 i 21.4) – odwołanie do zasad ustanowionych w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 maja 2023 r. w sprawie sposobu prowadzenia rozliczeń oraz bilansowania systemu przesyłowego gazowego w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz w okresie wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U.2023.961); dotychczasowe zapisy w tym zakresie zostały usunięte z IRiESP z uwagi na wejście w życie aktu wyższej rangi;
- pozostałe zmiany IRiESP odzwierciedlające doświadczenia wynikające z codziennej realizacji postanowień IRiESP bądź spowodowane nieaktualnością dotychczasowych zapisów IRiESP.

(12) Pismem z dnia 1 lipca 2024 r. Prezes URE wystosował do Wnioskodawcy zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego w postępowaniu administracyjnym w przedmiocie zatwierdzenia zmiany IRiESP. W zawiadomieniu Prezes URE przekazał także, iż przyjął do wiadomości informację od Wnioskodawcy, zgłoszoną w piśmie z dnia 27.06.2024 r. znak: 2024-106240 PU.070.8.2022.57, o rezygnacji z przysługującego mu uprawnienia do zapoznania się z zebranym przez Prezesa URE materiałem dowodowym w przedmiotowym postępowaniu oraz o nieskładaniu dodatkowych uwag i wyjaśnień do zgromadzonego materiału dowodowego.

(13) W postępowaniu administracyjnym w przedmiocie zatwierdzenia zmiany IRiESP, Prezes URE stwierdził, że wnioskowane zmiany spełniają wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne, są zgodne z przepisami odrębnymi, równoważą interesy użytkowników systemu oraz nie stanowią zagrożenia dla rozwoju konkurencji na rynku gazu ziemnego.

(14) W toku postępowania administracyjnego Prezes URE stwierdził, iż spełnione są przesłanki zastosowania art. 155 k.p.a. Decyzja obecnie obowiązująca w sprawie zatwierdzenia IRiESP z dnia 5 stycznia 2021 r. znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa (z późn. zm.), która podlega zmianie na mocy niniejszej decyzji, jest ostateczna. Na jej podstawie Wnioskodawca nabył prawo do podejmowania działań określonych w IRiESP, a złożenie przez Wnioskodawcę wniosku o zmianę obowiązującej decyzji należy uznać za jednoczesne wyrażenie zgody na wydanie decyzji zmieniającej przez Prezesa URE, jako właściwy organ administracji publicznej. W ocenie Prezesa URE wydaniu decyzji zmieniającej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne. Za wydaniem decyzji zmieniającej przemawia interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Zatwierdzona zmiana IRiESP zostanie ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki stosownie do art. 9g ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

Stosownie do art. 9g ust. 10 ustawy Prawo energetyczne operator systemu przesyłowego zamieszcza na swojej stronie internetowej tekst ujednolicony Instrukcji oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz.U.2023.1550 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki: ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (t.j. Dz.U.2024.959 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 k.p.a.). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 k.p.a.).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

Rafał Gawin
/ podpisano certyfikatem kwalifikowanym /

załącznik nr 1:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) wersja 029

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
w Warszawie
reprezentowany przez pełnomocnika
Pana Dariusza Kucela

ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
/doręczono elektronicznie/

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

(IRiESP)

Warszawa, czerwiec 2024

SPIS TREŚCI

Część I IRiESP obejmuje rozdziały 1-12, część II IRiESP obejmuje rozdziały 13-22.

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI 4

2 POSTANOWIENIA OGÓLNE 26

3 CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO 34

4 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO 57

5 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ 63

6 UMOWA PRZESYŁOWA 71

7 PRZYDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP) 75

8 PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ) 97

9 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO 102

10 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY 105

11 SPRZEDAŻ REZERWOWA 108

12 PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM 112

13 BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH 114

14 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO 117

15 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI 119

16 ALOKACJA 127

17 INTEGRALNOŚĆ SYSTEMU PRZESYŁOWEGO 132

18 BILANSOWANIE HANDLOWE 133

19 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 139

20 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 155

21 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH 162

22 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE 169

Część I

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI

1.1 Definicje

alokacja	*Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania w punkcie wejścia lub odbieranego w punkcie wyjścia.*
bilansowanie fizyczne	*Działalność OSP mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu przesyłowego.*
bilansowanie handlowe	*Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego w obszarze bilansowania. Bilansowanie handlowe nie obejmuje ewentualnych koniecznych uzgodnień pomiędzy alokacją a faktycznym zużyciem, które zostało później ustalone na podstawie odczytów z przyrządów pomiarowych odbiorców końcowych.*
bilansowanie systemu	*Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw, obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.*
Cena Referencyjna Gazu (CRG)	*Cena stanowiąca średnioważoną cenę zakupu paliwa gazowego przez OSP w miesiącu gazowym poprzedzającym miesiąc (m-1), w którym CRG będzie opublikowana (m). Cena ta będzie miała zastosowanie w miesiącu następującym po miesiącu, w którym została opublikowana na stronie internetowej OSP (m+1). W przypadku braku transakcji zakupu paliwa gazowego w miesiącu m-1 przez OSP, CRG publikowane w miesiącu m przyjmuje ostatnio opublikowaną wartość CRG. CRG ustalana jest dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRG_E) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRG_{LW}).*
Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB)	*$CSRB_E$ lub $CSRB_{LW}$*
Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania ($CSRB_E$) w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E	*Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDB_G) w odniesieniu do danej doby gazowej opublikowana na stronie internetowej OSP oraz na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii o nazwie indeksu TGEgasID – w odniesieniu do obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E. W przypadku braku publikacji indeksu TGEgasID, jako $CSRB_E$ przyjmuje się ostatnio opublikowany TGEgasID.*

Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania ($CSRB_{LW}$) w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw	*Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDB_G) w odniesieniu do danej doby gazowej opublikowana na stronie internetowej OSP oraz na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii o nazwie indeksu TGEglwID – w odniesieniu do obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw. W przypadku braku publikacji indeksu TGEglwID, jako $CSRB_{Lw}$ przyjmuje się ostatnio opublikowany TGEglwID.*
CEREMP	*Centralised European Register of Energy Market Participants – Centralny Europejski Rejestr Uczestników Rynku prowadzony przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) ustanowiony na podstawie rozporządzenia REMIT.*
ciepło spalania H_{SN}	*Ciepło spalania H_{SN} [298,15 K, 101,325kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalenia w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty.*
ciśnienie	*Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego a ciśnieniem atmosferycznym.*
dni robocze	*Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.*
doba gazowa	*Okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.*
dostępna przepustowość	*Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego, która nie stanowi przepustowości zarezerwowanej, a która może zostać udostępniona zgodnie z przepisami prawa oraz postanowieniami IRiESP.*
fizyczny punkt wejścia	*Miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji wymienione w pkt. 3.1.4 w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia na połączeniu z systemem dystrybucyjnym lub instalacją magazynową.*
fizyczny punkt wyjścia	*Miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji wymienione w pkt. 3.1.5 w tym międzysystemowe fizyczne punkty*

	wyjścia na połączeniu z systemem dystrybucyjnym lub instalacją magazynową.
gaz ziemny	*Gaz ziemny w rozumieniu ustawy o zapasach.*
gazociąg bezpośredni	*Gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji Odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.*
gazociąg międzysystemowy	*Gazociąg przesyłowy przebiegający przez granicę Rzeczypospolitej Polskiej mający na celu połączenie systemów przesyłowych państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub łączący system przesyłowy z infrastrukturą gazową innego państwa niż wymienione powyżej.*
Giełda Gazu	*Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 380, z późn. zm.), na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego lub podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 646, z późn. zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.*
grupa bilansowa	*Grupa utworzona przez ZUP, w której jeden ZUP jest odpowiedzialny za niezbilansowanie handlowe całej grupy (ZUP_{BG}), natomiast pozostali uczestnicy grupy (ZUP_{UG}) nie odpowiadają za bilansowanie wobec OSP.*
Handlowy Raport Przesyłu (HRP)	*Dokument sporządzany przez OSP zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usług przesyłania realizowanych przez OSP na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym.*
instalacja magazynowa	*Instalacja używana do magazynowania paliw gazowych, w tym bezzbiornikowy magazyn gazu ziemnego oraz pojemności magazynowe gazociągów, będąca własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub eksploatowana przez to przedsiębiorstwo, włącznie z częścią instalacji skroplonego gazu ziemnego używaną do jego magazynowania, z wyłączeniem tej części instalacji, która jest wykorzystywana do działalności produkcyjnej, oraz instalacji służącej wyłącznie do realizacji zadań operatorów systemu przesyłowego gazowego.*

Kalendarz Aukcji	*Tabela informacyjna, która jest publikowana przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu (ENTSO gazu) obejmująca wszystkie istotne terminy związane z aukcjami odbywającymi się w okresie od marca do lutego następnego roku kalendarzowego, w tym daty rozpoczęcia aukcji i standardowe produkty z zakresu przepustowości, których dotyczą.*
Krańcowa Cena Kupna (KCK_E)	*Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:* *najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej zawartych na platformach obrotu, o których mowa w pkt. 14.5,* *$CSRB_E$ w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.*
Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS_E)	*Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:* *najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej zawartych na platformach obrotu, o których mowa w pkt. 14.5,* *$CSRB_E$ w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.*
Krańcowa Cena Kupna (KCK_{Lw})	*Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:* *najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej zawartych na platformach obrotu, o których mowa w pkt. 14.5,* *$CSRB_{LW}$ w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.*
Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS_{Lw})	*Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:* *najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej zawartych na platformach obrotu, o których mowa w pkt. 14.5,* *$CSRB_{LW}$ w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.*

kod EIC	*Kod stosowany na europejskim rynku energii do identyfikowania podmiotów, punktów wejścia lub wyjścia oraz obszarów rynkowych w ramach elektronicznej wymiany informacji.*
liczba Wobbe'go	*Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.*
miesiąc gazowy	*Okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.*
międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP)	*Umowa o świadczenie usług przesyłania zawierana przez OSP z OSD oraz przez OSP z OSM, określająca dodatkowo szczegółowe warunki i sposoby współpracy pomiędzy stronami umów.*
moc przyłączeniowa	*Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.*
niezbilansowanie	*Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przesłania w punktach wejścia i odebrał z obszaru bilansowania w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o alokacje dokonane zgodnie z IRiESP.*
nominacja	*Oświadczenie ZUP przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.*
obszar bilansowania	*Część systemu gazowego, w którego skład wchodzą punkty wejścia oraz punkty wyjścia, w tym systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego, do której mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E oraz obszar bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, w których OSP jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.*
Odbiorca	*Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, m.in. ZUP, OSD, OSM.*
Odbiorca końcowy	*Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek.*
Odbiorca chroniony	*Odbiorca chroniony w rozumieniu Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021r., poz. 549).*

ograniczenia kontraktowe	*Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z zarezerwowania przez Użytkownika Sieci przepustowości (mocy umownej) większej niż rzeczywiście wykorzystywana.*
ograniczenia techniczne	*Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.*
okres rozliczeniowy	*Miesiąc gazowy.*
Operator Instalacji Regazyfikacji (OIR)	*Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wyładunkiem, procesowym składowaniem i regazyfikacją skroplonego gazu (LNG).*
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	*Podmiot posiadający tytuł prawny do układów pomiarowo – rozliczeniowych w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego i wykonujący w tych punktach czynności związane z pomiarami, w szczególności OSP, OSW i Odbiorca.*
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	*Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.*
Operator Systemu Magazynowania (OSM)	*Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.*
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	*Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne, wyznaczone na Operatora decyzją Prezesa URE.*
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	*OSD, OSM i OIR lub inny niż OSP operator systemu przesyłowego współpracującego z systemem przesyłowym OSP.*
paliwo gazowe	*Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany oraz biometan, przesyłany siecią przesyłową i spełniający wymagania określone w niniejszej IRiESP.*

plan ograniczeń	*Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.*
Platforma Aukcyjna	*Platforma internetowa wskazana przez OSP umożliwiająca elektroniczne przeprowadzenie aukcji dostępnej przepustowości, w tym dostępnej przepustowości powiązanej.*
Platforma Handlu Gazem	*Platforma elektroniczna inna niż prowadzona przez Giełdę Gazu, na której ZUP mogą składać i przyjmować – w tym z prawem do ich zmiany i wycofania – oferty kupna i sprzedaży paliwa gazowego.*
podmiot zgłaszający powiadomienie o transakcji (PZPT)	*Podmiot zgłaszający do OSP, na podstawie umowy z OSP, wszystkie transakcje zawarte na określonej Platformie Handlu Gazem do realizacji w $WPWE_{PPG}$ lub $WPWY_{PPG}$.*
podmiot eksploatujący instalację przyłączoną	*Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która posiada tytuł prawny do eksploatowanego przyłączonego urządzenia lub instalacji w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.*
Podmiot Zobowiązany	*Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego; w rozumieniu ustawy o zapasach.*
pojemność akumulacyjna	*Paliwo gazowe, które znajduje się pod ciśnieniem w gazociągach.*
prognoza przydziału przepustowości (PPP)	*Część umowy przesyłowej lub porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.8.14, pkt. 3.8.15, pkt. 3.9 lub pkt. 3.10, na podstawie której OSP zobowiązany jest do przydzielenia Użytkownikowi Systemu określonej ilości przepustowości w danym okresie w przyszłości.*
prognoza transportowa	*Oświadczenie OSD przekazane do OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie odebrana z systemu przesyłowego przez OSD w $MFPWY_{OSD}$ lub dostarczona do systemu przesyłowego w $MFPWE_{OSD}$ w dobie gazowej.*
Przepustowość	*Maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.*

przepustowość (moc umowna)	*Określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.*
przepustowość przyrostowa (zdolność przyrostowa)	*Potencjalne zwiększenie przepustowości technicznej (zdolności technicznej) w istniejącym $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$ $FPWE_{OSP}$ lub $FPWY_{OSP}$ lub utworzonym nowym $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$ lub $FPWY_{OSP}$, które można zaoferować w oparciu o inwestycje w infrastrukturę lub długoterminową optymalizację przepustowości technicznej.*
przepustowość techniczna	*(Zdolność techniczna) Maksymalna ciągła przepustowość systemu przesyłowego, w ramach której OSP może świadczyć usługę przesyłania paliwa gazowego.*
przepustowość zarezerwowana	*(Zdolność zarezerwowana) Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego zarezerwowana w związku z podpisanymi przez OSP umowami przesyłowymi, porozumieniami, o których mowa w pkt. 3.9.3, oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidziany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych, lub porozumieniami, o których mowa w pkt. 5.3.12 .*
przesyłanie	*Transport paliwa gazowego siecią przesyłową.*
przydział przepustowości (PP)	*Część umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.*
przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR)	*Część umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia (przydział przepustowości) na szczególnych warunkach korzystania z przepustowości (mocy umownej) w okresie rozruchu technologicznego. Określa wartość minimalną przepustowości (mocy umownej) (PPR_{min}) zgodną z minimalną przepustowością określoną w Umowie o Przyłączenie dla danego punktu wyjścia lub wejścia oraz wartość maksymalną przepustowości (mocy umownej) (PPR_{max})określaną przez OSP.*
przydział zdolności (PZ)	*Część umowy przesyłowej określająca zdolność, do której uprawniony jest ZUP w określonym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.*

przywóz	*Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu.*
punkt wejścia	*Umowne miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego wymienione w pkt. 3.1.6.*
punkt wirtualny	*Punkt w danym obszarze bilansowania systemu przesyłowego o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym.*
punkt wyjścia	*Umowne miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego wymienione w pkt. 3.1.7.*
Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP)	*Punkt, na który składają się fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu systemu przesyłowego z Systemem Gazociągów Tranzytowych.*
renominacja	*Zmiana zatwierdzonej nominacji.*
rozporządzenie REMIT	*Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady NR 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. U. UE. L. z 2011 r. Nr 326, str. 1).*
rok gazowy	*Okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.*
rynek OTC	*Obrót paliwami gazowymi realizowany poza Giełdą Gazu w punkcie wirtualnym zwany też rynkiem pozagiełdowym.*
sieć dystrybucyjna	*Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.*
sieć przesyłowa	*Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSP.*
siła wyższa	*Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.*

sprzedaż rezerwowa	*Sprzedaż rezerwowa w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.*
system dystrybucyjny	*Sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z tą siecią.*
System Gazociągów Tranzytowych (SGT)	*System przesyłowy stanowiący własność EuRoPol Gaz S.A., na którym operatorem został wyznaczony OSP.*
system przesyłowy	*Sieć przesyłowa oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje współpracujące z tą siecią.*
system współpracujący	*Współpracujący z systemem przesyłowym OSP system dystrybucyjny, magazynowania, regazyfikacyjny lub inny niż OSP system przesyłowy.*
sytuacja awaryjna	*Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci przesyłowej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.*
Taryfa	*Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach z Użytkownikiem Sieci.*
umowa przesyłowa/ umowa	*Umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zawarta pomiędzy OSP i Użytkownikiem Systemu, w tym MUP, zapewniająca dostęp do systemu przesyłowego oraz świadczenie usług przesyłania Użytkownikom Systemu.*
usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego	*usługa świadczona przez OSP w fizycznym punkcie wyjścia, polegająca na obniżeniu ciśnienia paliwa gazowego do wartości ustalonej z Odbiorcą przyłączonym w danym fizycznym punkcie wyjścia, w zakresie wynikającym z możliwości technicznych fizycznego punktu wyjścia i przyłączonej sieci / instalacji Odbiorcy*
usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego	*Usługa przesyłania świadczona przez OSP na zasadach przerywanych, w punktach wskazanych na stronie internetowej OSP, polegająca na umownym przesyłaniu paliwa gazowego w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliwa gazowego – usługa świadczona w fizycznym punkcie, w kierunku, w którym fizyczny przepływ nie może być realizowany.*

Użytkownik Sieci (US)	*Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która uzyskała prawo do przepustowości (mocy umownej) systemu przesyłowego na mocy zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału przepustowości (PP).*
Użytkownik Systemu	*Podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, który może być ZUP lub Użytkownikiem Sieci.*
ustawa Prawo energetyczne	*Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 266).*
ustawa o zapasach	*Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1650 z późn. zm.).*
wartość opałowa	*Wartość opałowa Hi [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalenia określonej objętości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K, jaką miały substraty.*
warunki normalne	*Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.*
zapasy obowiązkowe	*Zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w rozumieniu ustawy o zapasach.*
zarządzanie ograniczeniami systemowymi	*Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu przesyłowego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.*
zastępczy punkt wyjścia	*Punkt wyjścia, w którym świadczona jest usługa przesyłania do OSD bez fizycznego pomiaru paliwa gazowego.*
zdolność	*Określona w przydziale zdolności (PZ) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przesłania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia.*

Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD)	*Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na podstawie zawartej z OSD umowy.*
Zleceniodawca Usługi Magazynowania (ZUM)	*Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi magazynowania na podstawie zawartej z OSM umowy.*
Zleceniodawca Usług Przesyłania (ZUP)	*Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usług przesyłania lub bilansowania na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ).*

1.2 Stosowane jednostki.

1.2.1 Użyte w IRiESP jednostki miar to:

m^3 metr sześcienny (w IRiESP określony w warunkach normalnych),

°C stopień Celsjusza,

h godzina,

K Kelwin,

km kilometr,

MJ megadżul,

mg miligram,

µg mikrogram,

MPa megapaskal,

kPa kilopaskal,

kWh kilowatogodzina.

1.2.2 Użyte w IRiESP odniesienie do „ilości paliwa gazowego" rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego" wyrażana jest w metrach sześciennych (m^3) w warunkach normalnych.

1.3 Wykaz skrótów:

CNG	*Sprężony gaz ziemny*
CRG	*Cena Referencyjna Gazu*

CRG_E	*Cena Referencyjna Gazu w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E*
CRG_{LW}	*Cena Referencyjna Gazu w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw*
CSRB	*Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania*
$CSRB_E$	*Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E*
$CSRB_{LW}$	*Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw*
DIN	*Dobowa Ilość Niezbilansowania*
E	*Gaz ziemny wysokometanowy*
EP	*Ilość paliwa gazowego przekazanego do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w* $WPWE_{GG}$, $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$, $WPWY_{PPG}$, $WPWE_{OTC}$ *oraz* $WPWY_{OTC}$
FPWE	*Fizyczne Punkty Wejścia, dla których dokonywany jest przydział przepustowości (PP)*
$FPWE_M$	*Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalniami gazu ziemnego*
$FPWE_{OA}$	*Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z odazotowniami gazu ziemnego*
$FPWE_{OIR}$	*Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z terminalem LNG*
$FPWE_{OSP}$	*Fizyczne Punkty Wejścia do systemu na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów*
$FPWE_{PPM}$	*Punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności*

$FPWE_R$	*Fizyczne Punkty Wejścia, w których jest świadczona usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP*
$FPWE_{ŹDO}$	*Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach ze źródłami paliwa gazowego (w tym złożami krajowymi gazu ziemnego lub instalacjami wytwarzania lub zatłaczania biometanu)*
FPWY	*Fizyczne Punkty Wyjścia, dla których dokonywany jest przydział przepustowości (PP)*
$FPWY_M$	*Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z mieszalniami gazu ziemnego*
$FPWY_O$	*Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją Odbiorcy (niebędącego OSW) przyłączoną do systemu przesyłowego*
$FPWY_{OA}$	*Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z odazotowniami gazu ziemnego*
$FPWY_{OK}$	*Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją Odbiorcy końcowego przyłączoną do systemu przesyłowego*
$FPWY_{OSP}$	*Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów*
$FPWY_{PPM}$	*Punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności*
$FPWY_R$	*Fizyczne Punkty Wyjścia, w których jest świadczona usługa przesyłania wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP*
GIIP	*Gas Inside Information Platform – https://www.gasinsideinformationplatform.pl/*
H_{SNmin}	*Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.1*
$H_{SNmingr}$	*Minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 3.3.4*
H_{ZW}	*Rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/m^3]*

HRP	*Handlowy Raport Przesyłu*
I_G	*Dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP*
I_{GI}	*Ilość paliwa gazowego, co do której nie dotrzymano wartości danego parametru jakościowego, wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia [kWh]*
IPT	*Dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu*
IZM	*Dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie*
KCK_E	*Krańcowa Cena Kupna określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E*
KCS_E	*Krańcowa Cena Sprzedaży określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E*
KCK_{LW}	*Krańcowa Cena Kupna określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw*
KCS_{LW}	*Krańcowa Cena Sprzedaży określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw*
LNG	*Skroplony gaz ziemny*
Lw	*Gaz ziemny zaazotowany grupy Lw*
Lm	*Gaz ziemny zaazotowany grupy Lm*
Ln	*Gaz ziemny zaazotowany grupy Ln*
Mp	*Przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji w punkcie wejścia*

$MFPWE_{OSD}$	*Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z systemami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia*
$MFPWE_{OSM}$	*Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia*
$MFPWY_{OSD}$	*Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu na połączeniach z systemami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia*
$MFPWY_{OSM}$	*Międzysystemowe Fizyczne Punkty Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia*
MOD	*Wartość bezwzględna*
N_z	*Dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji*
O_{NCW}	*Opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia*
O_{NCWgr}	*Opłata za niedotrzymanie granicznej wartości ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia*
O_{NMC}	*Opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w fizycznym punkcie wejścia*
O_{NSJW}	*Opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego*
O_{NSTW}	*Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody*
OIR	*Operator Instalacji Regazyfikacji*
ONP	*Opłata za nietrafność prognozy transportowej*
ONWW	*Opłata za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia*
OPR	*Operator Punktu Rozliczeniowego*

ORB_D	*Opłata rozliczająca bilansowanie za dostarczone przez ZUP paliwo gazowe do obszaru bilansowania*
ORB_{D-ZO}	*Opłata rozliczająca bilansowanie dla dób gazowych, w których uruchomiono zapas obowiązkowy, za dostarczone paliwo gazowe przez ZUP, których niezbilansowanie jest większe od zera*
ORB_P	*Opłata rozliczająca bilansowanie za pobrane przez ZUP paliwo gazowe z obszaru bilansowania*
ORB_{P-ZO}	*Opłata rozliczająca bilansowanie dla dób gazowych, w których uruchomiono zapas obowiązkowy, za pobrane paliwo gazowe przez ZUP, których niezbilansowanie jest mniejsze od zera*
OSD	*Operator Systemu Dystrybucyjnego*
OSM	*Operator Systemu Magazynowania*
OSP	*Operator Systemu Przesyłowego*
OSW	*Operator Systemu Współpracującego*
OTC	*Rynek pozagiełdowy*
OZO	*Premia aukcyjna*
PNWW	*Względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia*
PP	*Przydział przepustowości*
PPP	*Prognoza przydziału przepustowości*
PPR	*Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego*
PPR_{max}	*Maksymalna przepustowość (moc umowna) w okresie rozruchu technologicznego*

PPR_{min}	*Minimalna wartość przepustowości (mocy umownej) zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie o przyłączenie*
PWE	*Punkty wejścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)*
PWE_M	*Punkty wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalniami gazu ziemnego*
PWE_{OA}	*Punkty wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotowniami gazu ziemnego*
PWE_{OIR}	*Punkty wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z terminalem LNG*
PWE_{OSD}	*Punkt wejścia z systemu dystrybucyjnego OSD utworzony w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wejścia lub międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do/z systemu dystrybucyjnego danego OSD*
PWE_{OSM}	*Punkt wejścia na połączeniu z instalacjami magazynowymi lub ich grupami*
PWE_{OSP}	*Punkty wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów*
PWE_{PPM}	*Punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności*
PWE_R	*Punkty wejścia, w których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP*
$PWE_{ŹDO}$	*Punkty wejścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu ze źródłami paliwa gazowego (w tym złożami krajowymi paliwa gazowego lub instalacjami wytwarzania lub zatłaczania biometanu)*
PWP	*Punkt Wzajemnego Połączenia*
PWY	*Punkty wyjścia, dla których dokonywany jest przydział zdolności (PZ)*
PWY_M	*Punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z mieszalniami gazu ziemnego*

PWY_O	*Punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z instalacjami Odbiorców (niebędących OSW) przyłączonych do sieci przesyłowej*
PWY_{OA}	*Punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z odazotowniami gazu ziemnego*
PWY_{OK}	*Punkty wyjścia na połączeniu systemu przesyłowego z instalacją Odbiorcy końcowego*
PWY_{OSD}	*Punkt wyjścia do systemu dystrybucyjnego OSD utworzony w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego danego OSD*
PWY_{OSM}	*Punkt wyjścia na połączeniu z instalacjami magazynowymi lub ich grupami*
PWY_{OSP}	*Punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów*
PWY_{PPM}	*Punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności.*
PWY_R	*Punkty wyjścia, w których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP*
PZ	*Przydział zdolności*
PZPT	*Podmiot zgłaszający powiadomienie o transakcji*
Q	*Ilość paliwa gazowego, dla której nie została zrealizowana usługa systemowa*
Q_{Gmax}	*Górna granica zakresu pomiaru strumienia objętości, w warunkach pomiaru, określona zgodnie z odpowiednimi normami, opublikowanymi na stronie OSP*
Q_{Gmin}	*Dolna granica zakresu pomiaru strumienia objętości, w warunkach pomiaru, określona zgodnie z odpowiednimi normami, opublikowanymi na stronie OSP*
Q_{Gt}	*Poziom strumienia paliwa gazowego, dla którego następuje zmiana wartości błędu granicznego dopuszczalnego gazomierza, o którym mowa w pkt. 3.6.1.3.5.5*

Qmax	*Aktualne maksymalne możliwości przesyłowe w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia.*
Q_{min}	*Minimalna ilość paliwa gazowego, która musi płynąć w kierunku zgodnym z fizycznym kierunkiem przepływu paliwa gazowego, publikowana na stronie internetowej OSP*
SNF	*Stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania*
SWI	*System Wymiany Informacji*
T	*Ilość godzin w okresie rozliczeniowym*
T_K	*liczba godzin w danym kwartale*
URE	*Urząd Regulacji Energetyki*
US	*Użytkownik Sieci*
$WPWE_{GG}$	*Wirtualne Punkty Wejścia – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu*
$WPWE_{PPG}$	*Wirtualne Punkty Wejścia – dla transakcji zawieranych na Platformie Handlu Gazem innej niż prowadzona przez Giełdę Gazu, dla których nominacje składane są przez PZPT*
$WPWE_{OTC}$	*Wirtualny Punkt Wejścia z rynku OTC*
$WPWY_{GG}$	*Wirtualne Punkty Wyjścia – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu*
$WPWY_{OSPPW}$	*Wirtualny Punkt Wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne*
$WPWY_{OTC}$	*Wirtualny Punkt Wyjścia do rynku OTC*
$WPWY_{PPG}$	*Wirtualne Punkty Wyjścia – dla transakcji zawieranych na Platformie Handlu Gazem innej niż prowadzona przez Giełdę Gazu, dla których nominacje składane są przez PZPT*

$WPWY_{ZO}$	*Wirtualny Punkt Wyjścia dla realizacji zadań związanych z obowiązkiem dostarczenia zapasu obowiązkowego z terenu państw członkowskich Unii Europejskiej lub Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA)- stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.*
WTP	*Względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie*
X_{SJNmax}	*Najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 19.14.13*
X_{SJW}	*Rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia*
X_{STNmax}	*Maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]*
X_{STW}	*Rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody [K] paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia*
ZUD	*Zleceniodawca Usługi Dystrybucji paliwa gazowego, w tym ze źródła przyłączonego do sieci dystrybucyjnej*
ZUM	*Zleceniodawca Usług Magazynowania*
ZUP	*Zleceniodawca Usług Przesyłania*
ZUP_{BG}	*ZUP odpowiedzialny za bilansowanie handlowe całej grupy bilansowej*
ZUP_{UG}	*ZUP będący uczestnikiem grupy bilansowej, niebędący ZUP_{BG}*

1.4 Podstawy prawne obowiązywania IRiESP.

1.4.1 IRiESP, opracowana przez OSP zgodnie z wymogami art. 9g ustawy Prawo energetyczne, określa szczegółowe warunki korzystania z systemu przesyłowego przez Użytkowników Systemu oraz warunki i sposoby prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tego systemu.

1.4.2 IRiESP uwzględnia wymogi określone w przepisach: ustawy Prawo energetyczne, Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1158 z późn. zm.), Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 280, z późn.

zm., dalej: „rozporządzenie taryfowe"), jak również Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 94) i Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 36 z późn. zm.).

1.4.3 IRiESP została sporządzona z uwzględnieniem zasad zawartych w kodeksach sieciowych, o których mowa w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającym rozporządzenie (WE) 1775/2005.

2 POSTANOWIENIA OGÓLNE

2.1 Wstęp.

2.1.1 Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (Operator Systemu Przesyłowego) udostępnia dostępną przepustowość systemu przesyłowego, świadczy usługi przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego na podstawie koncesji na przesyłanie paliw gazowych oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE") o wyznaczeniu na operatora sieci przesyłowej.

2.1.2 OSP zapewnia Użytkownikom Sieci:

2.1.2.1 dostęp do systemu przesyłowego poprzez udostępnienie dostępnej przepustowości fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, na podstawie umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP"),

2.1.2.2 przesyłanie paliwa gazowego w celu jego dostarczenia do systemów dystrybucyjnych, instalacji magazynowych i Odbiorców końcowych przyłączonych bezpośrednio do systemu przesyłowego.

2.1.3 OSP świadczy usługi przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego na rzecz ZUP na podstawie umowy przesyłowej, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESP.

2.1.4 IRiESP jest regulaminem ustalonym zgodnie z art. 9g ustawy Prawo energetyczne, określającym w szczególności:

2.1.4.1 prawa i obowiązki OSP oraz Użytkownika Systemu,

2.1.4.2 warunki udostępniania dostępnej przepustowości systemu przesyłowego,

2.1.4.3 warunki świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego,

2.1.4.4 procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług przesyłania paliwa gazowego,

2.1.4.5 zakres współpracy OSP z OSW, OPR oraz Odbiorcami.

2.1.5 IRiESP składa się z następujących części:

2.1.5.1 Cz. I – Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci,

2.1.5.2 Cz. II – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

2.1.6 IRiESP jest doręczana przy zawieraniu umowy przesyłowej oraz udostępniana przy zawieraniu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

2.1.7 Użytkownik Systemu, z którym OSP zawarł umowę przesyłową zobowiązany jest do stosowania wszystkich postanowień IRiESP.

2.1.8 IRiESP jest doręczana operatorom systemów dystrybucyjnych i operatorom systemów magazynowania przy zawieraniu międzyoperatorskich umów przesyłowych (MUP). OSD i OSM na podstawie zawartej z OSP MUP zobowiązani są do stosowania wszystkich postanowień IRiESP.

2.1.9 Do stosowania postanowień IRiESP zobowiązani są Odbiorcy, OIR oraz OPR, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego.

2.1.10 IRiESP i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim. OSP publikuje ponadto w celach informacyjnych IRiESP i dokumenty uzupełniające w języku angielskim. W przypadku rozbieżności pomiędzy polską wersją językową IRiESP lub dokumentów uzupełniających i angielską wersją tych dokumentów, wiążące są postanowienia IRiESP i dokumentów uzupełniających sporządzonych w języku polskim.

2.1.11 Aktualna wersja IRiESP jest publikowana na stronie internetowej OSP.

2.2 Prawa i obowiązki OSP.

2.2.1 OSP, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników Systemu przesyłowego oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

2.2.1.1 bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego i realizacji umów przesyłowych z Użytkownikiem Systemu,

2.2.1.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności przesyłania paliwa gazowego i jego jakości,

2.2.1.3 eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń systemu przesyłowego wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu przesyłowego,

2.2.1.4 zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu przesyłowego, a tam gdzie ma to zastosowanie - rozbudowę połączeń z innymi systemami gazowymi,

2.2.1.5 współpracę z Operatorami Systemów Współpracujących lub przedsiębiorstwami energetycznymi, w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,

2.2.1.6 zarządzanie przepływami paliwa gazowego oraz utrzymanie parametrów jakościowych tego paliwa w systemie przesyłowym i na połączeniach z systemami współpracującymi,

2.2.1.7 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego,

2.2.1.8 bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie przesyłowym oraz prowadzenie z ZUP rozliczeń wynikających z ich niezbilansowania,

2.2.1.9 dostarczanie Użytkownikom Systemu i Operatorom Systemów Współpracujących informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,

2.2.1.10 przygotowywanie planów wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach oraz ich przedkładanie do zatwierdzenia Prezesowi URE,

2.2.1.11 realizację obowiązków związanych z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego zgodnie z przepisami ustawy o zapasach,

2.2.1.12 przeprowadzanie okresowych badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, których wyniki będą brane pod uwagę przy sporządzaniu planów rozwoju lub przeprowadzaniu procedur udostępnienia nowo budowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia,

2.2.1.13 przekazywanie w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.3.1, pkt. 3.3.5 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.13, pod warunkiem nieprzekroczenia przez Użytkownika Systemu przepustowości (mocy umownej) w punkcie wyjścia.

2.2.2 OSP świadczy usługi przesyłania w granicach przepustowości technicznej systemu przesyłowego.

2.2.3 W przypadku nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, sytuacji awaryjnej, w tym w systemach współpracujących, skutkujących powstaniem zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmie działania opisane w pkt. 21.

2.2.4 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu przywrócenie prawidłowego działania systemu przesyłowego zgodnie z procedurami określonymi w pkt. 21.

2.2.5 OSP publikuje na stronie internetowej OSP informacje zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

2.2.6 OSP przekazuje wszelkie niezbędne informacje Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki oraz innym właściwym organom zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w tym zgodnie z rozporządzeniem REMIT oraz aktów wykonawczych do rozporządzenia REMIT.

2.3 Prawa i obowiązki Użytkownika Sieci.

2.3.1 Użytkownik Sieci korzysta z przepustowości (mocy umownej) systemu przesyłowego, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz umowie przesyłowej i przydziale przepustowości (PP). OSM oraz OSD będący Użytkownikami Sieci, pobierają przesłane przez OSP paliwo gazowe w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWY) oraz dostarczają paliwo gazowe w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia (MFPWE). Użytkownik Sieci jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSP opłat określonych w Taryfie i IRiESP.

2.3.2 Użytkownik Sieci, jako korzystający z przepustowości (mocy umownej) systemu przesyłowego, jest zobowiązany do przestrzegania postanowień IRiESP, w szczególności do:

2.3.2.1 nieprzekraczania przepustowości (mocy umownych) określonych w przydziale przepustowości (PP),

2.3.2.2 przekazywania do przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania

dotyczące parametrów jakościowych, określonych w pkt. 3.3.1, pkt. 3.3.5 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.13,

2.3.2.3 realizacji płatności, zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej,

2.3.2.4 niezwłocznego informowania OSP o zmianie warunków wymaganych przy zawarciu umowy i stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 6.3.2,

2.3.2.5 zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z pracownikami Użytkownika Sieci lub jego Odbiorcami przyłączonymi bezpośrednio do systemu przesyłowego, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usług przesyłania,

2.3.2.6 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub stabilności pracy systemu przesyłowego, niezwłocznego wykonywania poleceń służb dyspozytorskich OSP oraz zapewnienia realizacji takich poleceń przez podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe z lub do systemu przesyłowego na rzecz Użytkownika Sieci.

2.3.3 Użytkownik Sieci będący OSD publikuje na swojej stronie internetowej standardowe profile zużycia paliwa gazowego Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę.

2.3.4 Użytkownik Sieci lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorca końcowy) ma prawo do złożenia wniosku o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) zgodnie z postanowieniami IRiESP.

2.4 Prawa i obowiązki ZUP.

2.4.1 ZUP korzysta z usług przesyłania paliwa gazowego, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz umowie przesyłowej i przydziale zdolności (PZ). ZUP jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSP opłat określonych w IRiESP.

2.4.2 ZUP, jako korzystający z usług przesyłania oraz bilansowania paliwa gazowego, jest zobowiązany do przestrzegania postanowień IRiESP, w szczególności do:

2.4.2.1 przekazywania do przesyłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w ilościach określonych w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia,

2.4.2.2 zapewnienia zbilansowania ilości przesyłanego paliwa gazowego w ramach umowy przesyłowej w poszczególnych obszarach bilansowania,

2.4.2.3 realizacji płatności oraz umowy przesyłowej,

2.4.2.4 uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń określonych w IRiESP,

2.4.2.5 niezwłocznego informowania OSP o zmianie warunków wymaganych przy zawarciu umowy i stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 6.3.2.

2.5 Prawa i obowiązki Odbiorcy.

2.5.1 Odbiorca, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do systemu przesyłowego stosuje postanowienia IRiESP, w szczególności:

2.5.1.1 zapewnia dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz umożliwia wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punkcie 3.4.4 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych w przypadku, gdy tytuł prawny do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia przysługuje Odbiorcy,

2.5.1.2 przekazuje OSP informacje umożliwiające OSP uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy końcowego w prognozowanym zapotrzebowaniu kraju na paliwo gazowe,

2.5.1.3 zapewniające Odbiorcy końcowemu zmianę sprzedawcy,

2.5.1.4 dokonuje alokacji w odniesieniu do punktów, w których paliwo gazowe jest przekazywane bezpośrednio do Odbiorcy oraz przekazuje do OSP informacje o ilościach zaalokowanych zgodnie z IRiESP,

2.5.1.5 podmiot, o którym mowa w § 4 ust.1 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 549, dalej: „rozporządzenie w sprawie wprowadzania ograniczeń") informuje OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w dziesiątym (10) stopniu zasilania,

2.5.1.6 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w ustawie o zapasach,

2.5.1.7 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu z Odbiorcą na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy,

2.5.1.8 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub stabilności pracy systemu przesyłowego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSP,

2.5.1.9 jest uprawniony do uzyskania od OSP informacji, którzy Użytkownicy Sieci (US) korzystają z przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_O$), z którego jest zasilana jego instalacja oraz o wartości przepustowości (mocy umownej) każdego z nich w tym punkcie,

2.5.1.10 powiadamia OSP o planowanych zmniejszeniach lub zwiększeniach odbioru paliwa gazowego na zasadach i w formie określonej w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 3.10.

2.5.2 Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośrednio przyłączonego do systemu przesyłowego ma obowiązek:

2.5.2.1 utrzymywania urządzeń stacji gazowej w należytym stanie technicznym,

2.5.2.2 respektowania postanowień, o których mowa w pkt. 3.6.1,

2.5.2.3 wykonywania przeglądów okresowych (kontroli metrologicznych) urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w punkcie poboru paliwa gazowego,

2.5.2.4 informowania OSP o terminach wykonywanych przeglądów okresowych (kontroli metrologicznych) i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac,

2.5.2.5 umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego, na każde żądanie OSP,

2.5.2.6 umożliwienia przedstawicielom OSP założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,

2.5.2.7 umożliwienia OSP instalacji własnego układu telemetrii i zdalnego odczytu danych pomiarowych.

2.5.3 Z uwzględnieniem postanowień pkt. 3.5.1, Odbiorca bezpośrednio przyłączony do systemu przesyłowego, który nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:

2.5.3.1 zostanie poinformowany o terminach przeglądów okresowych (kontroli metrologicznych) wykonywanych przez służby OSP i może być obecny w trakcie trwania tych prac,

2.5.3.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,

2.5.3.3 może zdalnie pozyskiwać od OSP dane pomiarowe.

2.6 Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu ma prawo do zgłoszenia OSP wniosku o regulację ciśnienia w fizycznym punkcie/punktach wyjścia, w których Odbiorca odbiera paliwo gazowe. OSP dokona takiej regulacji w trybie pkt. 3.4.15.

2.7 Prawa i obowiązki podmiotów eksploatujących instalacje przyłączone w fizycznych punktach wejścia na połączeniach ze źródłami paliwa gazowego ($FPWE_{ŹDO}$).

2.7.1 Podmiot eksploatujący instalację przyłączoną do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia na połączeniu ze źródłami paliwa gazowego stosuje postanowienia IRiESP, w szczególności:

2.7.1.1 zapewnia dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz umożliwia wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punkcie 3.4.4 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych w przypadku, gdy tytuł prawny do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia przysługuje Odbiorcy,

2.7.1.2 dokonuje alokacji w odniesieniu do punktów wejścia ($PWE_{ŹDO}$), w których przyłączona jest instalacja eksploatowana przez ten podmiot oraz przekazuje do OSP informacje o ilościach zaalokowanych zgodnie z IRiESP,

2.7.1.3 zapewnia możliwość całodobowego kontaktu na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację odbioru paliwa gazowego przez OSP w tym fizycznym punkcie wejścia,

2.7.1.4 w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa lub stabilności pracy systemu przesyłowego, niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSP,

2.7.1.5 powiadamia OSP o planowanych zmniejszeniach lub zwiększeniach dostaw paliwa gazowego na zasadach i w formie określonej w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 3.8.15.

2.7.2 Postanowienia pkt. 2.5.2 albo 2.5.3 stosuje się odpowiednio.

2.8 Dokumenty uzupełniające IRiESP.

2.8.1 Schemat sieci przesyłowej oraz katalog punktów wejścia i punktów wyjścia.

2.8.2 Formularze wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.

2.8.3 Wzorzec umowy przesyłowej oraz ogólne warunki umowy.

2.8.4 Wzorzec umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

2.8.5 Formularz wniosku o przydział przepustowości/przydział zdolności (PP/PZ).

2.8.6 Taryfa.

2.8.7 Wzorzec porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.10.

2.8.8 Dokumenty uzupełniające są publikowane na stronie internetowej OSP.

2.9 Stosowanie IRiESP.

2.9.1 Zatwierdzona przez Prezesa URE IRiESP lub zmiany IRiESP są publikowane w Biuletynie URE. Nowa IRiESP lub zmiany IRiESP są publikowane na stronie internetowej OSP oraz dostępne do wglądu w siedzibie OSP.

2.9.2 Użytkownik Systemu lub potencjalny użytkownik systemu może zgłosić do OSP uwagi dotyczące obowiązującej IRiESP, które będą analizowane przez OSP na etapie przygotowywania kolejnej wersji IRiESP.

2.9.3 OSP przesyła Użytkownikowi Systemu, OPR oraz podmiotom, z którymi zawarto umowę lub porozumienie, o których mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10 informację o zmianie lub publikacji nowej IRiESP.

2.9.4 Zmieniona lub nowa IRiESP wiąże OSP, Użytkowników Systemu, OSW, OPR oraz Odbiorców, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego, po jej zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.

2.9.5 IRiESP stanowi integralną część umowy przesyłowej. Zmienione lub nowe postanowienia IRiESP stają się częścią umowy przesyłowej począwszy od dnia określonego w decyzji Prezesa URE w sprawie ich zatwierdzenia.

2.9.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowej IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego (tj. krótszego albo dłuższego) wskazanego przez Użytkownika Systemu przypadającego jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP, albo bez zachowania terminu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec doby gazowej poprzedzającej wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP. W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowa IRiESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu od dnia wejścia jej w życie stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu przez okres wypowiedzenia.

2.9.7 OSP publikuje na stronie internetowej OSP kolejne teksty jednolite IRiESP zatwierdzonych przez Prezesa URE oraz informację o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian.

3 CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

3.1 Elementy systemu przesyłowego.

3.1.1 Usługi przesyłania paliwa gazowego świadczone są przez OSP w dwóch systemach przesyłowych:

3.1.1.1 gazu ziemnego wysokometanowego grupy E (GZ-50),

3.1.1.2 gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw (GZ-41,5).

3.1.2 Z systemem przesyłowym OSP współpracują:

3.1.2.1 gazociągi gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Ln i Lm transportujące gaz do odazotowni i mieszalni gazu ziemnego,

3.1.2.2 gazociągi doprowadzające gaz z kopalń gazu do punktów wejścia do systemu przesyłowego,

3.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów,

3.1.2.4 instalacje przyłączone w fizycznych punktach wejścia, umożliwiające wprowadzenie paliwa gazowego spełniającego parametry jakościowe określone w IRIESP,

3.1.2.5 instalacje Odbiorców.

3.1.3 W systemie przesyłowym wyróżnia się:

3.1.3.1 fizyczne punkty wejścia i wyjścia (FPWE i FPWY), oraz

3.1.3.2 punkty wejścia (PWE) i punkty wyjścia (PWY).

3.1.4 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące fizyczne punkty wejścia (FPWE) do systemu:

3.1.4.1 na połączeniach z:

3.1.4.1.1 systemami przesyłowymi – pojedyncze fizyczne punkty lub grupy fizycznych punktów określonych przez OSP ($FPWE_{OSP}$ lub PWP),

3.1.4.1.2 instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia ($MFPWE_{OSM}$),

3.1.4.1.3 systemami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wejścia ($MFPWE_{OSD}$),

3.1.4.1.4 terminalem LNG ($FPWE_{OIR}$),

3.1.4.1.5 źródłami paliwa gazowego (w tym złożami krajowymi gazu ziemnego, instalacjami wytwarzania lub zatłaczania biometanu) ($FPWE_{ŹDO}$),

3.1.4.1.6 mieszalniami gazu ziemnego ($FPWE_{M}$),

3.1.4.1.7 odazotowniami gazu ziemnego ($FPWE_{OA}$).

3.1.4.2 punkty, dla których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP ($FPWE_{R}$),

3.1.4.3 punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności ($FPWE_{PPM}$).

3.1.5 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące fizyczne punkty wyjścia (FPWY) z systemu:

3.1.5.1 na połączeniach z:

3.1.5.1.1 systemami przesyłowymi – pojedyncze fizyczne punkty lub grupy fizycznych punktów określonych przez OSP ($FPWY_{OSP}$),

3.1.5.1.2 instalacjami magazynowymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia ($MFPWY_{OSM}$),

3.1.5.1.3 systemami dystrybucyjnymi zwanymi międzysystemowymi fizycznymi punktami wyjścia ($MFPWY_{OSD}$),

3.1.5.1.4 instalacją Odbiorcy przyłączoną do systemu przesyłowego ($FPWY_{O}$), w tym na połączeniu z instalacją Odbiorcy końcowego ($FPWY_{OK}$),

3.1.5.1.5 mieszalniami gazu ziemnego ($FPWY_{M}$),

3.1.5.1.6 odazotowniami gazu ziemnego ($FPWY_{OA}$).

3.1.5.2 punkty, dla których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP ($FPWY_{R}$),

3.1.5.3 punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności ($FPWY_{PPM}$).

3.1.6 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące punkty wejścia (PWE):

3.1.6.1 punkty wejścia o fizycznej lokalizacji:

3.1.6.1.1 na połączeniach z:

3.1.6.1.1.1 systemami przesyłowymi - pojedyncze punkty lub grupy punktów określonych przez OSP (PWE_{OSP} lub PWP),

3.1.6.1.1.2 terminalem LNG (PWE_{OIR}),

3.1.6.1.1.3 źródłami paliwa gazowego (w tym złożami krajowymi gazu ziemnego, instalacjami wytwarzania lub zatłaczania biometanu) ($PWE_{ŹDO}$),

3.1.6.1.1.4 mieszalniami gazu ziemnego (PWE_{M}),

3.1.6.1.1.5 odazotowniami gazu ziemnego (PWE_{OA}).

3.1.6.1.2 punkty, dla których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP (PWE_{R}).

3.1.6.2 wirtualne punkty wejścia, tj. punkty wejścia do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:

3.1.6.2.1 punkty wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu i zgłaszanych do OSP bezpośrednio przez Giełdę Gazu ($WPWE_{GG}$),

3.1.6.2.2 punkty wejścia z Platformy Handlu Gazem – dla transakcji zawieranych na Platformie Handlu Gazem innej niż Giełda Gazu i zgłaszanych przez PZPT ($WPWE_{PPG}$),

3.1.6.2.3 punkt wejścia z rynku OTC – dla transakcji zawieranych bilateralnie na rynku pozagiełdowym i zgłaszanych do OSP przez ZUP ($WPWE_{OTC}$).

3.1.6.3 punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego, tj. punkty utworzone w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) danego OSD (PWE_{OSD}),

3.1.6.4 punkty wejścia na połączeniu z instalacjami magazynowymi, tj. punkty wejścia o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji (PWE_{OSM}),

3.1.6.5 punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności (PWE_{PPM}).

3.1.7 W systemie przesyłowym wyróżnia się następujące punkty wyjścia (PWY) z systemu:

3.1.7.1 punkty wyjścia o fizycznej lokalizacji:

3.1.7.1.1 na połączeniu z:

3.1.7.1.1.1 systemami przesyłowymi - pojedyncze punkty lub grupy punktów określonych przez OSP (PWY_{OSP}),

3.1.7.1.1.2 instalacjami Odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej (PWY_{O}), w tym na połączeniu z instalacją Odbiorcy końcowego (PWY_{OK}),

3.1.7.1.1.3 mieszalniami gazu ziemnego (PWY_{M}),

3.1.7.1.1.4 odazotowniami gazu ziemnego (PWY_{OA}).

3.1.7.1.2 punkty, dla których świadczona jest usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego, opublikowane na stronie internetowej OSP (PWY_{R}).

3.1.7.2 wirtualne punkty wyjścia, tj. punkty wyjścia z systemu przesyłowego odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:

3.1.7.2.1 punkty wyjścia – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu i zgłaszanych do OSP bezpośrednio przez Giełdę Gazu ($WPWY_{GG}$),

3.1.7.2.2 punkty wyjścia z Platformy Handlu Gazem – dla transakcji zawieranych na Platformie Handlu Gazem innej niż Giełda Gazu i zgłaszanych przez PZPT ($WPWY_{PPG}$),

3.1.7.2.3 punkt wyjścia do rynku OTC – dla transakcji zawieranych bilateralnie na rynku pozagiełdowym i zgłaszanych do OSP przez ZUP ($WPWY_{OTC}$),

3.1.7.2.4 punkt wyjścia dla realizacji zadań związanych z obowiązkiem dostarczenia zapasu obowiązkowego z terenu państw członkowskich Unii Europejskiej lub Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym ($WPWY_{ZO}$),

3.1.7.2.5 punkt wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne ($WPWY_{OSPPW}$).

3.1.7.3 punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego, tj. punkty utworzone w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$) danego OSD (PWY_{OSD}),

3.1.7.4 punkty wyjścia na połączeniu z instalacjami magazynowymi, tj. punkty wyjścia o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji (PWY_{OSM}),

3.1.7.5 punkty połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności (PWY_{PPM}).

3.1.8 Dla systemu dystrybucyjnego danego OSD przyłączonego do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania gazu ziemnego wysokometanowego grupy E i obszaru bilansowania gazu ziemnego zaazotowanego Lw, tworzy się po jednym (1) punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego danego OSD.

3.1.9 W przypadku, gdy w danym systemie dystrybucyjnym istnieje źródło zasilające system dystrybucyjny, dla systemu dystrybucyjnego danego OSD przyłączonego do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania gazu ziemnego wysokometanowego grupy E i obszaru bilansowania gazu ziemnego zaazotowanego Lw tworzy się po jednym (1) punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) utworzonym w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wejścia lub wyjścia z/do systemu dystrybucyjnego danego OSD.

3.1.10 W PWY_{OSD} na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.

3.1.11 Na stronie internetowej OSP publikuje:

3.1.11.1 wykaz punktów wejścia,

3.1.11.2 wykaz punktów wyjścia.

3.2 Przejście ryzyka.

3.2.1 Przejście ryzyka na OSP związanego z przesyłanym paliwem gazowym, następuje z chwilą wprowadzenia paliwa gazowego do systemu przesyłowego w fizycznych punktach wejścia określonych w pkt. 3.1.4.

3.2.2 Przejście ryzyka związanego z przesyłanym paliwem gazowym, na Użytkownika Systemu, następuje z chwilą odbioru paliwa gazowego w fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego określonych w pkt. 3.1.5.

3.3 Parametry jakościowe paliwa gazowego.

3.3.1 Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego H_{SN} przesyłanego w systemie przesyłowym:

3.3.1.1 gazu ziemnego wysokometanowego grupy E - nie mniej niż H_{SNmin}= 38,0 MJ/m^3 (10,556 kWh/m^3),

3.3.1.2 gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw - nie mniej niż H_{SNmin}= 30,0 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3).

3.3.2 W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie 34,0 MJ/m^3 (9,444 kWh/m^3) ≤ H_{SN}< 38,0 MJ/m^3 (10,556 kWh/m^3), OSP może

odmówić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od Użytkownika Sieci opłatę dodatkową określoną w IRiESP.

3.3.3 OSP może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o cieple spalania w zakresie 34,0 MJ/m^3 (9,444 kWh/m^3) ≤ H_{SN}< 38,0 MJ/m^3 (10,556 kWh/m^3) lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt. 3.3.5, jeżeli mogłoby to spowodować:

3.3.3.1 obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punku wyjścia poniżej parametrów określonych w IRiESP,

3.3.3.2 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego.

3.3.4 Do systemu przesyłowego nie może być wprowadzane paliwo gazowe o wartości ciepła spalania niższej niż:

3.3.4.1 $H_{SNmingr}$ = 34 MJ/m^3 (9,444 kWh/m^3) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,

3.3.4.2 $H_{SNmingr}$ = 30 MJ/m^3 (8,333 kWh/m^3) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw.

3.3.5 Wymagania dotyczące innych parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego i przesyłanego systemem przesyłowym:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	*Jednostka miary*	*Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres*
*Zawartość siarkowodoru**	*mg/m^3*	*7,0*
*Zawartość tlenu**	*% (mol/mol)*	*0,2*
*Zawartość ditlenku węgla**	*% (mol/mol)*	*3,0*
*Zawartość par rtęci**	*µg/m^3*	*30,0*
*Zawartość siarki merkaptanowej**	*mg/m^3*	*16,0*
*Zawartość siarki całkowitej**	*mg/m^3*	*40,0*
Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	*°C*	*+3,7*
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	*°C*	*-5,0*

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	*Jednostka miary*	*Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres*
Temperatura punktu rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa	*°C*	*0*
*Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 10 µm**	*mg/m³*	*1,0*
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	*MJ/m³*	*45,0 ÷ 56,9*
	kWh/m³	*12,500 ÷ 15,806*
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw	*MJ/m³*	*37,5 ÷ 45,0*
	kWh/m³	*10,417 ÷ 12,500*
Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przesyłowego	*°C*	*0-50*

** Wszystkie wielkości w tabeli poza temperaturami punktu rosy wody podane są dla warunków normalnych.*

3.4 Pomiary ciśnień, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym.

3.4.1 W celu rozliczania usług przesyłania w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia dokonywane są pomiary ciśnienia, ilości, objętości i parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego.

3.4.2 W przypadku fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia, w którym OSP przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, OSP zapewni wykonywanie pomiarów w tym punkcie.

3.4.3 Jeżeli OSP nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, OPR, któremu przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie zapewni dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów i/lub obliczanie wielkości określonych w pkt. 3.4.4 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych. Częstotliwość wykonywania pomiarów oraz terminy i format przekazywania danych określa się w załączniku technicznym stanowiącym integralną część międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) lub porozumień zawartych z OPR lub OSW.

3.4.4 Dla fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia określane są co najmniej następujące wielkości:

3.4.4.1 godzinowa, dobowa oraz miesięczna objętość i ilość paliwa gazowego,

3.4.4.2 maksymalna godzinowa objętość oraz ilość paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym, wyznaczona jako część całkowita z pominięciem części ułamkowej,

3.4.4.3 średnie godzinowe ciśnienie dostawy (średnia arytmetyczna z danych rejestrowanych w ciągu godziny),

3.4.4.4 minimalne ciśnienie ze średnich godzinowych ciśnień dostawy w danej dobie gazowej,

3.4.4.5 średnie ważone godzinowe ciepło spalania wyznaczane zgodnie z pkt 3.4.8,

3.4.4.6 średnie ważone godzinowe wartości górnej liczby Wobbego,

3.4.4.7 średnie ważone godzinowe wartości temperatury punktu rosy wody.

3.4.5 W zależności od wartości mocy przyłączeniowej oraz przepustowości (mocy umownej) w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia stosuje się odpowiednie konfiguracje układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.4.6 Opis układów pomiarowych w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia oraz metodyki obliczeń (w przypadku innej niż to wynika z pkt. 3.6) zawarte są w załącznikach technicznych do odpowiednich MUP, porozumień zawartych z Odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej, OPR lub OSW.

3.4.7 Pomiary parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego wykonywane są w wyznaczonych przez OSP punktach systemu przesyłowego. Miejsca i częstotliwość wykonywania pomiarów oraz ich wyniki publikowane są na stronie internetowej OSP.

3.4.8 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego:

3.4.8.1 wyznaczana jest dla fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, w których zostały zainstalowane chromatografy – dla każdej godziny, jako średnia pomiarów wykonanych w tym punkcie w danej godzinie,

3.4.8.2 wyznaczana jest dla fizycznych punktów wejścia, w których nie zostały zainstalowane chromatografy - na podstawie ostatniego pomiaru wykonanego przez OSP lub wykonanego i przekazanego do OSP przez OPR danego punktu wejścia,

3.4.8.3 wyznaczana jest dla fizycznych punktów wyjścia, w których nie zostały zainstalowane chromatografy - dla każdej godziny, jako średniawynikająca z pomiarów wykonywanych w tej godzinie w punktach odpowiednich dla obszarów rozliczeniowych, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.4.11 lub w oparciu o metody symulacyjne, zgodnie z normą ISO 15112:2011 (EN) Gaz ziemny -- Wyznaczanie energii.

3.4.9 Ciepło spalania dla każdej godziny miesiąca gazowego, podawane jest w kWh/m^3 z dokładnością do trzech (3) miejsc po przecinku, przy założeniu, że wartości wyliczane są wg algorytmu wskazanego w pkt. 3.4.10.

3.4.10 Wartość godzinowa ciepła spalania stanowi średnią wyliczoną z wykonanych pomiarów, z precyzją jaka jest odczytywana z chromatografu [MJ/m^3]. Jednostka wyliczonej wartości godzinowej jest zmieniana z MJ/m^3 na kWh/m^3 poprzez podzielenie wartości ciepła spalania przez współczynnik 3,6. Następnie otrzymana wartość jest zaokrąglana do trzech (3) miejsc po przecinku. Tak wyliczona wartość stanowi podstawę do wyliczania godzinowej ilości paliwa gazowego.

3.4.11 OSP wyznacza obszary rozliczeniowe w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż +/-3% od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek fizycznym punkcie tego obszaru rozliczeniowego. Przypisanie fizycznych punktów wyjścia do danego obszaru (miejsca pomiaru) publikowane jest na stronie internetowej OSP.

3.4.12 W przypadku zainstalowania przez OSW lub Odbiorcę chromatografu zaakceptowanego przez OSP, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określanie wartości ciepła spalania paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określane na podstawie wskazań tego urządzenia, zgodnie z pkt. 3.4.8.1 lub pkt. 3.4.8.3. Chromatograf będzie poddawany kontroli metrologicznej przez akredytowane laboratorium co najmniej raz w roku lub po awarii modułów mających wpływ na wskazania urządzenia.

3.4.13 Zakres wartości ciśnienia, pod jakim paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierane w fizycznym punkcie wyjścia, publikowany jest na stronie internetowej OSP. W przypadku fizycznych punktów wyjścia, w których korzystanie z systemu przesyłowego wymaga skorzystania z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego świadczonej przez Operatora zgodnie z pkt. 7.13, na stronie internetowej OSP publikowany jest zakres wartości ciśnienia, które ma zostać osiągnięte w wyniku redukcji. Zmiana zakresu wartości ciśnienia paliwa gazowego opublikowanego na stronie internetowej OSP następuje po uzgodnieniu z właściwym OSW lub Odbiorcą przyłączonym w danym fizycznym punkcie wyjścia.

3.4.14 Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne średnie godzinowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.

3.4.15 Na wniosek Odbiorcy przyłączonego bezpośrednio do systemu przesyłowego, złożony bezpośrednio do OSP, OSP będzie dokonywał zmiany nastawy wartości ciśnienia dwa (2) razy w roku w fizycznym punkcie wyjścia, w którym odbiera on paliwo gazowe, o ile istnieją na tym punkcie możliwości techniczne zmiany nastawy wartości ciśnienia. Tryb zmiany nastawy wartości ciśnienia w fizycznych punktach wyjścia określony jest w załącznikach technicznych do odpowiednich umów lub porozumień zawartych z OSW lub Odbiorcami.

3.4.16 Ilość paliwa gazowego stanowiąca podstawę rozliczenia za świadczone usługi przesyłania i bilansowanie, określana jest w następujący sposób:

3.4.16.1 godzinową ilość paliwa gazowego, przekazaną do przesłania w fizycznym punkcie wejścia oraz odebraną w fizycznym punkcie wyjścia wyznacza się jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonej w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.4.7 i pkt. 3.4.8, dla tej samej godziny, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.17,

3.4.16.2 dobową ilość paliwa gazowego wyznacza się, jako sumę godzinowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.4.16.1,

3.4.16.3 miesięczną ilość paliwa gazowego wyznacza się, jako sumę dobowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.4.16.2.

3.4.17 W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem chromatografu, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.

3.4.18 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w fizycznym punkcie wyjścia spowodowanego zwiększeniem poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji lub wzorcowaniu, zgodnie z pkt. 3.6.1.3. Wszystkie koszty, związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej lub wzorcowania, w tym m.in.: koszty transportu, legalizacji lub wzorcowania oraz ewentualnej naprawy, ponosi odpowiednio OSW lub Odbiorca, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej, po przedstawieniu przez OSP dokumentów potwierdzających poniesione koszty.

3.4.19 Urządzenia pomiarowe służące do określania objętości, ilości oraz parametrów jakościowych gazu, zainstalowane w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia z/do sieci przesyłowej będą poddawane regularnym kontrolom metrologicznym przez akredytowane laboratorium lub służby właściciela urządzeń. Częstość kontroli powinna być określona w porozumieniach o których mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9, pkt. 3.10.

3.4.20 Na pisemne żądanie Użytkownika Sieci, OSP dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzeń pomiarowych przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenia pomiarowe powinny zostać sprawdzone w terminie trzydziestu (30) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Użytkownika Sieci.

3.4.21 Na pisemne żądanie OSP, OPR dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzeń pomiarowych przez laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenia pomiarowe powinny zostać sprawdzone w terminie trzydziestu (30) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez OSP.

3.4.22 Użytkownik Sieci pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzeń pomiarowych, o których mowa w pkt. 3.4.20, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu urządzeń pomiarowych.

3.4.23 OSP pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzeń pomiarowych, o których mowa w pkt. 3.4.21, wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu urządzeń pomiarowych.

3.4.24 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego, właściciel urządzenia pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania oraz naprawy urządzenia pomiarowego.

3.4.25 Spory pomiędzy Użytkownikiem Sieci, a OSP w zakresie dotyczącym poprawności pomiarów przyjętych przez OSP dla celów rozliczeniowych będą rozstrzygane w sposób polubowny. W przypadku braku możliwości ustalenia porozumienia, spory będą rozstrzygane przez właściwy sąd powszechny.

3.4.26 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia zastrzeżeń dotyczących faktury zapłaconej w całości, OSP wystawi w ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty uznania reklamacji, fakturę korygującą i niezwłocznie prześle ją Użytkownikowi Sieci.

3.5 System telemetrii.

3.5.1 W przypadku, gdy OSP przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, po uruchomieniu systemu telemetrii w tym punkcie, OSP na wniosek Użytkownika Systemu określi zakres i warunki udostępniania Użytkownikowi Systemu danych pomiarowych w uzgodnieniu odpowiednio z Odbiorcą końcowym lub OSW, którego instalacje lub urządzenia są przyłączone do systemu przesyłowego.

3.5.2 W przypadku, gdy OSP nie przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, OPR zobowiązuje się do umożliwienia OSP:

3.5.2.1 zainstalowania w danym punkcie urządzeń telemetrycznych służących do transmisji danych pomiarowych do OSP, przy czym prawo własności zainstalowanych urządzeń telemetrycznych będzie przysługiwać OSP, albo

3.5.2.2 pobierania danych pomiarowych ze wskazanego systemu informatycznego.

3.5.3 OSP i Użytkownik Sieci pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych telemetrycznych do swoich służb.

3.5.4 Transmisja danych telemetrycznych z danego punktu do OSP powinna być realizowana jedną lub dwoma niezależnymi drogami transmisyjnymi w zależności od znaczenia punktu w systemie przesyłowym.

3.5.5 W przypadku awarii systemu telemetrii obowiązek powiadomienia stron korzystających z danych telemetrycznych o zaistniałej awarii leży po stronie podmiotu eksploatującego urządzenia telemetryczne. Jeżeli OSP nie jest podmiotem eksploatującym urządzenia telemetryczne, OPR zobowiązany jest do przekazania do OSP informacji o zaistniałej awarii. W przypadku awarii, OPR podejmie czynności w celu przywrócenia transmisji danych telemetrycznych bez zbędnej zwłoki.

3.5.6 W przypadku, gdy dany fizyczny punkt wejścia lub wyjścia nie jest podłączony do systemu telemetrii lub wystąpiła awaria systemu telemetrii, niezbędne dane będą przekazywane przez OPR w sposób ustalony w załączniku technicznym, stanowiącym załącznik do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) lub porozumień, o których mowa w pkt. 3.8 i pkt. 3.10.

3.6 Wymagania techniczne.

3.6.1 Urządzenia pomiarowe.

3.6.1.1 Podstawowe wymagania funkcjonalne dotyczące projektowania, budowy, uruchomienia i użytkowania stacji pomiarowych, zawarte są w normie PN-EN 1776:2016-04 Infrastruktura gazowa - Układy pomiaru gazu - Wymagania funkcjonalne, a także w normach i standardach technicznych wskazanych na stronie internetowej OSP.

3.6.1.2 Przepisy prawne obligujące do bezwzględnego stosowania innych norm od norm technicznych wskazanych na stronie internetowej OSP mają pierwszeństwo nad tymi normami technicznymi.

3.6.1.3 Warunki jakim powinny podlegać gazomierze.

3.6.1.3.1 Do pomiarów rozliczeniowych w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia wykorzystuje się następujące typy gazomierzy: rotorowe, turbinowe, ultradźwiękowe, masowe.

3.6.1.3.2 Nowe gazomierze wprowadzane do użytkowania, przeznaczone do prowadzenia rozliczeń w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, powinny przejść procedurę oceny zgodności z Dyrektywą MID (Dyrektywa 2014/32/UE)

3.6.1.3.3 Gazomierze w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej lub nadzorowi metrologicznemu.

3.6.1.3.4 Gazomierze podlegające prawnej kontroli metrologicznej, o maksymalnym strumieniu objętości nie większym niż 100 m^3/h, zainstalowane na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinny być legalizowane, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

3.6.1.3.5 Gazomierze niepodlegające prawnej kontroli metrologicznej, podlegają nadzorowi metrologicznemu i powinny być wzorcowane zgodnie z odpowiednimi normami opublikowanymi na stronie OSP co pięć (5) lat lub po naprawie o ile porozumienia, o których mowa w pkt. 3.10 nie stanowią inaczej. W przypadku gdy gazomierze pracują szeregowo, np. w układach U-2 lub U-3, możliwe jest wykorzystanie wyników porównania wskazań gazomierza roboczego i gazomierza kontrolnego do określenia indywidualnych odstępów czasu pomiędzy wzorcowaniami, zgodnie z zapisami ST-IGG-0101:2022, załącznik C. Okres pięciu (5) lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Wzorcowanie należy prowadzić zgodnie z poniższymi zasadami:

3.6.1.3.5.1 Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze nie przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.

3.6.1.3.5.2 Wzorcowanie gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, zainstalowanych na sieci gazowej, w której maksymalne ciśnienie robocze przekracza 0,5 MPa, powinno być wykonywane gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.

3.6.1.3.5.3 Wzorcowanie gazomierzy rotorowych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze sieci gazowej, na której są zainstalowane, powinno być wykonywane powietrzem, przy ciśnieniu atmosferycznym lub gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego.

3.6.1.3.5.4 Wzorcowanie gazomierzy masowych, bez względu na maksymalne ciśnienie robocze sieci gazowej, na której są zainstalowane, powinno być wykonywane gazem ziemnym przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego lub wodą.

3.6.1.3.5.5 Błędy gazomierza określone podczas wzorcowania powinny być mniejsze od wartości błędów granicznych dopuszczalnych:

3.6.1.3.5.5.1 dwa (2) % w zakresie od Q_{Gmin} do Q_{Gt},

3.6.1.3.5.5.2 jeden (1) % w zakresie od Q_{Gt} do Q_{Gmax}.

3.6.1.3.5.6 W przypadku, gdy błędy gazomierza określone podczas wzorcowania są większe od wartości określonych w pkt. 3.6.1.3.5.5, gazomierz należy poddać adjustacji i ponownemu wzorcowaniu.

3.6.1.3.5.7 Charakterystyki gazomierzy turbinowych oraz ultradźwiękowych, uzyskane podczas wzorcowania gazem ziemnym, przy ciśnieniu zbliżonym do roboczego, powinny być wprowadzone do przeliczników objętości.

3.6.1.3.5.8 Charakterystyki gazomierzy rotorowych oraz masowych, uzyskane podczas wzorcowania, powinny być wprowadzone do przeliczników objętości

3.6.1.3.5.9 Podczas wzorcowania gazomierzy należy dążyć do minimalizacji błędów uzyskanych podczas wzorcowania, przez wykonanie adjustacji w taki sposób, aby nie faworyzować żadnej z rozliczających się stron.

3.6.1.3.6 Gazomierze, które uzyskały legalizację do dnia wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. z 2017 r. poz. 885) zachowują ważność legalizacji do końca okresu określonego zgodnie z dotychczasowymi przepisami. Po upływie terminu ważności legalizacji gazomierze będą podlegać nadzorowi metrologicznemu zgodnie z postanowieniami pkt. 3.6.1.3.5.

3.6.1.3.7 Gazomierze, które przeszły procedurę wzorcowania przy ciśnieniu atmosferycznym w okresie od dnia wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz. U. z 2017 r. poz. 885) do dnia wejścia w życie IRiESP, zachowują ważność wzorcowania przez okres pięciu lat. Okres pięciu lat liczy się od dnia 1 stycznia roku następującego po roku, w którym wzorcowanie zostało dokonane. Po upływie terminu ważności w/w wzorcowania gazomierze będą podlegać nadzorowi metrologicznemu zgodnie z postanowieniami pkt. 3.6.1.3.5.

3.6.1.4 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy niewymienionych w pkt. 3.6.1.3.1 oraz sposób sprawowania nad nimi nadzoru metrologicznego, wymaga uzgodnienia zawartego w umowie o przyłączenie, MUP lub porozumieniu z OSW lub OPR.

3.6.1.5 Wymagania, o których mowa w pkt. 3.6.1.3, dotyczą wszystkich gazomierzy zainstalowanych w fizycznych punktach wejścia i wyjścia do/z systemu przesyłowego, w tym gazomierzy pełniących funkcję gazomierzy kontrolnych w układach pomiarowo-rozliczeniowych typu U-2 i U-3, zgodnie z pkt. 3.6.1.8.

3.6.1.6 Przeliczniki służące do pomiarów ilości lub objętości przesyłanego paliwa gazowego pracują według czasu standardowego zimowego (UTC+1) przez cały rok gazowy. OSP rozlicza Użytkownika Systemu zgodnie z czasem urzędowym.

3.6.1.7 Aktualizacja składu gazu w przelicznikach, zainstalowanych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia do/z systemu przesyłowego, w których aktualizacja nie jest prowadzona w trybie ciągłym, powinna być wykonywana przez OSP lub OPR:

3.6.1.7.1 średniodobowym składem gazu z poprzedniej doby, po zakończeniu doby gazowej, lub

3.6.1.7.2 średniomiesięcznym składem gazu z poprzedniego miesiąca, do trzeciego (3) dnia roboczego każdego miesiąca

Metody, wskazane w pkt. 3.6.1.7.1 oraz w pkt. 3.6.1.7.2 stosuje się dla właściwego obszaru, w którym znajduje się przelicznik, określonego zgodnie z pkt. 3.4.11. Skład gazu jest publikowany na stronie internetowej OSP.

3.6.1.8 W stacjach pomiarowych stosuje się trzy rodzaje układów pomiarowo-rozliczeniowych: U-1, U-2 i U-3, w zależności od wielkości strumienia objętości przepływającego gazu. Dla maksymalnego strumienia objętości gazu w warunkach normalnych do 5000 m^3/h włącznie, należy stosować układ pomiarowy U-1. W układzie tym może znajdować się jeden lub kilka ciągów pomiarowych roboczych oraz ciąg obejściowy. Ciągi pomiarowe mogą mieć taką samą lub zróżnicowaną przepustowość. Jeżeli przewidywany maksymalny strumień objętości gazu w warunkach normalnych jest większy niż 5000 m^3/h i nie przekracza 50000 m^3/h, należy stosować układ pomiarowy U-2. Układ pomiarowy U-2 składa się z jednego lub kilku ciągów pomiarowych roboczych oraz jednego ciągu pomiarowego kontrolnego, którego zadaniem jest kontrola każdego z ciągów roboczych. Ciąg pomiarowy kontrolny powinien być włączany w szereg z ciągami pomiarowymi roboczymi, a jego przepustowość powinna pozwolić na kontrolę każdego z ciągów pomiarowych roboczych. Dla przewidywanego maksymalnego strumienia objętości gazu w warunkach normalnych powyżej 50000 m^3/h należy stosować układ pomiarowy U-3. Układ ten składa się z jednego lub kilku ciągów pomiarowych roboczych oraz jednego ciągu pomiarowego rezerwowego. W każdym ciągu pomiarowym roboczym oraz rezerwowym jest zainstalowany gazomierz roboczy oraz połączony z nim szeregowo gazomierz kontrolny. Zadaniem układu U-3 jest porównywanie na bieżąco wyników wskazań gazomierza roboczego z wynikami wskazań gazomierza kontrolnego. Dla strumieni objętości kwalifikujących pomiar do układu typu U-1 dopuszcza się zastosowanie układu pomiarowego U-2 lub U-3, a do U-2 zastosowanie układu typu

U3, jeżeli analiza techniczno-ekonomiczna wykaże celowość takiej zmiany.

3.6.2 Gazociągi.

3.6.2.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowo budowanych gazociągów przesyłowych są określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640), dalej: „rozporządzenie w sprawie warunków") oraz w normie PN EN 1594:2014 Infrastruktura gazowa – Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym powyżej 16 bar - Wymagania funkcjonalne.

3.6.2.2 Dla gazociągów istniejących zastosowanie mają przepisy, na podstawie których zostały one wybudowane.

3.6.3 Obiekty systemu przesyłowego.

3.6.3.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowo budowanych tłoczni gazu w systemie przesyłowym są określone w rozporządzeniu w sprawie warunków oraz w normie PN-EN 12583:2014-06 Infrastruktura gazowa - Tłocznie - Wymagania funkcjonalne.

3.6.3.2 Podstawowe wymagania odnośnie nowo budowanych stacji gazowych są określone w rozporządzeniu w sprawie warunków oraz w normach: PN-EN 12186:2015-02 Infrastruktura gazowa - Stacje redukcji ciśnienia gazu dla przesyłu i dystrybucji - Wymagania funkcjonalne, PN-EN 12279:2004 Systemy dostawy gazu – Instalacje redukcji ciśnienia gazu na przyłączach – Wymagania funkcjonalne, ST-IGG-0501:2017 Stacje gazowe w przesyle i dystrybucji dla ciśnień wejściowych do 10 MPa włącznie - Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania, ST-IGG-0502:2017 Zespoły gazowe na przyłączach - Wymagania w zakresie projektowania, budowy oraz przekazania do użytkowania, ST-IGG-0503:2017 Stacje gazowe w przesyle i dystrybucji dla ciśnień wejściowych do 10 MPa włącznie - Wymagania w zakresie obsługi.

3.6.4 Przepisy prawne, postanowienia IRiESP i umów zawartych z OSW mają pierwszeństwo w stosunku do postanowień przywołanych norm.

3.6.5 Szczegółowe wymagania techniczne dotyczące fizycznych punktów wejścia do systemu przesyłowego oraz fizycznych punktów wyjścia z systemu przesyłowego zawarte są w załącznikach technicznych do MUP lub porozumień zawartych z OSW lub OPR.

3.7 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego.

3.7.1 OSP przyjmuje następujące kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego:

3.7.1.1 utrzymywanie rezerwy przepustowości sieci przesyłowej pozwalającej na zapewnienie przesyłania paliwa gazowego w okresie nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania, tj., gdy w ciągu trzech kolejnych dni średniodobowa temperatura otoczenia kształtuje się na poziomie -15 °C,

3.7.1.2 utrzymywanie określonych, zgodnie z pkt. 3.4.13 zakresów ciśnień w punktach wyjścia,

3.7.1.3 utrzymywanie określonych w IRiESP parametrów jakościowych paliwa gazowego.

3.7.2 W celu spełnienia kryteriów określonych w pkt. 3.7.1 oraz zapewnienia realizacji umów przesyłowych, OSP:

3.7.2.1 utrzymuje pozyskane na zasadach rynkowych rezerwowe ilości paliwa gazowego w instalacjach służących do magazynowania pozwalające na pokrycie deficytu paliwa gazowego w celu zapewnienia dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu zgodnie z art. 9c ust. 1 pkt. 1 ustawy Prawo energetyczne, rezerwowe ilości paliwa gazowego utrzymywane w instalacjach służących do magazynowania nie mogą być wykorzystywane w celu bilansowania systemu w sytuacjach niebędących sytuacją nadzwyczajną,

3.7.2.2 przygotowuje i przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE plany wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego dla Odbiorców oraz ZUP, przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z ustawą o zapasach,

3.7.2.3 w przypadkach określonych w ustawie o zapasach realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego, poprzez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

3.7.2.4 opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,

3.7.2.5 przygotowuje, w ramach porozumień z Operatorami Systemów Współpracujących, procedury postępowania w przypadku wystąpienia zakłóceń w pracy systemów współpracujących,

3.7.2.6 utrzymuje i rozbudowuje układy kontrolno-pomiarowe, systemy sterowania i telemetrii oraz systemy automatyki obiektowej w celu umożliwienia szybkiej reakcji na zagrożenia mogące pojawić się w systemie przesyłowym,

3.7.2.7 utrzymuje stan techniczny urządzeń, instalacji, sieci oraz obiektów systemowych zgodnie z obowiązującymi przepisami, prowadzi nadzór eksploatacyjny oraz zapewnia stałe dyżury ekip pogotowia technicznego; w przypadku wystąpienia zagrożeń podejmuje niezwłocznie działania w celu ich usunięcia,

3.7.2.8 prowadzi ocenę stanu technicznego systemu przesyłowego, której wyniki są uwzględniane przy przygotowywaniu planów inwestycyjnych i remontów,

3.7.2.9 prowadzi działania opisane w części II IRiESP,

3.7.2.10 OSP informuje PZPT oraz Giełdę Gazu o rozwiązaniu umowy przesyłowej z Użytkownikiem Systemu, dla którego został dokonany przydział zdolności (PZ) odpowiednio w $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ lub w $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$.

3.7.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego do Odbiorców, ZUP jest zobowiązany do:

3.7.3.1 opracowania i przedłożenia OSP procedur postępowania, uzgodnionych z podmiotami odpowiedzialnymi za ich realizację, w tym odpowiednio z operatorami innych systemów gazowych lub Odbiorcami, mających zastosowanie w przypadku:

3.7.3.1.1 wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego,

3.7.3.1.2 nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców,

3.7.3.1.3 sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,

3.7.3.1.4 określających w szczególności sposób uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego z innych źródeł lub kierunków oraz zmniejszenia poboru paliwa gazowego przez Odbiorców, zgodnie z umowami z nimi zawartymi.

3.7.3.2 zapewnienia zbilansowania ilości przesyłanego paliwa gazowego w ramach umowy przesyłowej tj. zapewnienia dostaw paliwa gazowego w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu jego odbiorców w poszczególnych obszarach bilansowania,

3.7.3.3 przekazywania w punktach wejścia oraz odbierania w punktach wyjścia paliwa gazowego zgodnie z zatwierdzonymi nominacjami,

3.7.3.4 niezwłocznego informowania OSP o wszelkich zdarzeniach mogących wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego do fizycznych punktów wejścia.

3.7.4 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego do Odbiorców, Użytkownik Sieci jest zobowiązany do:

3.7.4.1 nieprzekraczania przepustowości (mocy umownych) określonych w przydziale przepustowości (PP) lub wynikających z wprowadzonych ograniczeń,

3.7.4.2 przekazywania do przesyłania w fizycznych punktach wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego o parametrach jakościowych, zgodnych z wymaganiami określonymi w IRiESP oraz przy zachowaniu zakresów ciśnień określonych zgodnie z pkt. 3.4.13,

3.7.4.3 niezwłocznego informowania OSP o wszelkich zdarzeniach mogących wpłynąć na bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego do fizycznych punktów wejścia.

3.8 Zakres współpracy OSP z Operatorami Systemów Współpracujących.

3.8.1 OSP w porozumieniu z OSD, może w załączniku do MUP utworzyć grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), które następnie zostaną opublikowane na stronie internetowej OSP.

3.8.2 Międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia należące do danej grupy są połączone hydraulicznie po stronie systemu dystrybucyjnego w sposób zapewniający całkowitą lub częściową wzajemną zastępowalność międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia na połączeniach z systemami dystrybucyjnymi ($MFPWY_{OSD}$) wchodzących w skład danej grupy punktów, w tym w przypadku realizacji prac w systemie przesyłowym.

3.8.3 Do wniosku o utworzenie lub modyfikację grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia na połączeniach z systemami dystrybucyjnymi ($MFPWY_{OSD}$) OSD załącza:

3.8.3.1 Dokument, w formie fragmentu schematu sieci OSD z zaznaczonym połączeniem, potwierdzający, że międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia należące do danej grupy są połączone hydraulicznie po stronie systemu dystrybucyjnego,

3.8.3.2 oświadczenie OSD potwierdzające realizację wymogu z pkt. 3.8.2.

3.8.4 OSD przekaże do OSP oświadczenie, o którym mowa w punkcie 3.8.3.2, do końca III kwartału każdego roku (przed okresem zimowym) na podstawie analizy połączeń hydraulicznych dla wszystkich grup punktów.

3.8.5 W przypadku stwierdzenia przekroczenia parametrów technologiczno–pomiarowych stacji w $MFPWY_{OSD}$ wchodzącym w skład grupy punktów, OSP informuje OSD o wystąpieniu takiego przekroczenia. W terminie do 30 dni kalendarzowych od momentu otrzymania powyższej informacji, OSD we współpracy z OSP podejmuje działania w celu wyjaśnienia przyczyny zaistniałego przekroczenia oraz wypracowania wspólnych działań, w tym rozbudowy sieci OSD lub zwiększenia parametrów technologiczno–pomiarowych stacji, które zapobiegną występowaniu takich przekroczeń w przyszłości. Jeżeli z przeprowadzonej analizy wyniknie konieczność zwiększenia parametrów technologiczno-pomiarowych stacji, OSD wystąpi z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, które umożliwią rozbudowę stacji do wymaganych parametrów.

3.8.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych lub konieczności przeprowadzenia prac, skutkujących potrzebą zmiany normalnych warunków zasilania sieci OSD, OSP uzgadnia z OSD sposób wykorzystania międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia należących do danej grupy fizycznych punktów wyjścia w ramach sumy ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonej prognozy transportowej dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia wchodzących w skład danej grupy. Rozdział strumienia paliwa gazowego pomiędzy takimi międzysystemowymi fizycznymi punktami wchodzącymi w skład grupy punktów, odbywa się przy współpracy OSP z OSD, w celu zachowaniu parametrów zapewniających bezpieczeństwo prowadzenia ruchu sieci dystrybucyjnej oraz dostaw gazu do odbiorców końcowych OSD

3.8.7 Ustala się łączną wartość niezgodności dobowej ilości paliwa gazowego zmierzonej w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia lub wejścia z zatwierdzonymi dla tych punktów prognozami transportowymi.

3.8.8 W przypadku przekroczenia, w którymkolwiek z międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia, przydzielonej dla danego punktu przepustowości (mocy umownej), OSP nie ponosi odpowiedzialności za niedotrzymanie ciśnienia w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład grupy punktów, do których należy taki punkt.

3.8.9 W przypadku przekroczenia, w którymkolwiek z międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia, przydzielonej dla danego punktu przepustowości (mocy umownej), OSP nie ponosi odpowiedzialności za niedotrzymanie ciśnienia w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia, jeżeli to przekroczenie miało wpływ na niedotrzymanie ciśnienia.

3.8.10 OSP rezerwuje przepustowość techniczną systemu przesyłowego na rzecz OSD do wartości przepustowości zarezerwowanej w poszczególnych międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia.

3.8.11 OSD przekaże OSP wniosek o przydział przepustowości (mocy umownej) dla poszczególnych międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia. Wniosek dla każdego międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia winien mieścić się w zakresie technologicznych możliwości urządzeń dla tego punktu.

3.8.12 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem innego systemu przesyłowego, OIR oraz z podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia ze źródła krajowego ($PWE_{ŹDO}$), określone są w odrębnych porozumieniach oraz w załącznikach technicznych do umów o przyłączenie.

3.8.13 Porozumienie zawierane z operatorem innego systemu przesyłowego powinno regulować w szczególności zasady:

3.8.13.1 określania postępowania w przypadku różnej godziny początku/końca doby gazowej w systemach współpracujących,

3.8.13.2 wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.8.13.3 określania dobowych ilości paliwa gazowego dla doby gazowej,

3.8.13.4 określania jakości paliwa gazowego przekazywanego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.13.5 przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowo-rozliczeniowego na tym punkcie,

3.8.13.6 kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,

3.8.13.7 udostępniania danych telemetrycznych,

3.8.13.8 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.8.13.9 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,

3.8.13.10 dokonywania alokacji ilości przekazywanego paliwa gazowego pomiędzy poszczególnymi umowami przesyłowymi realizowanymi na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.13.11 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.13.12 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.13.13 uzgadniania harmonogramów prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

3.8.13.14 prowadzenia prac w punktach pomiarowo-rozliczeniowych na połączeniu systemów współpracujących,

3.8.13.15 postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej w zakresie punktu pomiarowo-rozliczeniowego,

3.8.13.16 współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego, mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

3.8.13.17 uzgadniania procedur awaryjnych,

3.8.13.18 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,

3.8.13.19 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i operatora innego systemu przesyłowego.

3.8.14 Porozumienie zawierane z OIR powinno zawierać w szczególności zasady:

3.8.14.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,

3.8.14.2 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.14.3 wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.8.14.4 kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych

3.8.14.5 udostępniania danych telemetrycznych,

3.8.14.6 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.8.14.7 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.14.8 uzgadniania harmonogramów prac w instalacji regazyfikacji mających wpływ na warunki pracy systemu regazyfikacji,

3.8.14.9 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

3.8.14.10 zasady rezerwacji przepustowości na podstawie prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

3.8.14.11 współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,

3.8.14.12 uzgadniania procedur awaryjnych,

3.8.14.13 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,

3.8.14.14 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OIR.

3.8.15 Porozumienie zawierane z podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia powinno zawierać w szczególności zasady:

3.8.15.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji),

3.8.15.2 przekazywania danych o alokacji w danym punkcie wejścia,

3.8.15.3 wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.8.15.4 kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,

3.8.15.5 udostępniania danych telemetrycznych,

3.8.15.6 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.8.15.7 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.15.8 prowadzenia prac na stacjach gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.8.15.9 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

3.8.15.10 zasady rezerwacji przepustowości na podstawie prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

3.8.15.11 współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,

3.8.15.12 uzgadniania procedur awaryjnych,

3.8.15.13 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,

3.8.15.14 sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

3.8.15.15 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia ze źródła krajowego.

3.9 Zakres współpracy OSP z OSM lub OSD.

3.9.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorem systemu dystrybucyjnego i operatorem systemu magazynowania określone są w międzyoperatorskiej umowie przesyłowej (MUP), w tym w załącznikach technicznych do MUP.

3.9.2 Załącznik do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) zawieranej z operatorem systemu dystrybucyjnego powinien określać w szczególności:

3.9.2.1 zasady wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,

3.9.2.2 zasady wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.9.2.3 zasady kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,

3.9.2.4 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

3.9.2.5 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.9.2.6 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

3.9.2.7 zasady określania jakości paliwa gazowego przekazywanego w punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.9.2.8 zasady przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowo-rozliczeniowego w tym punkcie,

3.9.2.9 zasady przekazywania wyników alokacji pomiędzy poszczególnymi ZUP, których umowy są realizowane w punktach wyjścia lub wejścia do/z systemu dystrybucyjnego,

3.9.2.10 zasady przekazywania danych pomiarowych dla $MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$,

3.9.2.11 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,

3.9.2.12 zasady prowadzenia prac w systemach współpracujących,

3.9.2.13 zasady uzgadniania harmonogramów prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

3.9.2.14 zasady postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do systemu przesyłowego i dystrybucyjnego,

3.9.2.15 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,

3.9.2.16 zasady rezerwacji przepustowości na podstawie prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

3.9.2.17 zasady współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów przesyłowego i dystrybucyjnego,

3.9.2.18 zasady współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

3.9.2.19 zasady wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,

3.9.2.20 zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

3.9.2.21 zasady przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

3.9.2.22 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OSD.

3.9.3 W celu optymalizacji systemu przesyłowego lub przyłączonej sieci oraz racjonalizacji nakładów i kosztów ponoszonych na istniejącą i przyszłą infrastrukturę gazową, może być zawarte porozumienie regulujące zakres prac polegających na budowie lub modernizacji punktów pomiarowo-rozliczeniowych na granicy systemów, w tym terminy realizacji wskazanych inwestycji dotyczących stacji gazowych i odcinków sieci, oraz zasady wzajemnych rozliczeń.

3.9.4 Załącznik do MUP zawieranej z OSM powinien zawierać w szczególności:

3.9.4.1 zasady przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) w systemach współpracujących,

3.9.4.2 zasady przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.9.4.3 zasady wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.9.4.4 zasady kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,

3.9.4.5 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

3.9.4.6 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.9.4.7 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.9.4.8 zasady prowadzenia prac na stacjach gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,

3.9.4.9 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,

3.9.4.10 zasady rezerwacji przepustowości na podstawie prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

3.9.4.11 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,

3.9.4.12 zasady uzgadniania procedur awaryjnych,

3.9.4.13 zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,

3.9.4.14 zasady sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych,

3.9.4.15 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OSM.

3.9.5 Zasady udostępniania zdolności magazynowych na potrzeby OSP.

3.9.5.1 OSM przyłączony do systemu przesyłowego jest zobowiązany udostępnić OSP część pojemności czynnej, mocy napełniania i odbioru instalacji służącej do magazynowania, niezbędne do realizacji zadań OSP.

3.9.5.2 OSP do piętnastego (15) października danego roku, informuje OSM, o rezerwowanej przez OSP pojemności czynnej, mocy odbioru i mocy napełniania instalacji służącej do magazynowania na okres kolejnego roku (od godz. 6:00 piętnastego (15) kwietnia kolejnego roku do godz. 6:00 piętnastego (15) kwietnia następnego roku).

3.9.5.3 Pojemność czynna, moc odbioru i zatłaczania instalacji służącej do magazynowania zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.

3.9.6 OSM zawiera z OSP międzyoperatorską umowę przesyłową (MUP), zapewniając optymalną współpracę systemu przesyłowego z systemem OSM, w szczególności określającą zasady zarządzania kontem operatorskim, określającą ilość paliwa gazowego, jaka może być wzajemnie przekazywana pomiędzy operatorami w celu wyrównania różnic pomiędzy ilościami określonymi w nominacjach a ilościami faktycznie przekazanymi do systemu gazowego oraz zasady wyrównywania salda konta operatorskiego.

3.9.7 Paliwo gazowe przekazywane do instalacji magazynowych oraz pobierane z instalacji magazynowych powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w IRiESP.

3.10 Zakres współpracy OSP z operatorami punktów rozliczeniowych (OPR), Odbiorcą, w tym z przedsiębiorstwem energetycznym eksploatującym sieci niebędącym OSD.

3.10.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z podmiotami, o których mowa w pkt. 3.10 określone są w odrębnym porozumieniu lub zawartej umowie o przyłączenie.

3.10.2 Porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.10.1 powinno zawierać w szczególności:

3.10.2.1 zasady przekazywania danych o alokacji paliwa gazowego w FPWE lub FPWY,

3.10.2.2 zasady wykonywania pomiarów objętości, ilości i parametrów jakościowych paliwa gazowego,

3.10.2.3 zasady kontroli metrologicznej układów pomiarowo-rozliczeniowych,

3.10.2.4 zasady udostępniania danych telemetrycznych,

3.10.2.5 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

3.10.2.6 zasady prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu z systemem przesyłowym,

3.10.2.7 zasady prowadzenia prac na stacjach gazowych zlokalizowanych na połączeniu z systemem przesyłowym,

3.10.2.8 zasady wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu przesyłowego,

3.10.2.9 zasady rezerwacji przepustowości na podstawie prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

3.10.2.10 zasady współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,

3.10.2.11 warunki zapewnienia obecności przedstawicieli stron porozumienia przy wymianie, remoncie, naprawie, regulacji i sprawdzeniu urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych,

3.10.2.12 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i OPR lub Odbiorcy,

3.10.2.13 zasady powiadamiania Odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej o zmianach w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego oraz wszelkich zdarzeniach, które mogą mieć wpływ na dostawy paliwa gazowego do Odbiorcy w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac,

3.10.2.14 zasady powiadamiania OSP przez Odbiorcę przyłączonego do sieci przesyłowej o planowanych zmniejszeniach lub zwiększeniach odbioru paliwa gazowego.

3.11 Wymiana informacji pomiędzy OSP a podmiotami wymienionymi w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10 oparta jest na standardzie EDIG@S z wykorzystaniem protokołu AS4 lub realizowana poprzez System Wymiany Informacji (portal SWI).

4 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

4.1 Planowanie rozwoju.

4.1.1 OSP odpowiada za rozwój systemu przesyłowego.

4.1.2 Rozwój systemu przesyłowego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach europejskiej i krajowej polityki energetycznej oraz strategię operatora systemu przesyłowego, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe, politykę państwa w zakresie rozwoju infrastruktury i rynku paliw alternatywnych w transporcie, gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego.

4.1.3 Planując rozwój systemu przesyłowego OSP przeprowadza badania o zapotrzebowaniu rynku na nową infrastrukturę przesyłową polegające na:

4.1.3.1 zebraniu informacji o planowanym rozwoju od Operatorów Systemów Współpracujących,

4.1.3.2 przeprowadzeniu konsultacji z obecnymi i potencjalnymi Użytkownikami Systemu, Odbiorcami i dostawcami w zakresie ich potrzeb, co do przepustowości w systemie przesyłowym,

4.1.3.3 przeprowadzeniu procesu uzyskiwania przepustowości przyrostowej, zgodnie z pkt. 4.5,

4.1.3.4 analizie zebranych danych, o których mowa w pkt. 4.1.3.1, pkt. 4.1.3.2 oraz pkt. 4.1.3.3.

4.1.4 Na podstawie badań, o których mowa w pkt. 4.1.3 OSP opracowuje założenia do planu rozwoju.

4.1.5 OSP na potrzeby planowania rozwoju sieci przesyłowej gromadzi informacje na temat wieloletnich prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe dla poszczególnych obszarów kraju.

4.1.6 OSP prognozuje zapotrzebowanie kraju na paliwo gazowe na podstawie informacji uzyskanych od Operatorów Systemów Współpracujących, Użytkowników Systemu, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa, oceny ich realizacji oraz wyników badań przeprowadzanych zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3.

4.1.7 OSP opracowuje w okresach nie dłuższych niż dwuletnie dziesięcioletni plan rozwoju systemu przesyłowego.

4.1.8 OSP poza planem, o którym mowa w pkt. 4.1.7 sporządza aktualizowane każdego roku plany:

4.1.8.1 inwestycyjne,

4.1.8.2 remontowe.

4.1.9 Przy opracowaniu planów wymienionych w pkt. 4.1.7 i pkt. 4.1.8 OSP bierze pod uwagę:

4.1.9.1 bezpieczeństwo systemu przesyłowego oraz zapewnienie ciągłości świadczenia usług przesyłania,

4.1.9.2 potrzebę przystosowania systemu przesyłowego do obowiązujących przepisów prawa, norm oraz standardów technicznych,

4.1.9.3 stan techniczny elementów systemu przesyłowego,

4.1.9.4 obniżanie kosztów eksploatacji,

4.1.9.5 zwiększenie przepustowości technicznej systemu przesyłowego,

4.1.9.6 przyłączenia do sieci przesyłowej,

4.1.9.7 zatwierdzone prognozy przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8,

4.1.9.8 efektywność ekonomiczną przedsięwzięć inwestycyjnych,

4.1.9.9 prognozę zapotrzebowania na paliwo gazowe, o której mowa w pkt. 4.1.6.

4.1.10 OSP przekazuje podmiotom przyłączonym do sieci przesyłowej, na ich wniosek, informację o planowanych przedsięwzięciach w takim zakresie, w jakim przedsięwzięcia te będą miały wpływ na pracę urządzeń przyłączonych do sieci przesyłowej albo na zmianę warunków przyłączenia lub dostawy paliw gazowych.

4.2 Poza działaniami wymienionymi w pkt. 4.1, OSP współpracuje z Operatorami Systemów Współpracujących oraz Użytkownikami Systemu w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych.

4.3 OSP w dziesięcioletnim planie rozwoju systemu przesyłowego uwzględni wyniki konsultacji, o których mowa w pkt. 4.1.3, dotyczących planowanego rozwoju OSD, OSM i OIR. Dziesięcioletni plan rozwoju systemu przesyłowego jest publikowany na stronie internetowej OSP w zakresie wskazanym w art. 16 ust. 15a ustawy Prawo energetyczne.

4.4 OSP oraz OSW współpracują w zakresie koordynacji rozwoju systemu przesyłowego oraz innych systemów współpracujących, w szczególności przekazując aktualizowane, nie rzadziej niż raz w roku, informacje dotyczące planowanych inwestycji oraz prognoz zapotrzebowania na paliwa gazowe.

4.5 Proces uzyskiwania przepustowości przyrostowej.

4.5.1 OSP przeprowadza proces służący ocenie zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową, obejmujący fazę niewiążącą, w której Użytkownicy Systemu wyrażają i szacują swoje zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową, oraz fazę wiążącą, w której OSP zwraca się do Użytkowników Systemu o wiążące zobowiązania w zakresie zakontraktowania przepustowości przyrostowej.

4.5.2 Postanowienia pkt. 4.5 stosuje się na połączeniu systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi państw członkowskich Unii Europejskiej. OSP może również zastosować postanowienia pkt. 4.5 na połączeniu z systemami przesyłowymi państw niebędących członkami Unii Europejskiej.

4.5.3 Faza niewiążąca.

4.5.3.1 Następnego dnia po rozpoczęciu aukcji, o której mowa w pkt. 7.4 dla produktów rocznych, w każdym nieparzystym roku kalendarzowym OSP przeprowadza niewiążącą procedurę oceny zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową.

4.5.3.2 Użytkownicy Systemu w terminie ośmiu (8) tygodni od rozpoczęcia aukcji, o której mowa w pkt. 4.5.3.1, składają do OSP niewiążące zapotrzebowanie na przepustowość na granicy z państwami sąsiadującymi.

4.5.3.3 W niewiążącym zapotrzebowaniu Użytkownicy Systemu podają co najmniej:

4.5.3.3.1 granicę państwa,

4.5.3.3.2 rok gazowy (lata gazowe), dla którego (dla których) wyrażane jest zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową,

4.5.3.3.3 ilość przepustowości przyrostowej na jaką zgłaszane jest zapotrzebowanie,

4.5.3.3.4 informacje na temat niewiążącego zapotrzebowania, które zostały lub zostaną przedłożone odpowiednim OSW.

4.5.3.4 Niewiążące zapotrzebowanie składa się na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP lub w innej formie wskazanej przez OSP na stronie internetowej OSP.

4.5.3.5 OSP publikuje sprawozdanie z oceny zapotrzebowania rynku w terminie szesnastu (16) tygodni od rozpoczęcia aukcji, o której mowa w pkt. 4.5.3.1, które zawiera co najmniej informacje o:

4.5.3.5.1 konieczności inicjowania dalszych działań, zmierzających do wiążącego oferowania przepustowości przyrostowej, w tym przeprowadzenia analiz technicznych,

4.5.3.5.2 niewiążącym zapotrzebowaniu złożonym przez Użytkowników Systemu,

4.5.3.5.3 przewidywanych kierunkach, wielkości i okresie trwania zapotrzebowania na przepustowość przyrostową,

4.5.3.5.4 konieczności zastosowania opłaty, o której mowa w pkt. 4.5.3.6.

4.5.3.6 OSP może pobierać od Użytkowników Systemu składających niewiążące wskazania zapotrzebowania opłatę za czynności wynikające z przedłożenia niewiążących wskazań zapotrzebowania, przy czym opłaty:

4.5.3.6.1 przed wprowadzeniem ich przez OSP, podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE,

4.5.3.6.2 będą zwracane Użytkownikowi Systemu, który złożył ofertę w fazie wiążącej, jeżeli test ekonomiczny, dla $FWPE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ lub nowego $FWPE_{OSP}$ lub $FPWY_{OSP}$, dla którego złożył ofertę, ma pozytywny wynik.

4.5.3.7 Wysokość i sposób wnoszenia opłaty, o której mowa w pkt. 4.5.3.6 zostaną opublikowane na stronie OSP przed rozpoczęciem fazy niewiążącej, o której mowa w pkt. 4.5.3.

4.5.3.8 OSP może przeprowadzić ocenę zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową również w latach parzystych, o ile zapewnione będzie zakończenie fazy projektowania oraz fazy wiążącej przed rozpoczęciem kolejnego cyklu oceny zapotrzebowania w roku nieparzystym zgodnie z pkt. 4.5.3.1 oraz przestrzegany jest Kalendarz Aukcji.

4.5.4 Faza projektowania.

4.5.4.1 Jeżeli w sprawozdaniu stwierdzono konieczność inicjowania dalszych działań, o której mowa w pkt. 4.5.3.5.1, następnego dnia po opublikowaniu sprawozdania, o którym mowa w pkt. 4.5.3.5, rozpoczyna się fazę projektowania.

4.5.4.2 W ramach fazy projektowania, OSP wraz z odpowiednimi OSW przeprowadza analizy techniczne w celu przygotowania projektu wiążącego oferowania przepustowości przyrostowej.

4.5.4.3 W terminie dwunastu (12) tygodni od rozpoczęcia fazy projektowania OSP wraz z odpowiednim OSW przeprowadza konsultacje publiczne wstępnej propozycji projektu przepustowości przyrostowej w zakresie m.in. opisu projektu, szacowanych kosztów, poziomów oferowanej przepustowości przyrostowej, wstępny harmonogram realizacji projektu czy też ogólne zasady i warunki niezbędne do zaakceptowania przez Użytkownika Systemu w celu udziału w fazie wiążącej.

4.5.4.4 Konsultacje publiczne, o których mowa w pkt. 4.5.4.3 trwają od jednego (1) do dwóch (2) miesięcy.

4.5.4.5 Po zakończeniu konsultacji, OSP przedkłada propozycję projektu przepustowości przyrostowej Prezesowi URE do zatwierdzenia.

4.5.5 Faza wiążąca.

4.5.5.1 OSP przeprowadza wiążącą aukcję przepustowości przyrostowej wraz z aukcją przepustowości dla produktu rocznego następującą po 2 latach od wszczęcia procesu oceny zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową, zgodnie z pkt. 4.5.3.1.

4.5.5.2 Aukcja przepustowości przyrostowej odbywa się w trybie i na zasadach określonych dla aukcji przepustowości dla produktu rocznego.

4.5.5.3 Dla każdej aukcji przepustowości przyrostowej OSP podaje informację o konieczności zastosowania oraz wysokości obowiązkowej premii minimalnej, której osiągnięcie zapewni pozytywny wynik testu ekonomicznego.

4.5.5.4 OSP może oferować dla danego $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FWPE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ lub nowego $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FWPE_{OSP}$ lub $FPWY_{OSP}$ w odrębnych i niezależnych aukcjach, różne poziomy ilości przepustowości przyrostowej i odpowiadające im poziomy obowiązkowej premii minimalnej.

4.5.5.5 OSP może przeprowadzić aukcję przepustowości przyrostowej dla kilku poziomów oferowanej przepustowości przyrostowej określonych zgodnie z decyzją Prezesa URE o zatwierdzeniu propozycji projektu przepustowości przyrostowej.

4.5.5.6 Podjęcie działań skutkujących realizacją zobowiązań OSP wynikających z fazy wiążącej nastąpi jedynie w przypadku uzyskania od Użytkowników Systemu wiążących zgłoszeń skutkujących pozytywnym wynikiem testu ekonomicznego przeprowadzonego przez OSP oraz OSW lub przez Prezesa URE, zgodnie z decyzją Prezesa URE, o której mowa w art. 22 ust 1 NC CAM, dla danego poziomu oferowanej przepustowości.

4.5.6 OSP może zastosować inne niż wskazane w pkt. 4.5.5, metody alokacji przepustowości przyrostowej, o ile zostaną one zatwierdzone przez Prezesa URE.

4.6 Udostępnienie nowo budowanych lub rozbudowywanych fizycznych punktów wejścia lub wyjścia, na połączeniach z systemami przesyłowymi innych operatorów do których nie stosuje się pkt. 4.5 jest realizowane przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury typu Open Season, w zakresie uzgodnionym z OSW (w tym przepustowość udostępniana na zasadach powiązanych), zgodnie z „Metodami alokacji zdolności przesyłowych" zatwierdzanymi przez Prezesa URE i regulaminem konsultowanym z Użytkownikami Systemu:

4.6.1 o rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na stronie internetowej OSP, z co najmniej trzydziestodniowym (30) wyprzedzeniem,

4.6.2 odmowa przydzielenia nowo budowanej przepustowości w ramach procedury nie może nastąpić z tego powodu, iż przepustowość techniczna systemu przesyłowego (w tym urządzenia pomiarowe), która jest przedmiotem tej procedury, nie istnieje i zostanie zapewniona po zawarciu umowy przesyłowej.

4.7 Optymalizacja infrastruktury przesyłowej.

4.7.1 W przypadku konieczności modernizacji stacji gazowej w związku z upływem okresu sprawności technicznej wyposażenia danej stacji, OSP ustala nowe parametry technologiczno-pomiarowe danej stacji, z uwzględnieniem integralności systemu przesyłowego i skutecznej i efektywnej eksploatacji sieci przesyłowej.

4.7.2 OSP ustala nowe parametry technologiczno-pomiarowe danej stacji gazowej przewidzianej do modernizacji w związku z upływem okresu sprawności technicznej wyposażenia danej stacji z uwzględnieniem zamówionej dla niej przepustowości (mocy umownej) oraz uwzględnieniem zatwierdzonych prognoz przydziału przepustowości (PPP).

4.7.3 Modernizacja stacji gazowej polegająca na ograniczeniu jej parametrów technologiczno-pomiarowych.

4.7.3.1 OSP przeprowadza konsultacje modernizacji stacji gazowych polegających na ograniczeniu jej parametrów technologiczno-pomiarowych z podmiotami zainteresowanymi. OSP przesyła zainteresowanym podmiotom informację o proponowanych nowych parametrach technologiczno-pomiarowych stacji. W terminie trzydziestu (30) dni od otrzymania ww. informacji zainteresowany podmiot przedkłada OSP swoje stanowisko w sprawie proponowanych nowych parametrów technologiczno-pomiarowych stacji, pod rygorem uznania, że nie zgłasza żadnych uwag i akceptuje proponowane parametry technologiczno-pomiarowe.

4.7.3.2 Przed podjęciem decyzji o ograniczeniu parametrów technologiczno-pomiarowych stacji gazowej OSP:

4.7.3.2.1 wzywa właściwego Odbiorcę do złożenia przez niego lub przez Użytkownika Sieci, wniosku o przydział przepustowości lub zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 7, dla okresu obejmującego planowaną datę zmniejszenia tych parametrów, wskazując jednocześnie wymagany minimalny poziom przepustowości (mocy umownej), o którą wystąpić ma Odbiorca lub Użytkownik Sieci.

4.7.3.2.2 przeprowadza analizę ekonomiczną wpływu takiego ograniczenia na rozwój systemu przesyłowego

4.7.3.3 W przypadku, gdy dany Odbiorca lub Użytkownik Sieci, o którym mowa w pkt. 4.7.3.2.1, nie złoży wniosku zgodnie z przedstawionymi wymaganiami, OSP przekaże informację Odbiorcy lub Użytkownikowi Sieci o dacie, od której nastąpi ograniczenie parametrów technologiczno-pomiarowych danej stacji gazowej na połączeniu z instalacją tego Odbiorcy lub Użytkownika Sieci.

5 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

5.1 Ogólne warunki przyłączania do sieci przesyłowej.

5.1.1 W celu maksymalnego wykorzystania istniejącej infrastruktury przesyłowej przyjmuje się jako podstawową zasadę przyłączanie źródeł, Odbiorców oraz sieci innych przedsiębiorstw energetycznych do istniejących fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia.

5.1.2 Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia w istniejącym fizycznym punkcie systemu przesyłowego, to OSP określi warunki przyłączenia dla nowego fizycznego punktu, który zlokalizowany będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej sieci przesyłowej z uwzględnieniem lokalizacji przyłączanej infrastruktury i optymalizacji kosztów.

5.1.3 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z nieruchomości, przyłączanego obiektu lub sieci.

5.1.4 Przyłączanie do sieci przesyłowej następuje na podstawie umowy o przyłączenie, po spełnieniu przez podmiot, ubiegający się o przyłączenie, wymagań określonych przez OSP w warunkach przyłączenia do sieci przesyłowej.

5.1.5 Jeżeli Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej, zgodnie z art. 38 pkt. 2 lit. zh ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 924, z późn. zm.) wystąpi do OSP o podjęcie współpracy w zakresie budowy infrastruktury niezbędnej do obsługi przyłączy i gazociągów służących do przyłączenia do systemu przesyłowego gazowego, OSP i Podmiot ubiegający się o przyłączenie, mogą ustalić w drodze negocjacji, zasady współpracy dotyczące tego przyłączenia oraz minimalną wartość mocy umownej.

5.1.6 Przyłączanie do sieci przesyłowej OSP gazociągów bezpośrednich, sieci gazowych, instalacji regazyfikacji, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSP odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.8 i pkt. 3.10, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem przesyłowym.

5.1.7 Przyłączenie do sieci przesyłowej OSP systemu dystrybucyjnego oraz instalacji magazynowych wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSP międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), w tym załącznika, o którym mowa w pkt. 3.9.

5.1.8 Warunkiem rozpoczęcia dostaw paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia, do którego została przyłączona instalacja Odbiorcy, jest zawarcie przez tego Odbiorcę z OSP porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.10.

5.1.9 W procesie przyłączania do sieci przesyłowej rozróżnia się następujące etapy działania:

5.1.9.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia,

5.1.9.2 określenie przez OSP warunków przyłączenia oraz ich przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie przez OSP,

5.1.9.3 przesłanie przez OSP podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie projektu umowy o przyłączenie,

5.1.9.4 zawarcie umowy o przyłączenie,

5.1.9.5 realizacja umowy o przyłączenie,

5.1.9.6 zawarcie umowy lub porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9 lub pkt. 3.10.

5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.

5.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej może złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej wraz z załącznikami jedynie poprzez SWI.

5.2.2 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dołącza do wniosku następujące dokumenty i zaświadczenia:

5.2.2.1 dokument potwierdzający formę prawną prowadzonej działalności – aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) lub wydruk komputerowy informacji o wpisie do KRS lub zaświadczenie o wpisie do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG), a w przypadku podmiotu nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej – aktualny odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców wydany nie wcześniej niż trzy (3) miesiące przed datą złożenia wniosku, uzyskany na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci przesyłowej,

5.2.2.2 pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 5.2.2.1,

5.2.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 5.2.2.1,

5.2.2.4 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają dodatkowo zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 5.2.2.1.

5.2.2.5 Wnioskodawca nieposiadający siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wraz z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej poza dokumentami, o których mowa od pkt. 5.2.2.1 do pkt. 5.2.2.4, przedstawia również tłumaczenie przysięgłe na język polski dokumentów, które nie są sporządzone w języku polskim.

5.2.3 W celu ustalenia istnienia warunków ekonomicznych przyłączenia, podmiot ubiegający się o przyłączenie, prowadzący działalność dystrybucyjną, dołącza do wniosku analizę, z której wynikają prognozowane wielkości odbioru ilości paliwa gazowego w poszczególnych latach, w podziale na rodzaj i typ działalności i Odbiorców oraz przeznaczenie paliwa gazowego (np. produkcja przemysłowa, ogrzewanie), do których będzie dostarczane paliwo gazowe z tego fizycznego punktu.

5.2.4 Na wniosek podmiotu nieposiadającego tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci,

OSP wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci. Postanowienia pkt. 5.3 stosuje się odpowiednio.

5.3 Warunki przyłączenia do sieci przesyłowej.

5.3.1 OSP przeprowadza weryfikację wniosku złożonego przez podmiot na podstawie informacji podanych we wniosku oraz w załączonych dokumentach.

5.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymagań formalnych:

5.3.2.1 OSP, w terminie do siedmiu (7) dni od daty jego wpłynięcia, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,

5.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSP. Termin wyznaczony przez OSP nie może być krótszy niż dwadzieścia jeden (21) dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa w pkt. 5.3.2.1,

5.3.2.3 jeżeli uzupełniony wniosek nie zostanie dostarczony w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

5.3.3 W przypadku, gdy wniosek spełnia wymagania formalne przeprowadzana jest analiza techniczna i ekonomiczna, w trakcie, której OSP ocenia, czy przyłączenie do sieci przesyłowej jest technicznie możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

5.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSP ustala dostępną przepustowość na zasadach określonych w pkt. 7.1.4.

5.3.5 OSP jest uprawniony do żądania złożenia oświadczenia odnośnie do spełnienia wymagań prawnych i metrologicznych przez przyłączane do sieci przesyłowej urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, zapewniających:

5.3.5.1 bezpieczeństwo funkcjonowania systemu przesyłowego,

5.3.5.2 zabezpieczenie systemu przesyłowego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,

5.3.5.3 zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych,

5.3.5.4 dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego,

5.3.5.5 spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,

5.3.5.6 możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za przesyłanie paliwa gazowego.

5.3.6 Brak technicznych warunków przyłączenia do sieci przesyłowej zachodzi w szczególności, gdy świadczenie usług przesyłania dla podmiotu ubiegającego się o przyłączenie spowoduje obniżenie niezawodności przesyłania lub jakości paliwa gazowego lub uniemożliwi wywiązanie się OSP z innych nałożonych na niego obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska.

5.3.7 Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci przesyłowej zachodzi w szczególności, gdy przyłączenie spowoduje niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za świadczenie usług przesyłania dla innych podmiotów przyłączonych do sieci.

5.3.8 OSP może odmówić określenia warunków przyłączenia do sieci przesyłowej w przypadku braku ekonomicznych lub technicznych warunków przyłączenia. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

5.3.9 OSP informuje zainteresowany podmiot i Prezesa URE o odmowie wydania warunków przyłączenia lub o wydaniu warunków przyłączenia częściowo uwzględniających wniosek o wydanie warunków, podając uzasadnienie.

5.3.10 OSP określa warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminie nie dłuższym niż:

5.3.10.1 sześćdziesiąt (60) dni, dla podmiotów zajmujących się przesyłaniem, dystrybucją, wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliwa gazowego oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego, licząc, od daty złożenia kompletnego wniosku,

5.3.10.2 czterdzieści pięć (45) dni, dla podmiotów innych aniżeli określone w pkt. 5.3.10.1, których urządzenia i instalacje są bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej wysokiego ciśnienia, licząc od daty złożenia kompletnego wniosku.

5.3.11 W przypadku, gdy z istotnych powodów nie mogą być dotrzymane terminy, o których mowa w pkt. 5.3.10, OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie wydania warunków przyłączenia, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

5.3.12 W przypadku, gdy OSP ustali, że spełnione są wymagania formalne i ekonomiczne, o których mowa w pkt. 5.2 i 5.3, ale przyłączenie do sieci przesyłowej nie jest technicznie możliwe ze względu na zbyt wczesny etap realizacji niezbędnych inwestycji prowadzonych przez OSP, które umożliwią określenie warunków przyłączenia, możliwe jest zawarcie porozumienia określającego zasady przygotowania przez OSP dokumentacji projektowej przyszłego przyłączenia. W momencie, gdy po stronie OSP zostaną spełnione przesłanki do określenia warunków przyłączenia, podmiot, po otrzymaniu stosownej informacji od OSP, ponownie wystąpi o określenie warunków przyłączenia. Wskazane porozumienie wygasa z chwilą podpisania umowy o przyłączenie dla danego punktu albo rozwiązania z innych przyczyn określonych w porozumieniu.

5.3.13 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest poprzez złożenie do OSP nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia lub poprzez postanowienia umowy o przyłączenie.

5.3.14 Warunki przyłączenia określają w szczególności:

5.3.14.1 miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,

5.3.14.2 zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem do sieci gazowej,

5.3.14.3 parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej,

5.3.14.4 grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z PN-C-04750:2011 Paliwa gazowe - Klasyfikacja, oznaczenie i wymagania,

5.3.14.5 minimalne i maksymalne ciśnienie dostarczania i odbioru paliwa gazowego,

5.3.14.6 wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz miejsca jego zainstalowania,

5.3.14.7 moc przyłączeniową,

5.3.14.8 charakterystykę dostarczania i odbioru, w tym minimalne i maksymalne godzinowe ilości i objętości paliwa gazowego, potencjalną dynamikę wzrostu i spadku poboru paliwa gazowego (tj. maksymalną zmianę strumienia poboru paliwa gazowego w ciągu godziny) oraz roczne ilości odbieranego paliwa gazowego,

5.3.14.9 miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,

5.3.14.10 miejsce rozgraniczenia własności sytemu przesyłowego OSP i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

5.3.14.11 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowo-rozliczeniowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,

5.3.14.12 przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego,

5.3.14.13 cel wykorzystania paliwa gazowego,

5.3.14.14 szacunkowe nakłady związane z realizacją przyłączenia.

5.3.15 Warunki przyłączenia instalacji magazynowej poza danymi określonymi w pkt. 5.3.14 określają:

5.3.15.1 pojemność czynną instalacji magazynowej,

5.3.15.2 przewidywaną charakterystykę pracy instalacji magazynowej,

5.3.15.3 minimalne i maksymalne godzinowe objętości i ilości paliwa gazowego oraz roczne ilości odbioru paliwa gazowego na potrzeby własne magazynu.

5.3.16 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem przesyłowym poza danymi określonymi w pkt. 5.3.14 będą określać skład paliwa gazowego dostarczanego do systemu przesyłowego.

5.3.17 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSP określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają techniczne i ekonomiczne kryteria przyłączenia, informując ich o tym fakcie, a także o zasadach dotyczących zawierania umów o przyłączenie, wynikających z postanowień pkt. 5.4.3 i pkt. 5.4.10.

5.4 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej.

5.4.1 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej zawierana jest, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, określone na zasadach wskazanych w pkt. 5, a podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci spełnia te warunki, lub w przypadku określonym w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.

5.4.2 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, OSP stosuje standardowy wzorzec umowy, który jest publikowany na stronie internetowej OSP.

5.4.3 Z zastrzeżeniem punktu 5.4.4, projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej przesyłany jest wnioskodawcy niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu dwudziestu siedmiu (27) dni od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa powyżej, OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie przesłania projektu umowy o przyłączenie, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

5.4.4 W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie złożył, zgodnie z pkt. 5.2, kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia w tym samym fizycznym punkcie lub dla tego samego obszaru zasilania lub powodujących wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego, OSP przesyła projekt umowy o przyłączenie dopiero wówczas, gdy podmiot ten wskaże OSP warunki przyłączenia, które zostały przez niego wybrane.

5.4.5 Przekazanie przez OSP projektu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej nie stanowi oferty zawarcia umowy w rozumieniu ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1610 z późn. zm.).

5.4.6 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej może być zawarta w okresie dwóch (2) lat od wydania warunków przyłączenia przez OSP na zasadach określonych w pkt. 5.3, chyba że nastąpiła zmiana uwarunkowań technicznych systemu przesyłowego, zgodnie z pkt. 5.4.11 lub pkt. 5.4.3.

5.4.7 OSP jest zobowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej na zasadach równoprawnego traktowania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci, a wnioskujący o zawarcie umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci.

5.4.8 Do sieci przesyłowej może być przyłączona nowa instalacja Odbiorcy końcowego, jedynie w przypadku, gdy moc przyłączeniowa dla takiej instalacji odpowiada co najmniej 45 000 m^3/h, chyba że nowa instalacja służy wyłącznie do zasilania pojazdów paliwem gazowym.

5.4.9 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyła do OSP, przed przedłożeniem do OSP podpisanej jednostronnie przez ten podmiot umowy o przyłączenie do sieci, zaktualizowane wersje dokumentów, o których mowa w pkt. 5.2.2.

5.4.10 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części, OSP zawiera umowy o przyłączenie do sieci zgodnie z pkt. 5.4.1 z uwzględnieniem kolejności wpływu jednostronnie podpisanych przez podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci umów o przyłączenie, w miarę istniejących warunków technicznych, w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu przesyłowego.

5.4.11 OSP informuje podmioty, które otrzymały warunki przyłączenia, o których mowa w pkt. 5.3.17, o ile nie upłynął termin, o którym mowa w pkt. 5.4.6, o:

5.4.11.1 ograniczeniach przepustowości technicznej systemu przesyłowego dla fizycznego punktu, którego dotyczą wydane warunki przyłączenia,

5.4.11.2 określeniu i przesłaniu kolejnym podmiotom ubiegającym się o przyłączenie warunków przyłączenia, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części,

5.4.11.3 zawarciu umów o przyłączenie do sieci przesyłowej oraz braku warunków technicznych przyłączenia do sieci przesyłowej (tj. utracie ważności warunków przyłączenia do sieci przesyłowej).

5.4.12 Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych na warunkach w niej określonych.

5.4.13 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

5.4.13.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego,

5.4.13.2 moc przyłączeniową i moc umowną w poszczególnych latach, do roku, w którym moc umowna osiągnie wartość mocy przyłączeniowej dla przyłączanego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia,

5.4.13.3 minimalne i maksymalne godzinowe objętości i ilości paliwa gazowego oraz roczne ilości paliwa gazowego przeznaczonego do dostawy lub odbioru,

5.4.13.4 okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,

5.4.13.5 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, niewywiązanie się z zobowiązań, o których mowa w pkt. 5.4.13.1 lub odstąpienie od umowy,

5.4.13.6 termin realizacji przyłączenia,

5.4.13.7 wysokość lub sposób określenia opłaty za przyłączenie oraz terminy płatności,

5.4.13.8 miejsce rozgraniczenia własności sieci przesyłowej i instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,

5.4.13.9 zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,

5.4.13.10 wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,

5.4.13.11 zasady korzystania przez Odbiorcę z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego,

5.4.13.12 warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

5.4.14 Podmiot przyłączany do sieci przesyłowej składa zabezpieczenie finansowe na pokrycie opłaty za przyłączenie w wysokości określonej w Umowie o przyłączenie.

5.4.15 Podmiot przyłączany do sieci przesyłowej jest zobowiązany do realizacji obowiązków, o których mowa w pkt. 2.5.

5.4.16 OSP dokonuje rezerwacji przepustowości (przepustowość zarezerwowana) w $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $MFPWE_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, $MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWY_{OSM}$ na podstawie:

5.4.16.1 zawartych porozumień, o których mowa w pkt. 5.3.12, na okres obowiązywania porozumienia, w ilości równej określonej w porozumieniu albo

5.4.16.2 zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, na okres do terminu zawarcia umowy, na podstawie której ma nastąpić dostarczanie paliw gazowych – w ilości równej deklarowanej przez podmiot przyłączany mocy umownej

- na rzecz podmiotów będących stroną ww. porozumień lub umów na etapie planowania lub realizacji przyłączenia.

5.5 Do wniosków o modernizację lub rozbudowę przyłącza spowodowaną potrzebą zwiększenia mocy przyłączeniowej lub zmianą warunków i parametrów technicznych pracy przyłączonych do sieci przesyłowej urządzeń, instalacji lub sieci dystrybucyjnych stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 5.1 – pkt. 5.4, przy czym postanowień pkt. 5.4.8 nie stosuje się.

5.6 Uruchomienie fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia.

5.6.1 OSP udostępnia usługę przesyłania w danym fizycznym punkcie wejścia albo fizycznym punkcie wyjścia po zakończeniu realizacji przyłączenia, z chwilą uruchomienia punktu.

5.6.2 Uruchomienie danego punktu następuje:

5.6.2.1 Po zakończeniu realizacji przyłączenia nowego fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia – poprzez publikację przez OSP informacji o danym punkcie w SWI oraz przekazanie informacji do przyłączonego Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację o możliwości zlecenia usługi przesyłania.

5.6.2.2 Po zakończeniu realizacji przyłączenia istniejącego fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia w wyniku jego rozbudowy – poprzez przekazanie przez OSP informacji do przyłączonego Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację o możliwości zlecenia usługi przesyłania w zakresie wynikającym z zakończenia realizacji przyłączenia.

6 UMOWA PRZESYŁOWA

6.1 Udostępnianie przepustowości (mocy umownej) na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz świadczenie usług przesyłania w zakresie przydzielonej zdolności (PZ) i usług bilansowania następuje na podstawie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP).

6.2 Zawarcie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej MUP, może nastąpić tylko z podmiotem, którego kod EIC jest zarejestrowany w CEREMP.

6.3 Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP).

6.3.1 Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej jest składany poprzez SWI po dokonaniu rejestracji w SWI oraz uzyskaniu loginu i hasła do SWI zgodnie z regulaminem SWI.

6.3.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej („Wnioskodawca") jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, skany oryginałów dokumentów i zaświadczeń lub kserokopii poświadczonych za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata:

6.3.2.1 dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS) lub wydruk komputerowy informacji o wpisie do KRS, a w przypadku Wnioskodawcy nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej – aktualny, wydany nie wcześniej niż trzy (3) miesiące przed datą złożenia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej, odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców uzyskany na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby Wnioskodawcy,

6.3.2.2 pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących Wnioskodawcę do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1,

6.3.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla Wnioskodawcy mającego siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1,

6.3.2.4 Wnioskodawca posiadający siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkłada dodatkowo zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1,

6.3.2.5 Wnioskodawca wykonujący działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkłada promesę koncesji, odpis koncesji, decyzji o wyznaczeniu operatorem lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji Wnioskodawcy, iż działalność wykonywana przez Wnioskodawcę nie wymaga koncesji przewidzianej ustawą Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem, że OSP poinformuje Prezesa URE o złożeniu takiego oświadczenia przez Wnioskodawcę,

6.3.2.6 pełnomocnictwo dla osób upoważnionych do reprezentowania Wnioskodawcy w toku procedury zawierania przydziału przepustowości lub przydziału zdolności poprzez SWI,

6.3.2.7 Wnioskodawca zamierzający uczestniczyć w procedurze przydziału dostępnej przepustowości w trybie aukcji, przedkłada pełnomocnictwa dla osób, które będą reprezentować Wnioskodawcę w toku aukcji na Platformie Aukcyjnej jako pełnomocnik, zgodnie z formularzem opublikowanym na stronie internetowej OSP,

6.3.2.8 Wnioskodawca nieposiadający siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wraz z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej poza dokumentami, o których mowa od pkt. 6.3.2.1 do pkt. 6.3.2.7, przedstawia również tłumaczenie przysięgłe na język polski dokumentów, które nie są sporządzone w języku polskim.

6.3.3 Wnioskodawca jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić OSP o jakichkolwiek zmianach zaistniałych w danych i dokumentach zawartych w przedłożonym wniosku oraz do ponownego przedłożenia aktualnych danych i dokumentów, które uległy zmianie. Powyższy obowiązek dotyczy zmian, które zaistnieją w okresie od daty złożenia przez Wnioskodawcę wniosku do daty zawarcia z tym Wnioskodawcą umowy przesyłowej, jak również w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej. Postanowienia pkt. 6.3.2.8 stosuje się odpowiednio. Wskazanie osoby lub zmiana osoby uprawnionej do reprezentacji Użytkownika Systemu w aukcji następuje poprzez złożenie nowego formularza pełnomocnictwa.

6.3.4 OSP po otrzymaniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej dokonuje jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. OSP rozpatruje wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej, OSP przekazuje Wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu albo wzywa Wnioskodawcę do jego uzupełnienia.

6.3.5 OSP wzywa Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w przypadku braku niezbędnych danych lub jego niekompletności. Wnioskodawca powinien dostarczyć uzupełniony wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania do jego uzupełnienia. W przypadku wezwania Wnioskodawcy do uzupełnienia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej bieg terminu wskazanego w pkt. 6.3.4 rozpoczyna się od daty otrzymania przez OSP kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w pkt. 6.3.2. W przypadku niedostarczenia uzupełnionego wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w wymaganym terminie, OSP pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.

6.3.6 Informację o braku rozpatrzenia wniosku, odrzuceniu wniosku lub odmowie zawarcia umowy przesyłowej, wraz z podaniem przyczyny, OSP przekazuje niezwłocznie Wnioskodawcy w formie pisemnej.

6.3.7 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSP w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje Wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, projekt umowy przesyłowej opracowany na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.

6.3.8 Wnioskodawca w terminie trzydziestu (30) dni, licząc od dnia doręczenia projektu umowy przesyłowej, przekazuje do OSP, za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt umowy wraz z oryginałami dokumentów i zaświadczeń, o których mowa w pkt. 6.3.2 lub kserokopiami poświadczonymi za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata.

6.3.9 Jeżeli Wnioskodawca nie przekaże podpisanego projektu umowy przesyłowej albo nie zgłosi uwag do treści projektu umowy przesyłowej w terminie określonym w pkt. 6.3.8, jego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej zostanie uznany za wycofany, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSP. W przypadku zgłoszenia przez Wnioskodawcę uwag do treści projektu umowy przesyłowej, OSP w terminie czternastu (14) dni od ich otrzymania przekazuje Wnioskodawcy stanowisko OSP w sprawie zgłoszonych uwag.

6.3.10 OSP przesyła Wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę przesyłową w terminie dwunastu (12) dni od dnia doręczenia umowy podpisanej przez Wnioskodawcę, o ile umowa przesyłowa została podpisana przez osoby upoważnione do reprezentowania Wnioskodawcy oraz zostały przesłane wszystkie załączniki do umowy przesyłowej.

6.3.11 W przypadku odrzucenia wniosku lub odmowy zawarcia umowy przesyłowej, OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

6.4 Użytkownik Systemu jest zobowiązany złożyć zabezpieczenie finansowe zgodne z zasadami przejrzystości i równego traktowania, na zasadach określonych w decyzji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 18.5.1 w wysokości i formie określonej w umowie przesyłowej na zabezpieczenie roszczeń OSP wynikających z umowy przesyłowej.

6.5 Umowa przesyłowa.

6.5.1 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy przesyłowej, OSP stosuje standardowy wzorzec umowy oraz ogólne warunki umowy przesyłowej, które są publikowane na stronie internetowej OSP.

6.5.2 Po zawarciu umowy przesyłowej Wnioskodawca uzyskuje status Użytkownika Systemu.

6.5.3 Podpisanie umowy przez Wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich warunków umowy przesyłowej i wszystkich postanowień IRiESP.

6.5.4 Załącznikiem do umowy przesyłowej jest „przydział przepustowości i zdolności". Załącznik „przydział przepustowości i zdolności" zawierany jest na podstawie wzoru załącznika opublikowanego na stronie internetowej OSP. W załączniku „przydział przepustowości i zdolności" określa się przydział przepustowości (PP) lub przydział zdolności (PZ), w tym ilość przysługującej Użytkownikowi Sieci przepustowości (mocy umownej), rodzaj przysługującej przepustowości (mocy umownej) tj. na zasadach ciągłych lub przerywanych oraz produkt (czas, na jaki została przydzielona przepustowość (moc umowna)). Zawarcie załącznika „przydział przepustowości i zdolności" następuje w formie elektronicznej poprzez udostępnienie przez OSP Użytkownikowi Systemu dokumentu elektronicznego w SWI. Wydruk załącznika

„przydział przepustowości i zdolności" dokonany poprzez SWI stanowi potwierdzenie jego zawarcia.

6.5.5 Umowa przesyłowa oraz załącznik „przydział przepustowości i zdolności" sporządzane są w języku polskim. Na wniosek Użytkownika Systemu OSP sporządzi umowę przesyłową wraz z przydziałem przepustowości (PP) i przydziałem zdolności (PZ) w języku polskim i angielskim z zastrzeżeniem, iż w przypadku rozbieżności pomiędzy polską i angielską wersją językową rozstrzygającą będzie polska wersja dokumentu.

6.5.6 Na podstawie umowy przesyłowej, Użytkownikowi Systemu bez dokonanego przydziału przepustowości (PP) lub przydziału zdolności (PZ) nie przysługuje przepustowość (moc umowna) ani zdolność punktów wejścia lub wyjścia z systemu przesyłowego. Na podstawie umowy przesyłowej Użytkownik Systemu może wnioskować o przydział przepustowości (PP) oraz o przydział zdolności (PZ).

7 PRZYDZIAŁ PRZEPUSTOWOŚCI (PP)

7.1 Ogólne zasady udostępnienia dostępnej przepustowości systemu przesyłowego.

7.1.1 O dostępną przepustowość może się ubiegać jedynie Użytkownik Systemu.

7.1.2 OSP udostępnia Użytkownikowi Sieci dostępną przepustowość w fizycznym punkcie wejścia i fizycznym punkcie wyjścia, w tym w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia lub międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia.

7.1.3 W danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia Użytkownik Sieci może korzystać z przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych i przerywanych.

7.1.4 OSP ustala dostępną przepustowość z uwzględnieniem:

7.1.4.1 zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych,

7.1.4.2 ostatnich obowiązujących przydzielonych przepustowości (mocy umownych) dla produktów rocznych w ramach przydziału przepustowości (PP), o ile co innego nie wynika z zatwierdzonych prognoz przydziału przepustowości (PPP),

7.1.4.3 zatwierdzonych prognoz przydziału przepustowości (PPP), o których mowa w pkt. 7.8 w tym okresu obowiązywania zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP),

7.1.4.4 dostępnych przepustowości zachowanych w celu ich udostępniania jako produkt powiązany wspólnie z OSW,

7.1.4.5 porozumień o których mowa w pkt. 3.9.3,

7.1.4.6 przepustowości wynikających z podjętych modernizacji, o których mowa w pkt. 4.7.2,

7.1.4.7 porozumień o których mowa w pkt. 5.3.12, na okres obowiązywania porozumienia, w ilości równej określonej w porozumieniu.

7.1.5 Dostępna przepustowość fizycznego punktu wejścia i fizycznego punktu wyjścia systemu przesyłowego jest udostępniana Użytkownikowi Sieci na podstawie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) i przydziału przepustowości (PP), z zastrzeżeniem pkt. 7.1.7, pkt. 7.1.8 i pkt. 7.1.10.

7.1.6 Przydzielona przepustowość (moc umowna) w ramach przydziału przepustowości (PP) jest podstawą do naliczania opłat z tytułu przesyłania paliwa gazowego.

7.1.7 Dostępna przepustowość międzysystemowego fizycznego punktu wejścia z instalacji magazynowej przyłączonej do systemu przesyłowego ($MFPWE_{OSM}$) i międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia do tej instalacji ($MFPWY_{OSM}$) jest udostępniana jedynie OSM na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału przepustowości (PP). OSM, z chwilą zawarcia międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), staje się Użytkownikiem Sieci. Do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) stosuje się postanowienia dotyczące umowy przesyłowej z uwzględnieniem pkt. 3.9.3.

7.1.8 Dostępna przepustowość międzysystemowego fizycznego punktu wejścia do systemu przesyłowego z systemu dystrybucyjnego ($MFPWE_{OSD}$) i międzysystemowego fizycznego punktu wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego ($MFPWY_{OSD}$) jest udostępniana jedynie właściwemu OSD na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału przepustowości (PP). OSD, z chwilą zawarcia międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), staje się Użytkownikiem Sieci. Do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) stosuje się postanowienia dotyczące umowy przesyłowej z uwzględnieniem pkt. 3.9.2.

7.1.9 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych istniejącego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej lub fizycznego punktu połączenia międzysystemowego łączącego systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności, w zakresie uzgodnionym z Operatorem Systemu Współpracującego jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury opisanej w pkt. 7.5. W zakresie, w jakim dostępna przepustowość tych punktów nie zostanie udostępniona na zasadach powiązanych, przydział dostępnej przepustowości odbywa się w ramach procedury aukcji zgodnie z pkt. 7.4 na zasadach niepowiązanych.

7.1.10 Uczestnikiem procedury udostępnienia dostępnej przepustowości powiązanej Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) może być jedynie Użytkownik Systemu, który jest ponadto stroną obowiązującej umowy o świadczenie usług przesyłania Systemem Gazociągów Tranzytowych zawartej z Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

7.1.11 Dostępna przepustowość fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) ($FPWE_{OIR}$) przydzielana jest wyłącznie Użytkownikowi Systemu, który zawarł z OIR umowę o świadczenie usług regazyfikacji, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do $FPWE_{OIR}$, po uzyskaniu przez OSP informacji o przydzieleniu danemu Użytkownikowi Systemu zdolności instalacji regazyfikacji. Przepustowość fizycznego punktu wejścia ($FPWE_{OIR}$) jest przydzielana na taki sam czas jak moc umowna nabyta przez danego Użytkownika Systemu od OIR na zasadach ciągłych, w ilości odpowiadającej sumie umownych mocy regazyfikacji oraz rozdzielonych mocy umownych regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji dla danej instalacji terminalu LNG, zawartych przez tego Użytkownika Systemu.

7.1.12 OSP przydziela dostępną przepustowość systemu przesyłowego na okresy roczne, kwartalne, miesięczne, jednej doby gazowej, śródzienne, odrębnie dla:

7.1.12.1 przepustowości na zasadach ciągłych,

7.1.12.2 przepustowości na zasadach przerywanych:

7.1.12.2.1 przepustowości na zasadach przerywanych świadczonej w fizycznych punktach, w których może być realizowany fizyczny przepływ gazu, albo

7.1.12.2.2 przepustowości na zasadach wirtualnego przesyłania zwrotnego.

7.1.13 OSP udostępniając przepustowość na zasadach ciągłych, zapewni Użytkownikowi Sieci ciągłą możliwość korzystania z przepustowości (mocy umownej), za wyjątkiem sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie

przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami IRiESP.

7.1.14 Ograniczenia przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, o których mowa w pkt. 7.1.13, OSP wprowadza:

7.1.14.1 w przypadku złożenia przez ZUP korzystającego z usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych nominacji w danym punkcie, w której ilości paliwa gazowego planowane do przesłania są większe od zera (0) - poprzez indywidualną informację przekazaną ZUP o redukcji nominacji z uwagi na ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych w tym punkcie, zgodnie z pkt. 15.2.28, albo

7.1.14.2 w pozostałych przypadkach – poprzez publikację Pilnego Komunikatu Rynkowego publikowanego na GIIP, w którym wskazany jest punkt, którego ograniczenie dotyczy oraz sumaryczny poziom ograniczenia przepustowości dla tego punktu. Ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych następuje proporcjonalnie do ograniczenia przepustowości danego punktu.

7.1.15 Ze względu na okres, w jakim świadczona jest usługa przesyłania, wyróżnia się następujące produkty:

7.1.15.1 roczny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego roku gazowego, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym roku gazowym,

7.1.15.2 kwartalny - w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia i 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale,

7.1.15.3 miesięczny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się pierwszego (1) dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu,

7.1.15.4 dobowy – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednej doby gazowej,

7.1.15.5 śróddzienny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej.

7.1.16 Wielkość przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych powinna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia.

7.1.17 OSP może określić fizyczne punkty wejścia do systemu przesyłowego, dla których, ze względu na ograniczenia techniczne, przepustowość (moc umowna) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Informację o tych punktach OSP publikuje na stronie internetowej OSP.

7.1.18 Wartość przepustowości (mocy umownej) określona w przydziale przepustowości (PP) wyrażana jest w liczbach całkowitych większych od zera.

7.2 Przepustowość na zasadach przerywanych.

7.2.1 Dla każdego fizycznego punktu wyjścia i wejścia możliwą do udostępnienia ilość przepustowości na zasadach przerywanych określa OSP.

7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP poprzez Platformę Aukcyjną albo poprzez SWI w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów pasujących do pozostałego okresu, o ile to jest wymagane z uwagi na okres, w którym obowiązuje zmieniony przydział przepustowości, do produktów o krótszym czasie obowiązywania, z zastrzeżeniem, że w pierwszej kolejności dostosowuje się przydział przepustowości do produktów o najdłuższym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.

7.2.3 Przydział przepustowości na zasadach przerywanych w fizycznych punktach wyjścia do Odbiorców, w których mogłoby to powodować zagrożenia lub zakłócenia w dostawach paliwa gazowego do Odbiorcy chronionego, może nastąpić pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę oświadczenia, z którego wynikać będzie, że z uwagi na zapewnienie alternatywnych sposobów zasilania, przydział przepustowości na zasadach przerywanych nie spowoduje zagrożeń lub zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do Odbiorcy chronionego. Oświadczenie, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji Odbiorcy, powinno zostać złożone w ramach procedury udostępniania przepustowości na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wyjścia.

7.2.4 Przepustowość międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia i wejścia do/z systemu dystrybucyjnego oraz do/z instalacji magazynowej ($MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $MFPWY_{OSM}$) jest udostępniana na zasadach przerywanych gdy przepustowość techniczna została w całości przydzielona na zasadach ciągłych. Przepustowość na zasadach przerywanych jest przydzielana za zgodą OSW, o ile w ocenie tego OSW nie dojdzie do naruszenia postanowień pkt. 7.2.3.

7.2.5 OSP ma prawo ograniczyć realizację usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, z powodu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESP, realizacji usług przesyłania dla produktów przydzielonych na zasadach ciągłych, konserwacji i remontów sieci przesyłowej, ograniczeń związanych z rynkami zasilającymi lub zasilanymi, realizacji obowiązków w zakresie użyteczności publicznej oraz z powodu zarządzania przepustowością w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi.

7.2.6 OSP ogranicza realizację usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych:

7.2.6.1 w przypadku złożenia przez ZUP korzystającego z usług przesyłania w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych nominacji w danym punkcie, w której ilości paliwa gazowego planowane do przesłania są większe od zera (0) - poprzez indywidualną informację przekazaną ZUP o redukcji nominacji z uwagi na ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w tym punkcie, zgodnie z pkt. 15.2.20 i pkt. 15.2.21, albo

7.2.6.2 w pozostałych przypadkach - poprzez publikację Pilnego Komunikatu Rynkowego publikowanego na GIIP, w którym wskazany jest punkt, którego ograniczenie dotyczy oraz sumaryczny poziom ograniczenia przepustowości dla tego punktu. Ograniczenie przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych następuje proporcjonalnie do ograniczenia przepustowości danego punktu.

Jedynie powyższe działania OSP stanowią ograniczenia mocy umownej w rozumieniu rozporządzenia taryfowego i Taryfy.

7.2.7 OSP może również ograniczyć przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami opisanymi w IRiESP.

7.2.8 Użytkownik Sieci zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z przepisami prawa i IRiESP, ograniczeń przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia. Niedostosowanie się Użytkownika Sieci do wprowadzonych ograniczeń stanowi przekroczenie przepustowości (mocy umownej).

7.3 Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego.

7.3.1 OSP udostępnia usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego w ograniczonej ilości fizycznych punktów, wskazanych na stronie internetowej OSP.

7.3.2 Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego jest świadczona jako przepustowość na zasadach przerywanych.

7.4 Przydział przepustowości w ramach procedury aukcji w $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP.

7.4.1 Przydział produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych a także produktów śródziennych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ($FPWE_{OSP}$ i $FPWY_{OSP}$), oraz w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), oraz punktach połączenia międzysystemowego łączących systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności ($FPWE_{PPM}$ i $FPWY_{PPM}$), następuje w ramach aukcji.

7.4.2 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych w $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP jest udostępniana przy zachowaniu poniższych założeń:

7.4.2.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5,

7.4.2.2 maksymalnie 80% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,

7.4.2.3 co najmniej 10% przepustowości technicznej oraz przepustowość (moc umowna) nie przydzielona w ramach aukcji produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 i pkt. 7.4.2.2 danego punktu jest oferowane na produkty kwartalne udostępniane na następny rok gazowy,

7.4.2.4 niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.

7.4.3 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych w $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP, następuje dla produktu:

7.4.3.1 rocznego, na którykolwiek z piętnastu (15) lat gazowych następujących po sobie i przypadających po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości dla przepustowości na zasadach ciągłych oraz na następny rok gazowy dla przepustowości na zasadach przerywanych,

7.4.3.2 kwartalnego, na okres kwartału w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości lub w trakcie trwania roku gazowego, w którym następuje przydział przepustowości,

7.4.3.3 miesięcznego, na okres miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym następuje przydział przepustowości,

7.4.3.4 dobowego, na okres doby gazowej następującej po dobie, w której następuje przydział przepustowości,

7.4.3.5 śróddziennego, na okres od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej.

7.4.4 Dostępna przepustowość punktów $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP udostępniana jako niepowiązana, udostępniana jest jako produkt roczny, kwartalny na rok gazowy, następujący po roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja lub jako produkty kwartalne, miesięczne, dobowe oraz śróddzienne w roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja albo na produkt miesięczny, dobowy oraz śróddzienny w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym dostępna przepustowość jest udostępniana w przypadku, gdy udostępnienie następuje w odpowiednio w ostatnim miesiącu gazowym danego roku gazowego albo w ostatniej dobie gazowej danego roku gazowego. W przypadku, gdy po drugiej stronie $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP istnieje umowa o świadczenie usług przesyłania dotycząca zdolności rozdzielonej, przepustowość techniczna może być udostępniana jako niepowiązana maksymalnie w ilości i na okres jaki wynika z tej umowy o świadczenie usług przesyłania.

7.4.5 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, oraz dobowych wyłącznie w przypadku, gdy odpowiedni, dobowy, miesięczny, kwartalny lub roczny produkt z zakresu przepustowości ciągłej został sprzedany z premią aukcyjną, został wyprzedany lub nie był oferowany.

7.4.6 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP dla produktów śróddziennych, gdy

oferowana przepustowość na zasadach ciągłych została wyprzedana w całości albo nie była oferowana.

7.4.7 Procedura aukcji.

7.4.7.1 Prawo uczestnictwa w aukcji ma Uczestnik Aukcji, tj. Użytkownik Systemu, który ma zawartą umowę przesyłową oraz uzyskał login i hasło do Platformy Aukcyjnej.

7.4.7.2 Przed aukcją, OSP opublikuje na stronie internetowej Platformy Aukcyjnej, informację dotyczącą:

7.4.7.2.1 nazwy fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, którego dostępna przepustowość zostanie udostępniona w ramach aukcji,

7.4.7.2.2 produktów udostępnianych w ramach aukcji oraz ilości dostępnej przepustowości udostępnianej dla każdego z produktów,

7.4.7.2.3 terminu aukcji,

7.4.7.2.4 wartości małych i dużych kroków cenowych – dla aukcji przeprowadzanych w ramach aukcji z podwyższaną ceną albo,

7.4.7.2.5 ceny minimalnej – dla aukcji jednej ceny.

7.4.7.3 Informacja, o której mowa w pkt. 7.4.7.2, będzie opublikowana przez OSP najpóźniej:

7.4.7.3.1 jeden (1) miesiąc przed aukcją produktów rocznych,

7.4.7.3.2 dwa (2) tygodnie przed aukcją produktów kwartalnych,

7.4.7.3.3 jeden (1) tydzień przed aukcją produktów miesięcznych,

7.4.7.3.4 z chwilą rozpoczęcia aukcji dla produktów dobowych,

7.4.7.3.5 z chwilą zakończenia aukcji produktów dobowych oraz każdorazowo przed rozpoczęciem każdej aukcji dla produktów śródziennych.

7.4.7.4 W przypadku aukcji produktów z zakresu przepustowości na zasadach przerywanych OSP publikuje przed rozpoczęciem procesu aukcyjnego oferowane ilości przepustowości na zasadach przerywanych - o ile są one znane, w szczególności z uwagi na stosowanie procedury konwersji przepustowości (mocy umownej), o której mowa 7.5.6.

7.4.7.5 Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.

7.4.7.6 Aukcje produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych odbywają się przy użyciu algorytmu aukcji z podwyższoną ceną. Aukcje produktów dobowych oraz śródziennych odbywają się przy użyciu algorytmu jednej ceny.

7.4.8 Platforma internetowa do przeprowadzania aukcji.

7.4.8.1 Aukcje przeprowadzane są na Platformie Aukcyjnej, zgodnie z regulaminem Platformy Aukcyjnej.

7.4.9 W przypadku, gdy w procesie przydziału przepustowości w trybie aukcji konieczne będzie zastosowanie mechanizmów aukcyjnych, w tym kroków cenowych (w ramach aukcji podwyższanej ceny albo aukcji jednej ceny), tj. w sytuacji, gdy zapotrzebowanie na przepustowość przewyższać będzie przepustowość oferowaną w ramach danej aukcji, OSP będzie pobierał premię aukcyjną ustaloną po zakończeniu danej procedury aukcji.

7.4.10 OSP pobiera premię aukcyjną uzyskaną w wyniku aukcji danego produktu z zakresu przepustowości w każdym okresie rozliczeniowym na podstawie faktury podstawowej.

7.4.11 OSP informuje Prezesa URE, w ramach raportów kwartalnych o przychodach uzyskiwanych z tytułu premii aukcyjnej wnoszonych przez Użytkowników Sieci oraz o sposobie wykorzystania tych środków na planowaną lub przeprowadzoną rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw.

7.5 Udostępnianie przepustowości na zasadach powiązanych.

7.5.1 Dostępna przepustowość fizycznych punktów wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej, o której mowa w pkt. 7.1.9, jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach wspólnej aukcji przeprowadzonej zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt. 7.4, prowadzonej przez OSP i OSW.

7.5.2 OSP może udostępniać dostępną przepustowość na zasadach powiązanych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym sąsiedniego kraju niebędącego członkiem Unii Europejskiej.

7.5.3 W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez Operatorów Systemów Współpracujących, procedury przydziału dostępnej przepustowości w punkcie na połączeniu systemów przesyłowych, przydziału dostępnej przepustowości w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), przydziału dostępnej przepustowości w punkcie połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności, w obu systemach następuje przydział dla tego samego podmiotu, takiej samej ilości dostępnej przepustowości (mocy umownej), w ramach takiego samego produktu.

7.5.4 Przed aukcją przepustowości na zasadach powiązanych, OSP, poza informacjami, o których mowa w pkt. 7.4.7.2, opublikuje na stronie internetowej Platformy Aukcyjnej informację dotyczącą:

7.5.4.1 nazwy OSW udostępniającego swoją przepustowość w danej aukcji wspólnie z OSP,

7.5.4.2 platformy internetowej, na której zostanie przeprowadzona aukcja przepustowości na zasadach powiązanych,

7.5.4.3 waluty obowiązującej w danej aukcji,

7.5.4.4 stosunku podziału wartości premii aukcyjnej uzyskanej w wyniku aukcji każdego z produktów z zakresu przepustowości na zasadach powiązanych pomiędzy OSP i OSW.

7.5.5 W przypadku, gdy dla aukcji przepustowości na zasadach powiązanych, walutą właściwą będzie waluta inna niż PLN, obowiązywać będą następujące zasady:

7.5.5.1 przed rozpoczęciem aukcji, stawkę opłaty za usługi przesyłania wynikającą z Taryfy dla każdego z produktów przepustowości na zasadach powiązanych, OSP przeliczy – wyłącznie w celu publikacji na platformie internetowej – na walutę właściwą dla danej aukcji po średnim kursie wymiany tej waluty ustalonym przez Europejski Bank

Centralny w ostatnim dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4,

7.5.5.2 po zamknięciu aukcji, wartość premii aukcyjnej osiągnięta w wyniku aukcji zostanie przeliczona przez OSP na PLN po średnim kursie wymiany waluty właściwej dla danej aukcji ustalonym przez Europejski Bank Centralny w ostatnim dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4.

7.5.6 Konwersja przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej w przepustowość (moc umowną) powiązaną.

7.5.6.1 Użytkownik Sieci może wystąpić do OSP z wnioskiem o konwersję przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej na przepustowość (moc umowną) powiązaną, w ramach której została mu przydzielona przepustowość (moc umowna) powiązana. Konwersja może zostać dokonana jedynie w ramach przepustowości (mocy umownej) tego samego rodzaju, tj. odpowiednio w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, albo przerywanych.

7.5.6.2 Wniosek, o którym mowa w pkt. 7.5.6.1 dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych składany jest poprzez Platformę Aukcyjną wraz z składanymi ofertami w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej albo poprzez SWI w terminie trzech (3) dni roboczych od zakończenia aukcji, w ramach której została Użytkownikowi Sieci przydzielona przepustowość (moc umowna) powiązana, natomiast dla produktów dobowych poprzez Platformę Aukcyjną wraz z ofertą składaną w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej, nie później niż w ostatnim momencie, w którym możliwe jest składanie oferty.

7.5.6.3 Konwersja może zostać przeprowadzona jedynie w ramach przydzielonej w aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych oraz dobowych. We wniosku, o którym mowa w pkt. 7.5.6.1 Użytkownik Sieci wskazuje przepustowość (moc umowną) niepowiązaną (produkt roczny, kwartalny lub miesięczny), która będzie podlegała konwersji.

7.5.6.4 W przypadku, gdy we wniosku o konwersję wskazano większą ilość przepustowości (mocy umownej) niż przydzielona Użytkownikowi Sieci w ramach aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej, OSP dokona konwersji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej jedynie w ilości przydzielonej w aukcji przepustowości (mocy umownej) powiązanej.

7.5.6.5 W przypadku, gdy w wyniku procedury konwersji pojawi się dostępna przepustowość niepowiązana, OSP będzie oferował taką przepustowość w kolejnych aukcjach.

7.5.6.6 Wskutek konwersji Użytkownik Sieci ponosi opłaty jedynie za przepustowość (moc umowną) powiązaną, nie zaś sumę przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej oraz przepustowości (mocy umownej) powiązanej, z uwzględnieniem postanowień pkt. 7.5.6.7 i 7.5.6.8. Postanowienia niniejszego punktu dotyczą jedynie tej części (ilości) przepustowości (mocy umownej), która została konwertowana.

7.5.6.7 W przypadku konwersji opłata za przepustowość konwertowaną jest pobierana z zastosowaniem stawki opłaty za usługę przesyłania

określonej w Taryfie, obowiązującej dla produktu przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej.

7.5.6.8 W przypadku, gdy podczas aukcji przepustowości (mocy umownej) niepowiązanej lub przepustowości (mocy umownej) powiązanej, które podlegają konwersji, wystąpiła premia aukcyjna, OSP pobierze od Użytkownika Sieci w zakresie przepustowości (mocy umownej) konwertowanej sumę premii aukcyjnych zastosowanych w tych aukcjach.

7.6 Przydział przepustowości w $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $MFPWE_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, $MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWY_{OSM}$.

7.6.1 Przepustowość jest udostępniania na wniosek Użytkownika Systemu.

7.6.2 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych następuje dla produktów:

7.6.2.1 rocznych na rok gazowy przypadający po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości,

7.6.2.2 kwartalnych lub miesięcznych, na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości lub na rok gazowy, w którym następuje przydział przepustowości.

7.6.3 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych gdy cała przepustowość techniczna danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.

7.6.4 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ($MFPWE_{OSD}$) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ($MFPWY_{OSD}$) następuje wyłącznie na rzecz OSD, którego system dystrybucyjny jest przyłączony w tych punktach do systemu przesyłowego.

7.6.5 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ($MFPWE_{OSM}$) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ($MFPWY_{OSM}$) następuje wyłącznie na rzecz OSM, którego instalacja jest przyłączona w tych punktach do systemu przesyłowego.

7.6.6 Gdy z wniosku o przydział przepustowości (PP) dla danego punktu wynika, iż realizacja usług przesyłania wymaga modernizacji lub rozbudowy tego punktu, wniosek o przydział przepustowości (PP) zostaje odrzucony w części, w której nie może być zrealizowany, a wnioskodawca zostanie poinformowany o konieczności zastosowania procedury, o której mowa w pkt. 5 oraz o możliwości zmiany wniosku o przydział przepustowości (PP).

7.6.7 OSP zapewnia możliwość przydziału przepustowości w produkcie rocznym na kolejny rok gazowy w danym punkcie w ilości odpowiadającej ostatniemu obowiązującemu przydziałowi przepustowości (mocy umownej) (PP) dla produktów rocznych w ramach przydziału przepustowości (PP), o ile co innego nie wynika z zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP).

7.6.8 Wniosek o przydział przepustowości.

7.6.8.1 Użytkownik Systemu składa wniosek o przydział przepustowości, w wyniku którego uzyskuje:

7.6.8.1.1 przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych lub przerywanych w ramach procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.6.11 dla produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym składany jest wniosek,

7.6.8.1.2 przydział przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych lub przerywanych dla produktów kwartalnych lub produktów miesięcznych, nie wcześniej niż dwa (2) miesiące i nie później niż dwa (2) tygodnie przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej),

7.6.8.1.3 przydział przepustowości (mocy umownej) w fizycznych punktach wyjścia dla produktów rocznych w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym został złożony wniosek, w trakcie roku gazowego i poza procedurą udostępniania przepustowości, gdy jest to uzasadnione realizacją przez OSP umowy o przyłączenie w tym fizycznym punkcie wyjścia lub z uwagi na przesłanki wskazane w pkt. 7.10.5.

7.6.8.2 Użytkownik Systemu składa do OSP wniosek o przydział przepustowości poprzez SWI.

7.6.8.3 Użytkownik Systemu może złożyć zbiorczy wniosek o przydział przepustowości w wielu fizycznych punktach wejścia i wyjścia.

7.6.9 We wniosku określa się odrębnie przepustowość dla fizycznych punktów wejścia i odrębnie dla fizycznych punktów wyjścia oraz produkty i czas, na jaki przepustowość ma zostać udostępniona.

7.6.9.1 Przyjmuje się, iż wniosek dotyczy przepustowości na zasadach ciągłych.

7.6.9.2 Złożenie wniosku następuje z chwilą rejestracji wniosku przez OSP w SWI.

7.6.9.3 Na wniosek Odbiorcy końcowego, OSP przekazuje informację o ilościach przepustowości, o jakich przydzielenie wnioskują Użytkownicy Systemu dla fizycznego punktu wyjścia zlokalizowanego na połączeniu z jego instalacją.

7.6.10 Weryfikacja wniosku o przydział przepustowości.

7.6.10.1 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku oraz informacja o pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia następuje poprzez SWI.

7.6.10.2 Wniosek, którego błędy lub braki nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, pozostawiony jest bez rozpatrzenia. W przypadku wezwania Użytkownika Systemu do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku o przydział przepustowości bieg terminu rozpatrzenia wniosku rozpoczyna się od daty złożenia prawidłowego wniosku.

7.6.10.3 Wniosek poddawany jest analizie technicznej z zastrzeżeniem postanowień od pkt. 7.8.10 do pkt. 7.8.12.

7.6.10.4 W trakcie analizy technicznej OSP ocenia, czy istnieją możliwości techniczne udostępnienia przepustowości we wskazanych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia. W trakcie analizy technicznej ocenia się, czy:

7.6.10.4.1 istnieje przepustowość techniczna systemu przesyłowego umożliwiająca przesyłanie paliwa gazowego z fizycznych punktów wejścia lub do fizycznych punktów wyjścia określonych we wniosku o przydział przepustowości,

7.6.10.4.2 wyposażenie fizycznych punktów wejścia lub wyjścia umożliwi prawidłowy pomiar ilości przesyłanego paliwa gazowego,

7.6.10.4.3 parametry jakościowe paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w fizycznych punktach wejścia, określone we wniosku, nie będą powodować obniżenia jakości paliwa gazowego określonego w odrębnych przepisach lub IRiESP oraz niekorzystnych zmian zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu przesyłowego,

7.6.10.4.4 nie występują inne okoliczności powodujące obniżenie niezawodności przesyłania paliwa gazowego poniżej parametrów określonych przepisami prawa lub postanowieniami IRiESP,

7.6.10.4.5 zawarcie przydziału przepustowości nie uniemożliwia wywiązania się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców lub ochrony środowiska,

7.6.10.4.6 został spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 7.6.3.

7.6.10.5 Jeżeli brak jest dostępnych przepustowości urządzeń technologicznych we wnioskowanym fizycznym punkcie wyjścia oraz nie znajduje zastosowania procedura zmiany sprzedawcy, wówczas wnioskodawca, który wnosił o świadczenie usług na warunkach ciągłych otrzyma informację o konieczności złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.

7.6.10.6 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych w ilości wnioskowanej, zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach ciągłych oraz przerywanych albo tylko na zasadach przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi. Użytkownik Systemu może przyjąć przedstawioną przez OSP ofertę w całości lub w części, przy czym w pierwszej kolejności zawierany jest przydział przepustowości na zasadach ciągłych.

7.6.10.7 Po dokonaniu analizy, o której mowa w pkt. 7.6.10.4, gdy brak jest możliwości technicznych udostępnienia przepustowości a wnioskodawca nie złożył wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej, OSP może odmówić przydziału przepustowości, chyba że oferta, o której mowa w pkt. 7.6.10.6, zostanie przyjęta.

7.6.10.8 OSP odmawia przydziału przepustowości w przypadkach, gdy:

7.6.10.8.1 przydzielenie przepustowości (PP) dla danego Użytkownika Systemu obniżyłoby niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w IRiESP oraz powodowałoby niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej, a także uniemożliwiałoby wywiązywanie się przez OSP z

obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska,

7.6.10.8.2 dostarczane paliwo gazowe miałoby pochodzić z systemu gazowego innego państwa, a państwo to nie nałożyło obowiązku świadczenia usług przesyłania na działające w tym państwie przedsiębiorstwa lub gdy Odbiorca, do którego paliwo gazowe miałoby być dostarczane, nie byłby uważany za Odbiorcę uprawnionego do korzystania z tych usług w tym państwie.

7.6.10.9 OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku, o którym mowa w pkt. 7.6.8.1.2 lub pkt. 7.6.8.1.3, w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno–prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.

7.6.10.10 W przypadku odrzucenia wniosku o przydział przepustowości (PP) lub odmowy przydziału przepustowości (PP), OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

7.6.10.11 Korespondencja w toku weryfikacji wniosku o przydział przepustowości (PP) jest przekazywana w formie elektronicznej oraz elektronicznych skanów dokumentów wysłanych na adres poczty elektronicznej wskazany we wniosku. Informację uważa się za doręczoną z chwilą wysłania dokumentów w formie elektronicznej.

7.6.11 Procedura udostępniania przepustowości.

7.6.11.1 W ramach procedury udostępniania przepustowości następuje przydzielenie przepustowości (mocy umownych) w kolejności: przepustowość na zasadach ciągłych, przepustowość na zasadach przerywanych. Każdy Użytkownik Systemu może złożyć jeden wniosek o przydział przepustowości w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia, w ramach procedury udostępnienia przepustowości, w ramach którego określa zamówienie na produkty roczne, kwartalne lub miesięczne.

7.6.11.2 W ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 25 czerwca do 15 lipca oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji wstępnej technicznej, do dnia 15 sierpnia roku gazowego, w którym składany jest wniosek.

7.6.11.3 OSP dokonuje przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych dla produktów rocznych, kwartalnych i miesięcznych dotyczących roku gazowego następującego po roku gazowym, w którym przeprowadzana jest procedura udostępniania przepustowości.

7.6.11.4 Wartość przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie określona liczbą całkowitą większą od zera, nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.

7.6.11.5 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia nie przekracza dostępnych przepustowości, każdemu z Użytkowników Systemu OSP przydziela przepustowość (moc umowną) określoną we wniosku.

7.6.11.6 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych przekroczy dostępną przepustowość, OSP informuje podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub Odbiorcę końcowego o złożonych wnioskach, wzywając

jednocześnie do dokonania alokacji dostępnej przepustowości w tym punkcie dla każdego z Użytkowników Systemu, którzy wystąpili z wnioskiem o przydział przepustowości w tym punkcie.

7.6.11.7 Do dnia 15 sierpnia OSP informuje Użytkownika Systemu, podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub Odbiorcę końcowego, o konieczności dokonania przydziału dostępnej przepustowości.

7.6.11.8 Informacja o wartości przydzielonej przepustowości jest przekazywana OSP w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania pisemnego wezwania. Informacja o przydziale dostępnej przepustowości jest wiążąca dla OSP i Użytkownika Sieci. Brak alokacji dostępnej przepustowości traktowany jest jak informacja o braku przydzielenia przepustowości dla każdego z wnioskodawców.

7.6.11.9 OSP informuje Użytkowników Sieci, nie później niż osiemnaście (18) dni przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej), o przydzielonej im przepustowości (mocy umownej) w procedurze udostępniania dostępnej przepustowości. Informacja przekazywana jest przez OSP poprzez SWI.

7.6.11.10 Korespondencja, w zakresie pkt. 7.6.11.7 i pkt. 7.6.11.8, jest przekazywana w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów, wysyłanych na adres poczty elektronicznej odpowiednio Użytkownika Systemu lub Odbiorcy. Informację uważa się za doręczoną z chwilą wysłania dokumentów w formie elektronicznej.

7.7 Przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.

7.7.1 W ramach procedury podwyższonej nominacji udostępniana jest przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych dla punktów $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, dla produktu dobowego oraz przepustowość na zasadach przerywanych dla produktu śróddziennego, dla punktów $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP.

7.7.2 Dostępna przepustowość w ramach procedury podwyższonej nominacji jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji.

7.7.3 Zasady udostępniania przepustowości na okres jednej doby gazowej w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do systemów dystrybucyjnych i instalacji magazynowej ($MFPWE_{OSD}$/$MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWE_{OSM}$/$MFPWY_{OSM}$) określone są w odpowiednich międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).

7.7.4 Użytkownik Systemu, który zamierza korzystać z produktu dobowego lub śróddziennego w ramach procedury podwyższonej nominacji składa wniosek o przydział przepustowości (PP) w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej, wskazując w nim odpowiednio fizyczne punkty wejścia/wyjścia, w których zamierza korzystać z takiej przepustowości.

7.7.5 Udostępnienie przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych dla punktów $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, w ramach produktu dobowego.

7.7.5.1 Nominacje w ramach procedury podwyższonej nominacji są składane do OSP, zgodnie z procedurą opisaną w pkt. 15.3 lub 15.4.

7.7.5.2 Jeżeli istnieją dostępne przepustowości na zasadach ciągłych, OSP przydzieli Użytkownikowi Systemu taką przepustowość. Jeżeli suma maksymalnych ilości godzinowych paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez Użytkowników Systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej, będzie większa niż dostępna przepustowość na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy maksymalną ilością godzinową paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z sumy przepustowości (mocy umownych) posiadanych przez danego Użytkownika Systemu w ramach wszystkich produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych.

7.7.5.3 Przydzielona przepustowość (moc umowna) odpowiada różnicy pomiędzy maksymalną ilością godzinową paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej przez OSP nominacji a ilościami wynikającymi z sumy przepustowości (mocy umownych) posiadanych przez danego Użytkownika Systemu w ramach wszystkich produktów dłuższych niż dobowy dla danego punktu.

7.7.6 Udostępnienie przepustowości na zasadach przerywanych dla punktów $FPWE_{PPM}$, $FPWY_{PPM}$, $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP w ramach produktów śródziennych.

7.7.6.1 Nominacje w ramach procedury podwyższonej nominacji są składane do OSP od godz. 00:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja w ramach procedury podwyższonej nominacji dotyczy.

7.7.6.2 Przydzielona przepustowość (moc umowna) nabywana jest w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy kolejnymi maksymalnymi ilościami godzinowymi w zatwierdzonej nominacji a przepustowością (mocą umowną) przydzieloną przed zatwierdzeniem danej nominacji lub renominacji.

7.7.6.3 Przepustowość (moc umowna) przydzielana jest na okres od wystąpienia danego maksimum do końca doby gazowej.

7.8 Prognoza przydziału przepustowości (PPP).

7.8.1 OSM, OSD, OIR lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorca końcowy) ma prawo do złożenia OSP odpowiednio dla $FPWE_{OIR}$, $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $MFPWE_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, $MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWY_{OSM}$, wniosku o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla lat gazowych od R+2 do R+5 w podziale na poszczególne kwartały na okres maksymalnie 16 następujących po sobie kwartałów z zachowaniem ciągłości całego okresu prognozowanego.

7.8.1.1 Złożenie wniosku dla $FPWE_{OIR}$, $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OK}$ oraz $FPWY_{OA}$ przez podmiot eksploatujący instalację przyłączoną wymaga uprzedniego zawarcia porozumienia, o którym mowa odpowiednio w pkt. 3.8.14 albo w pkt. 3.8.15 albo w pkt. 3.10.

7.8.1.2 Złożenie wniosku dla $MFPWE_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWY_{OSM}$ odpowiednio przez OSD i OSM wymaga uprzedniego uzupełnienia odpowiednich postanowień międzyoperatorskiej umowy przesyłowej, o której mowa w pkt. 3.9.

7.8.2 Wnioski składane są wyłącznie dla uruchomionych fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia.

7.8.3 Wnioski składane są w terminach określonych dla procedury, o której mowa w pkt. 7.6.11.2 albo wraz z wnioskiem o pierwszy przydział przepustowości (PP) dla danego punktu składany po uruchomieniu danego punktu.

7.8.4 Z zastrzeżeniem podjęcia przez OSP decyzji inwestycyjnej zgodnie z pkt. 4.7.2, dla danego punktu wskazanego w prognozie przydziału przepustowości (PPP) wartość przepustowości dotycząca danego kwartału nie może być mniejsza, niż większa z poniższych wartości:

7.8.4.1 ostatniej obowiązującej przydzielonej przepustowości (mocy umownej) w ramach produktu rocznego, albo

7.8.4.2 przepustowości wskazanej w prognozie przydziału przepustowości (PPP) dla kwartału poprzedniego.

7.8.5 Wnioskodawca może złożyć tylko jeden wniosek o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla danego punktu.

7.8.6 Gdy z wniosku o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) wynika, iż realizacja usług przesyłania wymaga modernizacji lub rozbudowy tego punktu wniosek o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) zostaje odrzucony w części, w której nie może być zrealizowany. W takim przypadku wnioskodawca zostanie poinformowany o konieczności stosowania procedury, o której mowa w pkt. 5 oraz o możliwości zmiany wniosku o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP).

7.8.7 W zakresie nieuregulowanym w pkt. 7.8 do rozpatrywania wniosku o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 7.6, z wyłączeniem powiadomienia, o którym mowa w pkt. 7.6.10.10 oraz przekazywanej informacji, o której mowa w pkt. 7.6.11.9.

7.8.7.1 OSP informuje Użytkowników Sieci do dnia 25 września o zatwierdzeniu prognozy przydziału przepustowości (PPP)) w procedurze udostępniania dostępnej przepustowości. Informacja przekazywana jest przez OSP poprzez SWI.

7.8.8 Zatwierdzona prognoza przydziału przepustowości (PPP) nie może być wyższa niż parametry technologiczno-pomiarowe stacji danego punktu, z uwzględnieniem informacji przekazanej przez OSP Odbiorcy, zgodnie z pkt. 4.7.3.3.

7.8.9 Użytkownik Sieci lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorca końcowy) ma prawo do złożenia wniosku o zmianę zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP) poprzez jej zmniejszenie albo zwiększenie. W celu zmiany prognozy przydziału przepustowości (PPP) Użytkownik Sieci podaje nową wartość prognozy przydziału przepustowości (PPP) w ramach wniosku składanego zgodnie z pkt. 7.8.1.

7.8.10 OSP odmówi zwiększenia zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP) w przypadku, gdy brak będzie technicznych możliwości systemu przesyłowego lub zwiększenie nie będzie możliwe z uwagi na zobowiązania kontraktowe OSP.

7.8.11 OSP zobowiązany jest do przydzielenia przepustowości (mocy umownej) Użytkownikowi Sieci w granicach prognozy przydziału przepustowości (PPP) zatwierdzonej dla danego punktu $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $MFPWE_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$, $FPWY_{OK}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OA}$, $MFPWY_{OSD}$ oraz $MFPWY_{OSM}$.

7.8.12 W przypadku $FPWE_{OIR}$, $FPWE_{ŹDO}$, $FPWE_{M}$, $FPWE_{OA}$, $FPWY_{M}$, $FPWY_{OK}$ oraz $FPWY_{OA}$ zobowiązanie OSP, o którym mowa w pkt. 7.8.10, dotyczy sumy przepustowości przydzielonych wszystkim Użytkownikom Sieci korzystającym z danego punktu.

7.8.13 Zatwierdzenie lub zmiana zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP) następuje drogą elektroniczną poprzez udostępnienie przez OSP dokumentu w SWI.

7.8.14 W przypadku, gdy dla punktu, dla którego OSP zatwierdził prognozę przydziału przepustowości (PPP), zostanie przydzielona przepustowość (moc umowna) niższa, niż określona w prognozie przydziału przepustowości (PPP), zastosowanie znajdzie pkt. 19.13.

7.8.15 OSP rozpatruje wnioski i zatwierdza prognozy przydziału przepustowości (PPP) po rozpatrzeniu wniosków o przydział przepustowości (PP) i przydzieleniu przepustowości (mocy umownej).

7.8.16 W przypadku zmniejszenia prognozy przydziału przepustowości (PPP) o więcej niż 5% zastosowanie znajdzie pkt. 19.13.3.

7.9 Zawarcie przydziału przepustowości (PP).

7.9.1 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) następuje drogą elektroniczną.

7.9.2 Jeżeli zawarcie przydziału przepustowości (PP) następuje w przypadku zmiany sprzedawcy lub uruchomienia sprzedaży rezerwowej, z chwilą udostępnienia w SWI przydziału przepustowości (PP) uwzględniającego zmiany wynikające z procedury, o której mowa w pkt. 10.2.7 albo pkt. 11, przyjmuje się, iż OSP oraz Użytkownik Systemu dokonali wiążącej zmiany przydziału przepustowości (PP) w zakresie wskazanym przez OSP. Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI w taki sposób, że Użytkownik Systemu mógł się z nimi zapoznać.

7.9.3 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) w ramach procedury aukcji oraz na podstawie wniosku Użytkownika Systemu, następuje z chwilą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI.

7.9.4 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) w ramach procedury podwyższonej nominacji następuje z chwilą przekazania ZUP informacji o zatwierdzeniu nominacji.

7.10 Zmiana przydziału przepustowości (PP).

7.10.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości.

7.10.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.

7.10.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.

7.10.4 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.

7.10.5 W uzasadnionych przypadkach na wniosek Użytkownika Sieci złożony na podstawie pkt. 7.6 i za zgodą OSP, przepustowość (moc umowna) dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określonych w przydziale przepustowości (PP) w ramach przydzielonych produktów może być zmieniona w ciągu danego roku gazowego, z uwagi na konieczność trwałego zwiększenia przepustowości (mocy umownej), w szczególności w przypadku:

7.10.5.1 przyłączenia w trakcie roku gazowego nowych Odbiorców, w tym Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej,

7.10.5.2 modernizacji lub rozbudowy stacji redukcyjno-pomiarowej lub pomiarowej,

7.10.5.3 zmiany procesu technologicznego Odbiorcy Użytkownika Sieci,

7.10.5.4 uruchomienia dodatkowej produkcji spowodowanej wzrostem zapotrzebowania na wyroby Odbiorcy,

lub z uwagi na konieczność trwałego zmniejszenia przepustowości (mocy umownej) w przypadku:

7.10.5.5 trwałego i udokumentowanego fizycznego odłączenia w trakcie roku gazowego Odbiorców, w tym Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej.

7.10.6 Zmiana parametrów technologiczno-pomiarowych fizycznego punktu wyjścia nie stanowi przesłanki do zmiany przydziału przepustowości (PP) na podstawie pkt. 7.10.5, chyba że zmiana ta jest skutkiem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w danym fizycznym punkcie wyjścia lub porozumienia, o którym mowa w punkcie 3.9.3.

7.10.7 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie rozbudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.

7.10.8 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.10.7, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu rozbudowanego punktu.

7.11 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.

7.11.1 Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) przydzielany jest na podstawie wniosku złożonego przez Użytkownika Sieci w uzgodnieniu z Odbiorcą, który prowadzi rozruch technologiczny. Wniosek o przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) składa się poprzez SWI.

7.11.2 OSP w przydziale przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) ustala dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc umowną) w okresie rozruchu technologicznego (PPR_{max}), jaką Użytkownik Sieci może zrealizować w danym fizycznym punkcie wyjścia z uwzględnieniem przepustowości systemu i jego integralności oraz bezpieczeństwa pracy sieci.

7.11.3 OSP w przydziale przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) określa minimalną wartość przepustowości (mocy umownej) (PPR_{min}) zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie o przyłączenie.

7.11.4 Do przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) stosuje się postanowienia IRiESP dotyczące przydziału przepustowości, chyba że co innego wynika z postanowień pkt. 7.11, z wyłączeniem powiadomienia, o którym mowa w pkt. 7.6.10.10.

7.11.5 Przed rozpoczęciem każdego z miesięcy w trakcie trwania rozruchu Użytkownik Sieci w porozumieniu z Odbiorcą składa wstępny harmonogram ilości przewidywanych odbiorów paliwa gazowego w podziale na poszczególne doby gazowe.

7.11.6 Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) następuje na okres od dnia przydzielenia przez OSP i nie dłuższy niż do końca szóstego (6) miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, w którym rozpoczęto korzystanie z przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) w danym fizycznym punkcie wyjścia.

7.11.7 W przypadku, gdy nastąpiła trwała znacząca zmiana w instalacji Odbiorcy końcowego, którą Odbiorca końcowy właściwie udokumentuje, przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) następuje na wnioskowany okres od dnia przydzielenia przez OSP i nie dłuższy niż do końca szóstego (6) miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym w którym nastąpiła ta zmiana.

7.11.8 W przypadku przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) dla istniejącego punktu wyjścia do danego Odbiorcy końcowego bez realizacji umowy o przyłączenie w ramach rozruchu technologicznego instalacji Odbiorcy końcowego minimalna wartość przepustowości (mocy umownej) (PPRmin) ustalana jest na poziomie nie mniejszym niż suma przydziałów przepustowości w miesiącu gazowym poprzedzającym przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego z uwzględnieniem produktów rocznych, kwartalnych i miesięcznych.

7.11.9 W okresie rozruchu technologicznego ZUP korzystający ze zdolności w PWY_O zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych oraz OSD, korzystający z przepustowości (mocy umownej) $MFPWY_{OSD}$ zobowiązany jest do składania prognozy transportowej godzinowej, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu przesyłowego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji ZUP oraz OSD, zobowiązany jest do zabezpieczenia niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP. Informacja taka może być przekazywana przez ZUP, OSW lub Odbiorcę.

7.12 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego instalacji magazynowej.

7.12.1 Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) przydzielany jest na podstawie wniosku złożonego przez OSM, który prowadzi rozruch technologiczny. Wniosek o przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) składa się poprzez SWI.

7.12.2 OSP w przydziale przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) ustala dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc umowną) w okresie rozruchu technologicznego (PPRmax), jaką OSM może zrealizować w danym $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$ z uwzględnieniem przepustowości systemu i jego integralności oraz bezpieczeństwa pracy sieci.

7.12.3 OSP w przydziale przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) określa minimalną wartość przepustowości (mocy umownej) (PPRmin) zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie o przyłączenie.

7.12.4 Do przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) stosuje się postanowienia IRiESP dotyczące przydziału przepustowości, chyba że co innego wynika z postanowień pkt. 7.12, z wyłączeniem powiadomienia, o którym mowa w pkt. 7.6.10.10.

7.12.5 Przed rozpoczęciem każdego z miesięcy w trakcie trwania rozruchu OSM składa wstępny harmonogram ilości paliwa gazowego przekazywanych pomiędzy systemami OSP i OSM w podziale na poszczególne doby gazowe.

7.12.6 Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) następuje na okres od dnia przydzielenia przez OSP i nie dłuższy niż do końca szóstego (6) miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, w którym rozpoczęto korzystanie z przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) w danym $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$.

7.12.7 W przypadku, gdy nastąpiła trwała znacząca zmiana w instalacji magazynowej, którą OSM właściwie udokumentuje, przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) następuje na wnioskowany okres od dnia przydzielenia przez OSP i nie dłuższy niż do końca szóstego (6) miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym w którym nastąpiła ta zmiana.

7.12.8 W przypadku przydziału przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego dla istniejącego $MFPWY_{OSM}$ oraz $MFPWE_{OSM}$ bez realizacji umowy o przyłączenie w ramach rozruchu technologicznego instalacji magazynowej minimalna wartość przepustowości (mocy umownej) (PPRmin) ustalana jest na poziomie nie mniejszym niż przydział przepustowości w miesiącu gazowym poprzedzającym przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego z uwzględnieniem produktów rocznych, kwartalnych i miesięcznych.

7.13 Usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego:

7.13.1 Korzystanie z systemu przesyłowego w zakresie przydzielonej przepustowości ciągłej lub przerywanej w fizycznych punktach wyjścia, w których redukcja ciśnienia paliwa gazowego jest realizowana przez OSP po stronie systemu przesyłowego, poza instalacją Odbiorcy przyłączonego do systemu przesyłowego, jest możliwe wyłącznie po skorzystaniu z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego.

7.13.2 Wykaz fizycznych punktów wyjścia, w których korzystanie z systemu przesyłowego wymaga skorzystania z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego świadczonej przez Operatora, publikowany jest na stronie internetowej OSP. O publikacji wykazu lub zmian do wykazu, OSP informuje na stronie internetowej OSP.

7.13.3 OSP zobowiązany jest do świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego wymienionym w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, na rzecz Użytkownika Systemu, na poziomie i na okres przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu przepustowości danego fizycznego punktu wyjścia.

7.13.4 Usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego jest świadczona w fizycznym punkcie wyjścia na wniosek Użytkownika Systemu. Użytkownik Systemu jest zobowiązany do złożenia wniosku o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia w ramach wniosku o przydział przepustowości dla danego fizycznego punktu wyjścia wymienionego w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, na poziomie i na okres określony we wniosku o przydział przepustowości. Postanowienia pkt. 7.6.8.2, 7.6.8.3 i 7.6.9.2 stosuje się odpowiednio.

7.13.5 Użytkownik Systemu, który zamierza korzystać z produktu dobowego lub śróddziennego w ramach procedury podwyższonej nominacji zgodnie z pkt. 7.7, składa wniosek o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznych punktach wyjścia, wymienionych w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, w ramach wniosku o którym mowa w pkt. 7.7.4, wskazując w nim odpowiednie fizyczne punkty wyjścia, w których zamierza korzystać z tej usługi.

7.13.6 W celu weryfikacji wniosku o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 7.6.10.1 oraz 7.6.10.2.

7.13.7 Wniosek o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego zostaje odrzucony w części, w której nie został zawarty przydział przepustowości dla danego fizycznego punktu wyjścia, na zasadach ciągłych lub przerywanych.

7.13.8 Z chwilą udostępnienia przydziału przepustowości (PP) dla fizycznego punktu wyjścia wymienionego w wykazie o którym mowa w pkt. 7.13.2, w formie elektronicznej w SWI, przyjmuje się, że OSP informuje o przyjęciu usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia do realizacji na rzecz danego Użytkownika Systemu na poziomie i na okres przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu przepustowości danego fizycznego punktu wyjścia. W przypadku wniosku, o którym mowa w pkt. 7.13.5, OSP informuje o jego przyjęciu do realizacji na rzecz danego Użytkownika Systemu na poziomie i na okres przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu przepustowości danego fizycznego punktu wyjścia, określanych zgodnie z pkt. 7.7.5.2 - 7.7.5.3.

7.13.9 Postanowienia pkt. 7.13.1, 7.13.3, 7.13.4 oraz 7.13.6 – 7.13.8 stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany przydziału przepustowości (PP) dla fizycznego punktu wyjścia wymienionego w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2.

7.13.10 Użytkownik Systemu może w każdym czasie wystąpić do OSP z wnioskiem o zaprzestanie świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z uwagi na montaż urządzeń redukcyjnych w zakresie przyłączonej sieci / instalacji Odbiorcy lub modernizację przyłączonej sieci / instalacji Odbiorcy umożliwiającą odbiór paliwa gazowego przy ciśnieniu odpowiadającemu wartościom minimalnym i maksymalnym w danym punkcie sieci przesyłowej .

7.13.11 Gdy zmiana w zakresie przyłączonej sieci / instalacji Odbiorcy o której mowa w pkt. 7.13.10 powoduje zmianę dotychczasowych warunków i parametrów

technicznych pracy urządzeń, instalacji lub sieci OSP, Użytkownik Systemu składa wniosek o określenie warunków przyłączenia, mając zapewnioną możliwość realizacji usług na poziomie odpowiadającym ostatniemu przydziałowi przepustowości (PP) dla produktów rocznych, obowiązującemu w dniu składania tego wniosku.

7.13.12 Termin przeprowadzenia prac i ich szczegółowy zakres zostanie uzgodniony pomiędzy OSP a Odbiorcą w ramach odrębnego porozumienia lub, w przypadku określonym w pkt. 7.13.11, umowy o przyłączenie.

7.13.13 OSP zaktualizuje wykaz, o którym mowa w pkt. 7.13.2, oraz zaprzestanie świadczenia usługi redukcji od pierwszej doby gazowej, w której została zapewniona techniczna możliwość korzystania z systemu przesyłowego w zakresie przydzielonej przepustowości ciągłej lub przerywanej bez realizowania redukcji ciśnienia paliwa gazowego przez OSP po stronie systemu przesyłowego.

7.13.14 W przypadkach optymalizacji systemu przesyłowego lub przyłączonej sieci / instalacji Odbiorcy, innych niż uregulowane w pkt. 7.13.10, w tym w ramach porozumień wskazanych w pkt. 3.9.3, a mającej wpływ na zakres świadczonej usługi redukcji na fizycznych punktach wyjścia, OSP zaktualizuje wykaz, o którym mowa w pkt. 7.13.2. Użytkownik Systemu korzystający z danego punktu wyjścia jest zobowiązany do złożenia odpowiedniego wniosku dotyczącego świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia. Postanowienia pkt. 7.13.1, 7.13.3, 7.13.4 oraz 7.13.6 – 7.13.8 stosuje się odpowiednio.

8 PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ)

8.1 Zasady ogólne.

8.1.1 Podstawą realizacji przez OSP usług przesyłania paliwa gazowego, w tym bilansowania, jest przydział zdolności (PZ). Z chwilą uzyskania przydziału zdolności (PZ), Użytkownik Systemu uzyskuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRiESP.

8.1.2 Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana jest w jednostkach energii (kWh/h) w liczbach całkowitych większych od zera albo równych zero.

8.1.3 Z uwagi na występujące ograniczenia systemowe wynikające z zakresu pomiarowego urządzeń pomiarowych, w punktach, dla których OSP nie zawarł porozumienia, o którym mowa w pkt. 16.4, w przydziale zdolności (PZ) zostaną określone minimalne ilości paliwa gazowego, które muszą być przekazane do systemu przesyłowego i uwzględnione w składanych przez ZUP nominacjach i renominacjach dla określonych punktów wejścia z systemów przesyłowych państw niebędących członkami Unii Europejskiej. Minimalne wielkości nominacji mogą za zgodą OSP ulec zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją. W przypadku, gdy w danym punkcie przydział zdolności nastąpi na rzecz kilku ZUP, OSP określi minimalne ilości paliwa gazowego proporcjonalnie do przydzielonej zdolności.

8.2 Przydział zdolności (PZ) na rzecz OSD oraz OSM.

8.2.1 OSD oraz OSM na podstawie przydziału zdolności (PZ) i w zakresie w nim określonym uzyskuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRiESP.

8.2.2 OSD na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności w punktach wejścia i wyjścia z/do systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD} i PWY_{OSD}), na połączeniu z systemem dystrybucyjnym eksploatowanym przez tego OSD.

8.2.3 OSM na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności w punktach wejścia i wyjścia z/do instalacji magazynowej (PWE_{OSM} i PWY_{OSM}) eksploatowanej przez tego OSM.

8.2.4 W załączniku do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), jest określony przydział zdolności (PZ) dla punktów PWE_{OSM}, PWE_{OSD}, PWY_{OSD} lub PWY_{OSM}.

8.3 Przydział zdolności (PZ) w PWE_{OSD} oraz PWY_{OSD}.

8.3.1 Użytkownik Systemu może występować o przydział zdolności (PZ) po zawarciu umowy przesyłowej.

8.3.2 Przydział zdolności dla PWE_{OSD} i PWY_{OSD} następuje na czas nieokreślony, chyba że Użytkownik Systemu wystąpi o przydział zdolności (PZ) wskazując termin jego obowiązywania – w takim przypadku (przydział zdolności) nastąpi na okres wskazany we wniosku.

8.3.3 Oferowana przez OSP zdolność dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) jest publikowana na stronie internetowej OSP

i odpowiada sumie przepustowości (mocy umownych), jaką OSD nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do systemu dystrybucyjnego tego OSD ($MFPWY_{OSD}$).

8.3.4 Oferowana przez OSP zdolność dla punktu wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) jest publikowana na stronie internetowej OSP i odpowiada sumie przepustowości (mocy umownych) jaką OSD nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do systemu dystrybucyjnego tego OSD ($MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$).

8.3.5 Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), może nastąpić na rzecz Użytkownika Systemu, będącego Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (ZUD) w systemie dystrybucyjnym danego OSD oraz podmiotu zlecającego usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego (ZUD). Przydział zdolności nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym albo oświadczenia OSD o zawarciu takiej umowy. Wymagań określonych w niniejszym punkcie nie stosuje się do Użytkowników Systemu, którzy występują o przydział zdolności w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), dla którego funkcję OSD pełni podmiot, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, w takim jednak przypadku konieczne jest przedstawienie przez Użytkownika Systemu oświadczenia OSD potwierdzającego zgodę OSD co do przydzielenia temu Użytkownikowi Systemu zdolności w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) tego OSD.

8.3.6 Podmiot zlecający usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego (ZUD) zobowiązany jest do zawarcia umowy przesyłowej oraz wystąpienia o przydział zdolności (PZ) w PWE_{OSD} i PWY_{OSD}.

8.3.7 Zdolność przydzielona każdemu Użytkownikowi Systemu w punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) oraz punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP. Zmiana przysługującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie elektronicznym.

8.3.8 W załączniku do umowy przesyłowej określony jest przydział zdolności (PZ) dla punktów PWE_{OSD} lub PWY_{OSD}. W zakresie niniejszych punktów Użytkownikowi Systemu przysługuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRiESP.

8.4 Przydział zdolności (PZ) w PWE_{OSM} oraz PWY_{OSM}.

8.4.1 Użytkownik Systemu może występować o przydział zdolności (PZ) po zawarciu umowy przesyłowej.

8.4.2 Przydział zdolności dla PWE_{OSM} i PWY_{OSM}, następuje na czas nieokreślony, chyba że Użytkownik Systemu wystąpi o przydział zdolności (PZ) wskazując termin jego obowiązywania – w takim przypadku (przydział zdolności) nastąpi na okres wskazany we wniosku.

8.4.3 Oferowana każdemu Użytkownikowi Systemu, będącemu Zleceniodawcą Usługi Magazynowania (ZUM), przez OSP zdolność dla punktów wyjścia do instalacji magazynowych (PWY_{OSM}) jest publikowana na stronie internetowej

OSP i odpowiada przepustowości (mocy umownej) w produktach rocznych, kwartalnych i miesięcznych, jaką OSM nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia ($MFPWY_{OSM}$) do instalacji magazynowej tego OSM.

8.4.4 Oferowana każdemu Użytkownikowi Systemu, będącemu Zleceniodawcą Usługi Magazynowania (ZUM) przez OSP zdolność dla punktów wejścia z instalacji magazynowych (PWE_{OSM}) jest publikowana na stronie internetowej OSP i odpowiada przepustowości (mocy umownej) w produktach rocznych, kwartalnych i miesięcznych, jaką OSM nabył od OSP w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia ($MFPWE_{OSM}$) z instalacji magazynowej tego OSM.

8.4.5 Zleceniodawca Usług Magazynowania (ZUM) w celu wprowadzania lub odbierania paliwa gazowego do/z instalacji magazynowej poprzez system przesyłowy zawiera umowę przesyłową oraz korzysta z przydziału zdolności (PZ) dla punktów wejścia lub wyjścia na połączeniu z instalacją magazynową (PWE_{OSM} i PWY_{OSM}).

8.4.6 Zdolność, o której mowa w pkt. 8.4.5 odpowiadać będzie zdolności oferowanej przez OSP. Zmiana przysługującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie elektronicznym.

8.5 Przydział zdolności w $WPWE_{GG}$, $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$, $WPWY_{PPG}$ $WPWE_{OTC}$, $WPWY_{OTC}$ oraz $WPWY_{ZO}$.

8.5.1 Użytkownikowi Systemu, w tym OSD i OSM przysługuje na podstawie umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ) prawo do korzystania ze zdolności w:

8.5.1.1 punktach wejścia i wyjścia $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$, oraz

8.5.1.2 punktach wejścia i wyjścia $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, oraz

8.5.1.3 punktach wejścia i wyjścia $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$.

8.5.2 Użytkownik Systemu lub Wnioskodawca może występować o przydział zdolności (PZ) dla punktów $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ oraz $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$ po zawarciu umowy przesyłowej.

8.5.3 Nie wprowadza się limitów wartości zdolności przydzielanej dla punktów wirtualnych, tj. $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$ oraz $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$ jak również dla $WPWY_{ZO}$.

8.5.4 Przydział zdolności dla $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ oraz $WPWE_{OTC}$ i $WPWY_{OTC}$ następuje na czas nieokreślony.

8.5.5 W przypadku, gdy Podmiot Zobowiązany zgłosi utrzymywanie zapasu obowiązkowego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, uzyskuje automatycznie zdolność w $WPWY_{ZO}$, na okres utrzymywania zapasu obowiązkowego.

8.6 Przydział zdolności (PZ) w punktach wejścia i wyjścia innych niż PWE_{OSM}, PWY_{OSM}, PWE_{OSD}, PWY_{OSD}, $WPWE_{OTC}$, $WPWY_{OTC}$, $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$.

8.6.1 Użytkownik Sieci, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowna) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia ($FPWY_{PPM}$ i $FPWE_{PPM}$, FPWE i FPWY), w tym w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) i jednocześnie została

przydzielona zdolność (PZ), uzyskuje status ZUP. W powyższym zakresie i w takiej samej formie, przydział zdolności (PZ) następuje jednocześnie z przydziałem przepustowości (PP). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas, jak przydział przepustowości (PP).

8.7 Wniosek o przydział zdolności (PZ).

8.7.1 Przydział zdolności dla $WPWE_{GG}$, $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, $WPWE_{OTC}$, $WPWY_{OTC}$, PWE_{OSD}, PWY_{OSD}, PWE_{OSM} oraz PWY_{OSM} wymaga złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności.

8.7.2 Użytkownik Systemu składa do OSP wniosek o przydział zdolności (PZ) poprzez SWI.

8.7.3 OSP rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ) OSP przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu z uwagi na ważne i uzasadnione przyczyny, albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia. W przypadku wezwania Użytkownika Systemu do uzupełnienia wniosku w wymaganym terminie bieg terminu rozpatrzenia wniosku rozpoczyna się od daty złożenia prawidłowego wniosku.

8.7.4 Informację o braku rozpatrzenia wniosku lub o odrzuceniu wniosku o przydział zdolności (PZ), wraz z podaniem przyczyny, OSP przekazuje Użytkownikowi Systemu w formie pisemnej.

8.7.5 W przypadku odrzucenia wniosku o przydział zdolności (PZ), OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

8.7.6 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia $WPWE_{GG}$, punkcie wejścia $WPWE_{PPG}$, punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}) lub punkcie wejścia z rynku OTC ($WPWE_{OTC}$) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia $WPWY_{GG}$, punktu wyjścia $WPWY_{PPG}$, punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) lub punktu wyjścia do rynku OTC ($WPWY_{OTC}$).

8.7.7 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia $WPWY_{GG}$ punkcie wyjścia $WPWY_{PPG}$, lub punkcie wyjścia do rynku OTC ($WPWY_{OTC}$) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia $WPWE_{GG}$, punkcie wejścia $WPWE_{PPG}$ lub punktu wejścia z rynku OTC ($WPWE_{OTC}$).

8.7.8 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również w punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWE_{OSD}), o ile taki punkt został utworzony na połączeniu z danym OSD.

8.8 Zawarcie przydziału zdolności (PZ).

8.8.1 Zawarcie przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSP dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.

8.9 Zmiana przydziału zdolności (PZ).

8.9.1 Zmiana przydziału przepustowości (PP) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, prowadzi do automatycznej zmiany przydziału zdolności (PZ) w odpowiadających im punktach o fizycznej lokalizacji.

8.9.2 Zmiana przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSP dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.

9 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO

9.1 OSP może wstrzymać przesyłanie paliwa gazowego w przypadkach, gdy:

9.1.1 w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzony zostanie nielegalny pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia, polegający na odbieraniu paliwa gazowego bez zawarcia umowy przesyłowej dla danego fizycznego punktu (bez przydziału przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wyjścia), z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego, albo poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy,

9.1.2 wygasła umowa, na podstawie której realizowana była do Odbiorcy końcowego sprzedaż rezerwowa i jednocześnie OSP nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz danego Odbiorcy końcowego,

9.1.3 Użytkownik Systemu zalega z zapłatą za świadczone usługi, w tym bilansowanie, co najmniej trzydzieści (30) dni po upływie terminu płatności.

9.2 OSP wstrzymuje przesyłanie paliwa gazowego, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy (w tym Użytkownika Systemu) stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.

9.3 W przypadku wstrzymania przesyłania paliwa gazowego Odbiorca zobowiązany jest do wstrzymania odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego.

9.4 OSP wznowi przesyłanie ilości paliwa gazowego bezzwłocznie po ustaniu przyczyn wstrzymania.

9.5 W przypadku powstania zaległości Odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym Odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.

9.6 OSP może wstrzymać dostawy paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia do Odbiorcy na polecenie wszystkich ZUP korzystających ze zdolności tego punktu. Polecenie wstrzymania, o którym mowa w niniejszym punkcie, może być wydane wyłącznie po spełnieniu przesłanek art. 6 b ustawy Prawo energetyczne.

9.7 W przypadku, gdy do Odbiorcy paliwo gazowe jest dostarczane przez co najmniej dwóch ZUP, a jeden ZUP złoży polecenie wstrzymania, OSP uruchomi procedurę wstrzymania polegającą na ograniczeniu możliwości dokonywania alokacji przez Odbiorcę na ZUP wydającego polecenie wstrzymania. Warunkiem wstrzymania dostaw do Odbiorcy jest składanie przez ZUP wydającego polecenie wstrzymania zerowych nominacji do tego Odbiorcy, w okresie którego dotyczy polecenie wstrzymania.

9.8 Polecenia mogą dotyczyć tylko tych fizycznych punktów wyjścia, co do których istnieją techniczne możliwości dokonywania wstrzymania dostarczania/przesyłania paliwa gazowego do Odbiorcy ZUP.

9.9 Przed skierowaniem do OSP polecenia, ZUP zobowiązany jest do powiadomienia Odbiorcy ZUP pobierającego paliwo gazowe w fizycznym punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie, o którym mowa w pkt. 9.6, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.

9.10 Polecenie wstrzymania dostaw paliwa gazowego ZUP składa do OSP po upływie trzydziestu (30) dni od terminu płatności zaległych należności. W poleceniu wstrzymania dostawy paliwa gazowego ZUP zobowiązany jest określić:

9.10.1 fizyczny punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie,

9.10.2 datę i godzinę wykonania polecenia przez OSP, przy czym polecenie może zostać wykonane wyłącznie w dni robocze

9.10.3 dane przedstawiciela ZUP upoważnionego do kontaktów z OSP w zakresie i terminie realizacji polecenia (imię, nazwisko, stanowisko, numer telefonu i adres e-mail), w tym do podjęcia wiążącej pisemnej decyzji w zakresie odwołania polecenia,

9.10.4 do polecenia wstrzymania, ZUP zobowiązany jest dołączyć również:

9.10.4.1 oryginał lub potwierdzoną za zgodność z oryginałem kopię faktury za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe wystawioną odbiorcy ZUP i określającą termin płatności oraz wezwanie odbiorcy paliwa gazowego przez ZUP do zapłaty zaległych należności z tytułu świadczonych usług lub za pobrane paliwo gazowe, wraz z dokumentem potwierdzającym doręczenie faktury oraz wezwania do odbiorcy ZUP,

9.10.4.2 oświadczenie ZUP potwierdzające, że odbiorca paliwa gazowego zwleka z zapłatą należności za świadczone usługi lub pobrane paliwo gazowe co najmniej przez okres trzydziestu (30) dni po upływie terminu płatności należności, oraz minął termin płatności należności określony w wezwaniu,

9.11 Polecenie powinno być przekazane do OSP wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 9.10, najpóźniej na trzy (3) dni robocze przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.

9.12 W przypadkach problemów związanych z kontaktem z Odbiorcą lub dostaniem się przedstawicieli OSP na teren Odbiorcy, na którym znajduje się stacja gazowa zalecane jest, aby na wniosek OSP przedstawiciel ZUP był obecny przy wykonywaniu polecenia.

9.13 W sytuacji, gdy OSP, pomimo dołożenia należytej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania w terminie wykonania polecenia nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest powiadomić przedstawiciela ZUP. OSP może odstąpić od wykonywania polecenia z upływem 6 godzin od powiadomienia ZUP.

9.14 OSP jest zobowiązany niezwłocznie po otrzymaniu polecenia wznowienia od ZUP, wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia, w stosunku do którego ustała przyczyna wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. Wznowienie przesyłania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia następuje poprzez przesłanie stosownego polecenia w formie pisemnej oraz złożenie stosownej nominacji zgodnie ze zleceniem przesyłania. ZUP, wraz z poleceniem wznowienia, przesyła do OSP oświadczenie Odbiorcy o gotowości instalacji Odbiorcy do wznowienia dostarczania paliwa gazowego.

9.15 Wstrzymanie dokonane na skutek polecenia ZUP, nie zwalnia go z ponoszenia opłat związanych z realizacją umowy przesyłowej w danym punkcie, którego dotyczy polecenie.

9.16 OSP nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieprzesłania paliwa gazowego w przypadku wstrzymania przesyłania paliwa gazowego w sytuacjach opisanych w punkcie 9.

10 PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY

10.1 Każdemu Odbiorcy w systemie przesyłowym przysługuje prawo do zmiany sprzedawcy zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne.

10.2 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę końcowego, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone bezpośrednio do systemu przesyłowego:

10.2.1 Odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży lub umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, lub zmienia w umowie sprzedaży miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny,

10.2.2 Odbiorca końcowy lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy końcowego wypowiada dotychczasowemu sprzedawcy umowę sprzedaży co do części lub całości zamówionej przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$), lub Odbiorca końcowy zmienia w umowie sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą miejsce dostarczania paliwa gazowego na punkt wejścia do systemu przesyłowego lub punkt wirtualny,

10.2.3 nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy zawiera z OSP umowę przesyłową lub składa wniosek o przydział przepustowości w fizycznym punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę końcowego w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$), dokonującego zmiany sprzedawcy,

10.2.4 wniosek o przydział przepustowości nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy powinien złożyć drogą elektroniczną poprzez SWI, najpóźniej na dwadzieścia jeden (21) dni przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia ($FPWY_{OK}$) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę końcowego. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy końcowego o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt. 10.2.1 oraz oświadczenie ile przepustowości (mocy umownej) i na jaki okres ma zostać odebrane dotychczasowemu Użytkownikowi sieci (dotychczasowemu sprzedawcy) i ile przepustowości i na jaki czas ma zostać przydzielone Odbiorcy końcowemu lub nowemu sprzedawcy. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,

10.2.5 OSP analizuje wniosek przez siedem (7) dni, w przypadku braków formalnych wniosku lub błędów, w szczególności, jeśli we wniosku nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie istniejące braki lub błędy, w terminie pięciu (5) dni od daty doręczenia wezwania. Wniosek, którego braki formalne lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia bez rozpatrzenia,

10.2.6 nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy informuje OSP o dniu zakończenia odbioru paliwa gazowego od dotychczasowego sprzedawcy i rozpoczęcia przez niego dostarczania paliw gazowych do fizycznego punktu wyjścia ($FPWY_{OK}$),

10.2.7 z dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia ($FPWY_{OK}$) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę końcowego, zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, iż przydział przepustowości

(PP) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) ulega zmniejszeniu o przepustowość (moc umowną) przydzieloną Użytkownikowi Sieci, będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą końcowym zgodnie z oświadczeniem Odbiorcy końcowego, o którym mowa w pkt. 10.2.4. W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy przydział przepustowości (PP) w danym fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) dotychczasowego sprzedawcy ulega zakończeniu. Użytkownik Sieci (nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy) nabywa przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$), w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w oświadczeniu Odbiorcy końcowego, o którym mowa w pkt. 10.2.4. Rozwiązanie, zmiana lub zawarcie nowego przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) następuje w trybie określonym w pkt. 7.9.2.

10.3 OSP dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą końcowym.

10.4 OSP w terminie, w którym dokonuje rozliczenia miesiąca, w którym nastąpiła zmiana sprzedawcy, przekazuje dane niezbędne do rozliczeń, dotychczasowemu sprzedawcy i Użytkownikowi Sieci (nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy końcowego).

10.5 Odczytu, o którym mowa w pkt. 10.3 OSP dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z Użytkownikiem Sieci (dotychczasowym sprzedawcą). W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSP dokonuje oszacowania ilości sprzedanego paliwa gazowego według stanu na ostatni dzień obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z Użytkownikiem Sieci (dotychczasowym sprzedawcą).

10.6 Proces udostępniania przepustowości (mocy umownej) dotychczasowego sprzedawcy nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy końcowemu („procedura zmiany sprzedawcy w systemie przesyłowym") trwa nie dłużej niż dwadzieścia jeden (21) dni.

10.7 Zmiana sprzedawcy w systemie przesyłowym następuje poprzez przydzielenie przez OSP przepustowości nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy końcowemu, dlatego też niezbędne jest, aby odpowiednio nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy był stroną umowy przesyłowej z OSP (posiadał status Użytkownika Systemu). Umowa przesyłowa powinna być zawarta nie później niż w momencie przystąpienia do procedury zmiany sprzedawcy w systemie przesyłowym.

10.8 Postanowienia pkt. 10 stosuje się odpowiednio w przypadku, gdy Odbiorca końcowy dokonuje zmiany sprzedawcy („częściowa zmiana sprzedawcy") polegającej na:

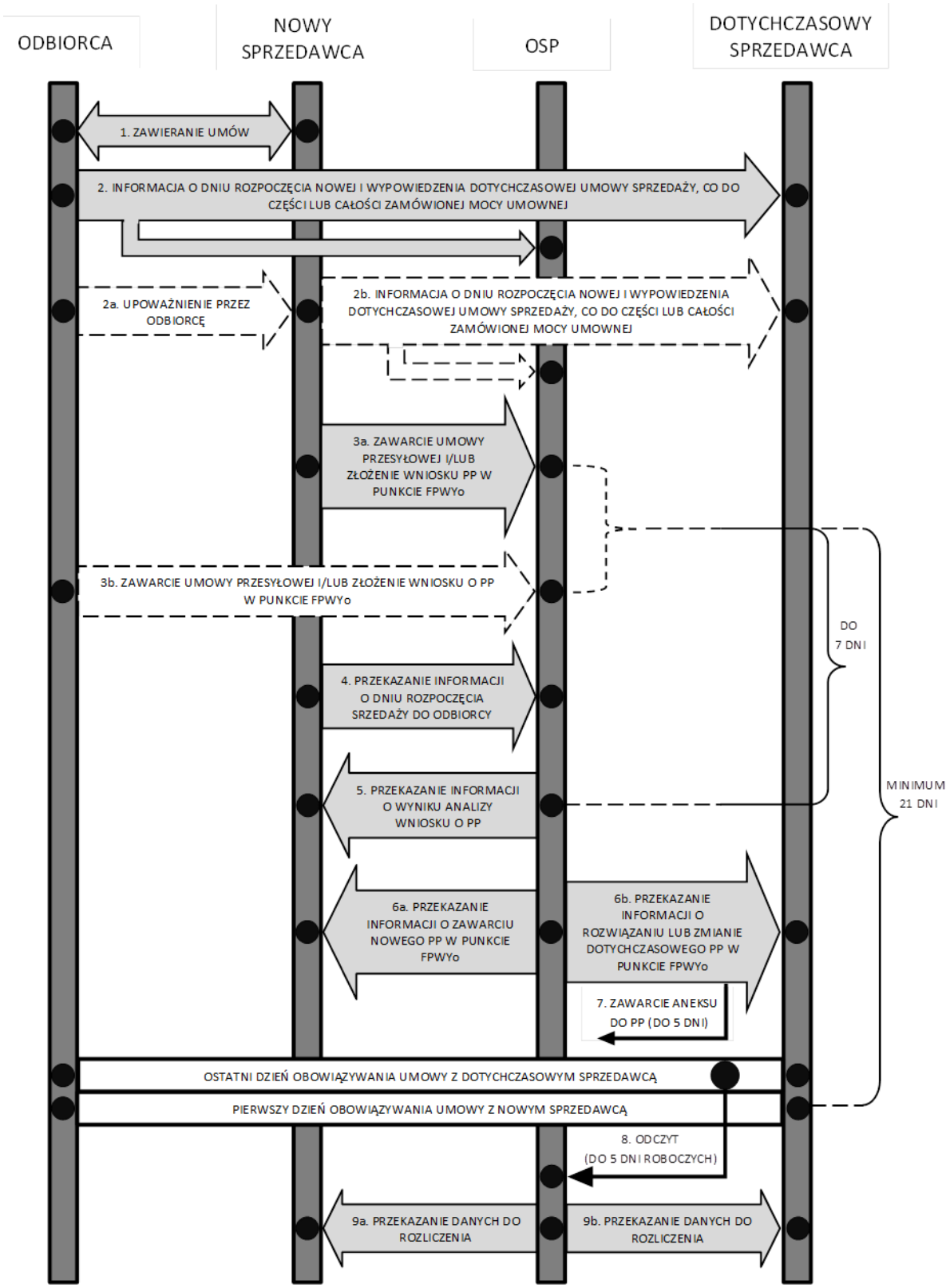
10.8.1 zawarciu umowy kompleksowej z kolejnym Sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) u dotychczasowego Sprzedawcy, albo

10.8.2 zawarciu umowy przesyłowej i złożeniu wniosku o przydział przepustowości (PP) w $FPWY_{OK}$ i jednoczesnym zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) u dotychczasowego Sprzedawcy.

10.9 W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy wartość przydziału przepustowości (mocy umownej) przydzielonej nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy końcowemu nie może być niższa niż przydzielona dotychczasowemu sprzedawcy, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.10.5.

10.10 W przypadku, gdy w trakcie realizacji procedury zmiany sprzedawcy wystąpią przesłanki uruchomienia sprzedaży rezerwowej, zgodnie z pkt. 11 procedura zmiany sprzedawcy jest anulowany.

10.11 Schemat przedstawiający procedurę zmiany sprzedawcy.



11 SPRZEDAŻ REZERWOWA

11.1 Warunki, tryb i terminy uruchomienia sprzedaży rezerwowej.

11.1.1 OSP uruchamia sprzedaż rezerwową w przypadku:

11.1.1.1 otrzymania przez OSP informacji od ZUP, o konieczności zaprzestania dostarczania paliwa gazowego jego wszystkim Odbiorcom końcowym oraz przewidywanej dacie zaprzestania tego dostarczania, lub

11.1.1.2 powzięcia przez OSP informacji o wystąpieniu zdarzenia skutkującego koniecznością zaprzestania świadczenia usług przesyłania na rzecz ZUP dostarczającego paliwo gazowe do swoich Odbiorców końcowych. Zdarzeniem skutkującym koniecznością zaprzestania świadczenia usług przesyłania może być w szczególności:

11.1.1.2.1 rozwiązanie Umowy przesyłowej z ZUP dostarczającym paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego, chyba że Odbiorca końcowy poinformuje, że dostarczanie paliwa gazowego jest zapewnione przez innych ZUP, zgodnie z formularzem przygotowanym przez OSP,

11.1.1.2.2 zawieszenie przez OSP świadczenia usług przesyłania w przypadku braku odpowiednich gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej ZUP i nieuzupełnienie ich przez ZUP do wymaganego poziomu w terminie trzech (3) dni roboczych od zawieszenia świadczenia usług;

11.1.1.3 powzięcia przez OSP informacji o wygaśnięciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej łączącej Odbiorcę końcowego z ZUP, w przypadku gdy umowa ta stanowiła jedyną i wyłączną podstawę dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego – tj. w przypadku wygaśnięcia jedynego przydziału przepustowości (PP) realizowanego w punkcie wyjścia do tego Odbiorcy końcowego;

chyba że OSP realizuje procedurę zmiany sprzedawcy dla danego Odbiorcy końcowego i procedura ta zakończy się najpóźniej przed dobą gazową, w której nastąpi zaprzestanie dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego.

11.1.2 W przypadku, gdy umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej wygasła, a OSP nie realizuje procedury zmiany sprzedawcy na rzecz Odbiorcy końcowego, OSP nie uruchamia ponownie sprzedaży rezerwowej i jednocześnie zaprzestaje dostarczania paliwa gazowego do tego Odbiorcy końcowego w zakresie, w jakim dostarczanie następowało na podstawie umowy, która wygasła, zgodnie z postanowieniami pkt. 9.1.2.

11.1.3 OSP niezwłocznie przekazuje do OSD poprzez wiadomość na adres e-mail wskazany w porozumieniu, o którym mowa w pkt. 3.9, informacje o fakcie wystąpienia przesłanki, o której mowa w pkt. 11.1.1.1 lub pkt. 11.1.1.2 lub o wystąpieniu okoliczności, które mogą skutkować wystąpieniem tej przesłanki w przyszłości wobec ZUP posiadających przydział zdolności (PZ) do danego OSD.

11.1.4 Informacja przekazywana między OSP i OSD obejmuje właściwe informacje, w tym o:

11.1.4.1 braku odpowiednich gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej ZUP,

11.1.4.2 rodzaju przesłanki lub okoliczności skutkującej uruchomieniem sprzedaży rezerwowej w systemie OSW jak również o terminie jej wystąpienia,

11.1.4.3 terminie zawieszenia świadczenia usługi przesyłania na rzecz ZUP,

11.1.4.4 terminie przywrócenia świadczenia usługi przesyłania na rzecz ZUP, w przypadku uzupełnienia odpowiednich gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej ZUP do wymaganego przez OSP poziomu,

11.1.4.5 terminie zaprzestania świadczenia usługi przesyłania na rzecz ZUP,

11.1.4.6 firmie i kodzie właściwego ZUP.

11.1.5 Przekazanie informacji, o których mowa w pkt. 11.1.4.2 oraz pkt. 11.1.4.5 skutkują koniecznością uruchomienia sprzedaży rezerwowej, w terminie wskazanym przez OSP w tej informacji.

11.1.6 OSP składa w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego oświadczenie o przyjęciu oferty, o której mowa w pkt. 11.1.9, co skutkuje zawarciem pomiędzy Odbiorcą końcowym a ZUP umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej i uruchomieniem sprzedaży rezerwowej, wskazując fizyczny punkt wyjścia do odbiorcy końcowego ($FPWY_{OK}$), którego uruchomienie sprzedaży rezerwowej dotyczy. Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 11.1.8, OSP przyjmuje ofertę ZUP, który został wskazany przez Odbiorcę końcowego. W terminie pięciu (5) dni od złożenia oświadczenia OSP informuje Odbiorcę końcowego o zawarciu umowy dotyczącej sprzedaży rezerwowej przekazując jednocześnie dane dotyczące:

11.1.6.1 przyczyn i terminu zawarcia tej umowy,

11.1.6.2 terminu uruchomienia sprzedaży rezerwowej,

11.1.6.3 danych teleadresowych właściwego ZUP,

11.1.6.4 adresu strony internetowej ZUP, na której opublikowane są warunki realizacji sprzedaży rezerwowej.

11.1.7 OSP składa ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.6 za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres e-mail wskazany w ofercie:

11.1.7.1 w dniu otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 11.1.1.1,

11.1.7.2 w dniu powzięcia informacji, o której mowa w pkt. 11.1.1.2 lub pkt. 11.1.1.3, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 11.1.7.3,

11.1.7.3 niezwłocznie, po upływie trzech dni roboczych (3) od momentu zawieszenia przez OSP świadczenia usług przesyłania, w przypadku braku odpowiednich gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej ZUP.

11.1.8 W przypadku, gdy niezbędne okaże się uruchomienie sprzedaży rezerwowej, a w umowie Odbiorcy końcowego z dotychczasowym sprzedawcą (ZUP):

11.1.8.1 nie jest wskazany podmiot do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, albo

11.1.8.2 wskazany podmiot nie jest wpisany na listę, o której mowa w pkt. 11.2.1, albo

11.1.8.3 wskazany w umowie z dotychczasowym sprzedawcą podmiot nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej, albo

11.1.8.4 OSP nie jest upoważniony do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,

OSP zawrze w imieniu i na rzecz Odbiorcy końcowego umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne. W takim przypadku postanowienia od pkt. 11.1.12 do pkt. 11.1.15 stosuje się odpowiednio.

11.1.9 ZUP wpisany na listę, o której mowa w pkt. 11.2.1 zobowiązany jest do przedstawienia OSP aktualnego adresu strony internetowej, na której opublikowana została oferta sprzedaży rezerwowej skierowana do Odbiorców końcowych przyłączonych do systemu przesyłowego.

11.1.10 Z zastrzeżeniem pkt. 11.1.11, sprzedaż rezerwowa realizowana jest od początku doby gazowej, w której OSP złożył ZUP oświadczenie, o którym mowa w pkt. 11.1.6, chyba że w oświadczeniu OSP wskazał datę późniejszą.

11.1.11 Gdy sprzedaż rezerwowa uruchamiana jest na podstawie oświadczenia OSP złożonego zgodnie z postanowieniami pkt. 11.1.7.3, jej realizacja następuje od rozpoczęcia doby gazowej, w której OSP zawiesił świadczenie na rzecz ZUP usług przesyłania.

11.1.12 Z chwilą uruchomienia sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt. 11.1.7, zmianie ulega przydział przepustowości (PP) Użytkownika Sieci (dotychczasowego sprzedawcy), w ten sposób, że przydział przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) ulega zakończeniu, zaś dotychczasowa wartość przepustowości (mocy umownej) w tym fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) zostaje przydzielona Użytkownikowi Sieci (ZUP) realizującemu sprzedaż rezerwową. W przypadku, o którym mowa w pkt. 11.1.1.3 ZUP realizującemu sprzedaż rezerwową zostanie przydzielona przepustowość (moc umowna) o wartości i na zasadach dotychczas przydzielonej przez OSP przepustowości w punkcie wyjścia do Odbiorcy końcowego. Zmiana lub zawarcie nowego przydziału przepustowości (PP) w fizycznym punkcie wyjścia ($FPWY_{OK}$) następuje w trybie określonym w pkt. 7.9.2.

11.1.13 OSP dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą końcowym.

11.1.14 Odczytu, o którym mowa w pkt. 11.1.13 OSP dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSP dokonuje oszacowania ilości pobranego przez Odbiorcę końcowego paliwa gazowego według stanu na ostatnią dobę gazową przed rozpoczęciem sprzedaży rezerwowej temu Odbiorcy końcowemu.

11.1.15 Informacje o wynikach przeprowadzonego odczytu przekazywane są przez OSP do dotychczasowego sprzedawcy (ZUP) oraz ZUP realizującego sprzedaż rezerwową w terminie czternastu (14) dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej temu Odbiorcy końcowemu.

11.1.16 ZUP dostarczający paliwo gazowe do Odbiorcy końcowego zobowiązany jest niezwłocznie poinformować OSP na piśmie o dokonanym przez Odbiorcę końcowego wyborze sprzedawcy rezerwowego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne oraz przekazać udzielone przez Odbiorcę końcowego pełnomocnictwo dla OSP do zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.

11.2 Lista sprzedawców rezerwowych.

11.2.1 OSP prowadzi listę ZUP oferujących sprzedaż rezerwową w systemie przesyłowym. Lista ZUP oferujących sprzedaż rezerwową opublikowana jest na stronie internetowej OSP oraz jest udostępniona w siedzibie OSP.

11.2.2 Na listę, o której mowa w pkt. 11.2.1 wpisany jest ZUP pełniący rolę sprzedawcy z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.

11.2.3 Na listę, o której mowa w pkt. 11.2.1 może również zostać wpisany ZUP, który złożył odpowiedni wniosek do OSP. Warunki wpisania oraz skreślenia z listy, o której mowa w pkt. 11.2.1, określone są w umowie przesyłowej lub w ogólnych warunkach umowy przesyłowej opublikowanych na stronie internetowej OSP.

11.2.4 Zakończenie realizacji sprzedaży rezerwowej oraz realizacji umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne może nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, zgodnie z pkt. 10.1 albo poprzez jej rozwiązanie.

11.3 Sprzedaż rezerwowa nie jest uruchamiana wobec Odbiorcy końcowego, któremu OSP wstrzymał dostarczanie paliw gazowych, zgodnie z postanowieniami pkt. 9 albo gdy nastąpiło rozwiązanie umowy kompleksowej z uwagi na brak zgody Odbiorcy końcowego na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

12 PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM

12.1 Planowanie prac powodujących zmianę w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego.

12.1.1 Dla zapewnienia bezpieczeństwa oraz utrzymania odpowiedniego poziomu niezawodności pracy systemu przesyłowego OSP przeprowadza niezbędne prace eksploatacyjne, diagnostyczne, remontowe, konserwacyjne, przyłączeniowe, instalacyjne oraz modernizacyjne (dalej „prace").

12.1.2 Odbiorca przyłączony bezpośrednio do systemu przesyłowego do 31 października bieżącego roku przedstawia OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym w jego instalacjach, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.

12.1.3 OSP, na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 3.8 i pkt. 3.9, uzgadnia z Operatorami Systemów Współpracujących zakres oraz termin prac planowanych w systemach OSW.

12.1.4 OSP do 19 listopada bieżącego roku publikuje na stronie internetowej OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku kalendarzowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesyle paliwa gazowego. W informacji tej OSP uwzględnia informacje przekazane zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.2 i pkt. 12.1.3, dokładając starań, aby terminy prowadzenia prac przez OSP uwzględniały terminy podane przez wyżej wymienione podmioty.

12.1.5 W informacji, o której mowa w pkt. 12.1.4, OSP podaje wykaz punktów wejścia i wyjścia, w których mogą wystąpić ograniczenia odbioru lub dostawy paliwa gazowego oraz przewidywany czas trwania tych ograniczeń.

12.1.6 Doprecyzowanie zakresu i terminów prac odbywa się w drodze uzgodnienia pomiędzy OSP i Użytkownikiem Sieci albo OSW.

12.1.7 W uzasadnionych przypadkach OSP może wprowadzić zmiany w zakresie prac w trakcie danego roku. Zmiany takie mogą być również wprowadzone przez OSP na uzasadniony wniosek Użytkownika Sieci lub OSW. OSP, Użytkownik Systemu oraz OSW dołożą starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze.

12.1.8 Informacje o wszelkich zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac OSP przekazuje Użytkownikowi Systemu, którego informacje te dotyczą.

12.1.9 W przypadku, gdy prace planowe prowadzone są przez Użytkownika Sieci lub OSW, OSP na wniosek Użytkownika Sieci lub OSW, złożony w formie pisemnej co najmniej na siedem (7) dni przed planowanym terminem prac, może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie przepustowości (mocy umownej) w tych punktach przez określony czas.

12.1.10 Wniosek Użytkownika Sieci lub OSW, o którym mowa w pkt. 12.1.9, powinien wskazywać fizyczny punkt lub fizyczne punkty, w których ma nastąpić dodatkowa dostawa lub pobór paliwa gazowego oraz poziom ewentualnego

przekroczenia przepustowości (mocy umownej). OSP wyraża zgodę na przekroczenie przepustowości (mocy umownej) lub jej odmawia, w formie pisemnej, w ciągu trzech (3) dni od otrzymania wniosku od Użytkownika Sieci lub OSW. OSP uzasadnia swoje stanowisko w przypadku odmowy wyrażenia zgody na przekroczenie przepustowości (mocy umownej).

12.1.11 OSP może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie przepustowości (mocy umownej), w przypadku przerw lub zakłóceń w przesyle paliw gazowych powstałych z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci lub OSW. OSP ustala z OSW lub Użytkownikiem Sieci układy pomiarowe (fizyczne punkty wejścia lub wyjścia), termin oraz wielkość dodatkowych dostaw lub poborów paliwa gazowego oraz ewentualne możliwe przekroczenie przepustowości (mocy umownej). OSW lub Użytkownik Sieci potwierdza OSP na piśmie, w terminie nie dłuższym niż trzy (3) dni, a w sytuacjach awaryjnych niezwłocznie, czy zakłócenie lub przerwa powoduje faktyczne ograniczenie dostaw paliwa gazowego do Odbiorców.

12.1.12 W sytuacji, gdy w związku z prowadzonymi planowymi pracami w systemie przesyłowym OSP skutkującymi ograniczeniem możliwości zasilania instalacji OSD paliwem gazowym z sieci przesyłowej w zakresie ilości odbieranych przez odbiorców chronionych, OSP we współpracy z właściwym OSD w miarę istniejących możliwości technicznych i ekonomicznych zapewnia ciągłość dostaw paliwa gazowego.

12.1.13 Postanowienia pkt. 12.1.12 stosuje się odpowiednio w przypadku wystąpienia awarii w sieci przesyłowej skutkującej ograniczeniem możliwości zasilania instalacji OSD paliwem gazowym z sieci przesyłowej w zakresie ilości odbieranych przez odbiorców chronionych.

12.2 Powiadamianie Użytkownika Systemu o zmianach w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego.

12.2.1 OSP informuje Użytkowników Systemu, o terminach, czasie trwania ograniczeń w punktach wejścia lub wyjścia wynikających z prowadzonych prac, a także o dostępnych mocach w punktach objętych ograniczeniami, co najmniej czterdzieści dwa (42) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac.

12.2.2 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do uwzględnienia w nominacjach lub prognozach transportowych ograniczeń, o których mowa w pkt. 12.2.1.

12.2.3 Użytkownik Sieci poinformuje i zobowiąże swoich Odbiorców zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami, do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

12.2.4 ZUP poinformuje i zobowiąże swoich dostawców zlokalizowanych przed punktami wejścia objętymi ograniczeniami, do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego.

12.2.5 W okresach występowania ograniczeń spowodowanych prowadzeniem prac w systemie, o których mowa w pkt. 12.2.1, OSP zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia do przesłania paliwa gazowego, w zakresie wynikającym z wprowadzonych ograniczeń, w punktach wejścia lub przesłania paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

13 BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH

13.1 Podmioty odpowiedzialne za bezpieczeństwo przetwarzanych danych.

13.1.1 Postanowienia pkt. 13 stosuje się do:

13.1.1.1 OSP,

13.1.1.2 podmiotu składającego wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej, podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej, strony umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, strony umowy przesyłowej,

13.1.1.3 Użytkowników Systemu, OSW, Odbiorców oraz właścicieli instalacji magazynowych, (zwanymi dalej „Podmiotami").

13.2 Bezpieczeństwo przetwarzania danych.

13.2.1 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączania do sieci przesyłowej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją umowy przesyłowej, porozumień, o których mowa w pkt. 3.8 pkt. 3.9 i pkt. 3.10, oraz umów o korzystanie z instalacji magazynowych, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanych dalej „tajemnicą przedsiębiorstwa"). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

13.2.1.1 traktować ww. informacje jako poufne, nie publikować ich i nie ujawniać osobom trzecim,

13.2.1.2 nie używać ww. informacji do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączania do sieci przesyłowej, procedurą zawierania i realizacją umowy przesyłowej, porozumieniami operatorskimi, o których mowa w pkt. 3.8, pkt. 3.9 i pkt. 3.10, oraz umowami o korzystanie z instalacji magazynowych,

13.2.1.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony ww. informacji,

13.2.1.4 ograniczyć wymianę ww. informacji poufnych i dostęp do nich, do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączania do sieci przesyłowej, procedurą zawierania oraz realizacją umów i porozumień, o których mowa w pkt. 13.2.1.2, i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji.

13.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami ustawy z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 756 z późn. zm., dalej: „ustawą o ochronie informacji niejawnych").

13.2.3 Użytkownicy Systemu Wymiany Informacji (SWI) mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania informacji przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia przed nieautoryzowaną zmianą treści.

13.2.4 Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSP wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej, wniosku o przydział przepustowości (PP) lub w toku realizacji umowy zawartej przez OSP z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę

przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu ustawy o ochronie informacji niejawnych (zwane dalej „informacją niejawną"), Podmiot zobowiązuje się:

13.2.4.1 poinformować o tym fakcie OSP,

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

13.2.5 Jeżeli podmiot nie zapewni OSP dostępu do informacji, o których mowa w pkt. 13.2.4, OSP pozostawia wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej bez rozpatrzenia lub odrzuca wniosek o świadczenie usług przesyłania.

13.2.6 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 stronę umowy. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy ustawy o ochronie informacji niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.

13.2.7 Naruszenie postanowień pkt. 13 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

Część II

Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

14 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

14.1 OSP świadczy usługę bilansowania w poszczególnych obszarach bilansowania na zasadach określonych w IRiESP.

14.2 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSP w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu przesyłowego.

14.3 Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w poszczególnych obszarach bilansowania na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego, zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 16.

14.4 OSP prowadzi bilansowanie fizyczne polegające m.in. na równoważeniu dostaw z zapotrzebowaniem na paliwo gazowe, obejmujące obszar bilansowania wraz z punktami wejścia i wyjścia, w tym:

14.4.1 punktami wyjścia do systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego - w zakresie Przydziałów Przepustowości (PP) dla poszczególnych $MFPWY_{OSD}$ - oraz punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, ,

14.4.2 punktami wirtualnymi $WPWE_{GG}$, $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$, $WPWY_{PPG,}$ $WPWE_{OTC}$ oraz $WPWY_{OTC}$.

14.5 Na potrzeby bilansowania systemu przesyłowego OSP będzie dokonywał transakcji zakupu oraz sprzedaży paliwa gazowego na poniżej wskazanych platformach obrotu:

14.5.1 Towarowa Giełda Energii S.A.,

14.5.2 inna platforma obrotu zaakceptowana i zatwierdzona przez Prezesa URE.

14.6 OSP podejmuje działania w celu zachowania bilansu systemu przesyłowego poprzez podejmowanie następujących działań:

14.6.1 W obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E:

14.6.1.1 zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego lub Rynku Dnia Następnego,

14.6.1.2 zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na innej platformie obrotu zaakceptowanej i zatwierdzonej przez Prezesa URE - w przypadku, gdy mechanizmy wskazane w pkt. 14.6.1.1 są niewystarczające w sytuacji, gdy niedostępne są odpowiednie oferty lub też w sytuacji braku realizacji ofert OSP w czasie trwania sesji giełdowej, w przypadku konieczności podjęcia działań bilansujących związanych z daną lokalizacją na granicy z sąsiadującym obszarem bilansowania.

14.6.2 W obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw zakup albo sprzedaż paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego lub Rynku Dnia Następnego.

14.6.3 W przypadku, gdy mechanizmy wskazane w pkt. 14.6.1 oraz w pkt. 14.6.2 są niewystarczające, OSP może podejmować inne działania bilansujące w zakresie i w trybie dopuszczonym przepisami Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. U. UE. L. z 2014 r. Nr 91, str. 15, dalej: „NC BAL").

14.7 Obowiązki śróddzienne.

14.7.1 Z uwagi na brak dostępu do narzędzi rynkowych niezbędnych do zapewnienia bilansowania, OSP, po wydaniu decyzji Prezesa URE na podstawie art. 27 ust.1 NC BAL, wprowadza obowiązek śróddzienny. Obowiązki śróddzienne stosuje się w terminie i w zakresie wskazanym decyzją Prezesa URE wydaną na podstawie i zgodnie z procedurą określoną w przepisach zawartych w rozdziale VI („Obowiązki śróddzienne") NC BAL.

15 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

15.1 W celu realizacji usług przesyłania ZUP składa do OSP nominacje.

15.2 Nominacje i renominacje – zasady ogólne.

15.2.1 Z zastrzeżeniem pkt. 15.2.2 oraz pkt. 15.2.5, ZUP zobowiązany jest do składania OSP nominacji dobowej, w której określa ilości paliwa gazowego dla każdej godziny doby gazowej, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, dla którego ma przydzieloną zdolność (PZ). Dla PWE_{OSD} oraz PWY_{OSD} ZUP nie składa nominacji.

15.2.2 PZPT oraz Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla odpowiednio wirtualnego punktu wejścia ($WPWE_{PPG}$) i wirtualnego punktu wyjścia ($WPWY_{PPG}$) albo wirtualnego punktu wejścia ($WPWE_{GG}$) i wirtualnego punktu wyjścia ($WPWY_{GG}$) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym. W nominacji lub renominacji składanej przez PZPT lub Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych w punkcie wirtualnym. Nominacja lub renominacja otrzymana od PZPT lub Giełdy Gazu nie podlega zatwierdzeniu w trybie postanowień pkt. 15.3.3 oraz pkt. 15.4.3. Nominację lub renominację otrzymaną od PZPT lub Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSP.

15.2.3 W przypadku, gdy platforma obrotu będzie przewidywała możliwość oferowania dokonywania transakcji przenoszących własność paliwa gazowego w określonym fizycznym punkcie w systemie przesyłowym (produkt związany z lokalizacją) OSP określi w porozumieniu z platformą obrotu zasady składania i rozpatrywania nominacji oraz renominacji składanych przez platformę obrotu w związku z zawarciem takich transakcji.

15.2.4 Suma ilości paliwa gazowego zgłoszona w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{GG}$ lub $WPWE_{PPG}$) dotycząca danej doby gazowej jest równa ilościom paliwa gazowego zgłoszonym w wirtualnym punkcie wyjścia ($WPWY_{GG}$ lub $WPWY_{PPG}$) w tej dobie gazowej.

15.2.5 ZUP składa nominacje i renominacje dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa, z uwzględnieniem postanowień pkt. 8.1.3. Zatwierdzona nominacja w Systemie Gazociągów Tranzytowych stanowi podstawę realizacji usług przesyłowych (zatwierdzona nominacja) w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) w krajowym systemie przesyłowym.

15.2.6 Zmiana nominacji (renominacji), o której mowa w pkt. 15.2.5 powoduje automatycznie odpowiednią zmianę nominacji (renominacji) w krajowym systemie przesyłowym dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP).

15.2.7 ZUP składa nominacje i renominacje dla $FPWE_{OIR}$ jedynie do OIR. Otrzymana przez OIR nominacja stanowi podstawę procesu zatwierdzenia nominacji przez każdego z operatorów.

15.2.8 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określane są w kWh w liczbach całkowitych większych od zera albo równych zero.

15.2.9 Z zastrzeżeniem pkt. 15.2.10, godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wejścia lub wyjścia nie

mogą przekroczyć zdolności ustalonej dla danego punktu wejścia lub wyjścia w przydziale zdolności (PZ) danego ZUP.

15.2.10 W przypadku, gdy ZUP korzysta z usług przesyłania paliwa gazowego na podstawie przydziału przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w pkt. 7.7, ilości paliwa gazowego określone w nominacji ZUP dla tego punktu nie mogą przekroczyć aktualnych maksymalnych możliwości przesyłowych w danym punkcie (Qmax) publikowanych na stronie internetowej OSP.

15.2.11 Z wyłączeniem pkt. $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$ oraz $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, w celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji, należy określić w nich ilości paliwa gazowego w podziale na kontrahentów ZUP, którzy:

15.2.11.1 dostarczają ZUP paliwo gazowe w punktach wejścia (m.in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, sprzedający paliwo gazowe ZUP w punkcie wirtualnym),

15.2.11.2 odbierają od ZUP paliwo gazowe w punktach wyjścia (m.in. zleceniodawca usług transportowych w systemie OSW, kupujący paliwo gazowe od ZUP w punkcie wirtualnym).

15.2.12 W nominacjach lub renominacjach składanych przez Giełdę Gazu lub PZPT kontrahent ZUP określany jest odpowiednio jako Giełda Gazu lub PZPT.

15.2.13 ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym poza $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$ oraz $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$, składają odpowiednie nominacje lub renominacje, w których określają ilości paliwa gazowego odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia ($WPWY_{OTC}$) i wprowadzone w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{OTC}$).

15.2.14 Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w punkcie wirtualnym ($WPWE_{OTC}$/$WPWY_{OTC}$) powinny być wzajemnie zgodne. W przypadku braku zgodności ilości dla poszczególnych par ZUP przyjmuje się, iż ilość paliwa gazowego w zgłoszonych nominacjach/renominacjach równa jest mniejszej z wielkości z porównywanych nominacji/renominacji danej pary ZUP („zasada mniejszego strumienia"). Informacja o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji /renominacji, o której mowa pkt. 15.3.3 lub pkt. 15.4.3 jest przekazywana ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjętej do realizacji.

15.2.15 W przypadku, gdy różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w nominacjach dla punktu wejścia i odpowiadającego mu punktu wyjścia (PWY_R) w którym realizowane jest wirtualne przesyłanie zwrotne lub punktu wyjścia i odpowiadającego mu punktu wejścia (PWE_R) w którym realizowane jest wirtualne przesyłanie zwrotne będzie mniejsza od Q_{min}, publikowanej na stronie internetowej OSP, wówczas nominacje dla odpowiednio PWE_R lub PWY_R zostaną zredukowane przez OSP zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt. 15.2.20 i w pkt. 15.2.21.

15.2.16 Ilości paliwa gazowego zgłoszone w nominacjach dla danej godziny dla tej samej pary ZUP – kontrahent ZUP w punktach posiadających ten sam kod EIC mogą być zgłoszone jedynie w jednym kierunku.

15.2.17 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.

15.2.18 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.

15.2.19 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP oraz ograniczenia wprowadzone przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach.

15.2.20 Nominacja/renominacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUP w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy od:

15.2.20.1 zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą zdolności śróddzienne, następnie dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) a dla punktów PWE_{PPM}, PWY_{PPM}, PWE_{OSP}, PWY_{OSP} oraz PWP przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (PP) dla danego produktu, a

15.2.20.2 w przypadku produktów o takim samym okresie realizacji oraz zawartych w tym samym terminie, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.

15.2.21 ZUP, dla którego świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, który otrzymał od OSP informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSP 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 lub na zasadach przerywanych w ramach produktów o dłuższym okresie realizacji.

15.2.22 Informację o redukcji w zakresie danej godziny, o której mowa w pkt. 15.2.20 oraz w pkt. 15.2.21, OSP przekaże niezwłocznie, jednak nie później niż czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, do której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.

15.2.23 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z pkt. 20.

15.2.24 OSP jest uprawniony do przekazywania informacji na temat nominacji i renominacji OSW i OPR w zakresie niezbędnym do sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących.

15.2.25 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest dla każdego ZUP różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego wprowadzanymi w punktach wejścia lub odebranymi z systemu przesyłowego w punktach wyjścia określonymi na podstawie alokacji, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach.

15.2.26 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia różnica, o której mowa w pkt. 15.2.25, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 19.10.3 i pkt. 19.11.

15.2.27 OSP może zmienić nominację lub renominację ZUP w wyjątkowych przypadkach i w sytuacjach nadzwyczajnych, gdy występuje wyraźne zagrożenie dla bezpieczeństwa i stabilności systemu przesyłowego. OSP informuje Prezesa URE o każdym podjęciu takiego działania.

15.2.28 W przypadku konieczności redukcji nominacji lub renominacji z uwagi na prowadzone prace remontowe lub z uwagi na wystąpienie sytuacji awaryjnej:

15.2.28.1 w pierwszej kolejności zostaną zredukowane nominacje lub renominacje w zakresie usług świadczonych na zasadach przerywanych zgodnie z postanowieniami pkt. 15.2.20,

15.2.28.2 w drugiej kolejności zostaną zredukowane nominacje lub renominacje w zakresie usług świadczonych na zasadach ciągłych począwszy od:

15.2.28.2.1 zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą zdolności śróddzienne, następnie dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne), a

15.2.28.2.2 w przypadku produktów o takim samym okresie realizacji, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.

15.3 Proces nominacji.

15.3.1 ZUP, Giełda Gazu oraz PZPT, przekazują nominacje do OSP nie później, niż do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.

15.3.2 W przypadku, gdy podmiot, o którym mowa w pkt. 15.3.1, przekaże więcej niż jedną nominację, w terminie, o którym mowa w pkt. 15.3.1, OSP rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.

15.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.

15.3.4 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

15.3.4.1 niespełnienia wymogów dotyczącej jej formy, treści (w tym, w przypadku niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 8.1.3) oraz sposobu i czasu jej przekazania określonych w IRiESP,

15.3.4.2 złożenia nominacji przez podmiot nieuprawniony,

15.3.4.3 przekroczenia zdolności przydzielonej na rzecz ZUP.

15.3.5 OSP informuje o przyczynie odrzucenia nominacji.

15.3.6 W przypadku, gdy ZUP nie przekaże OSP, w terminie określonym w pkt. 15.3.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą zero (0).

15.3.7 W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą zero (0).

15.3.8 Dla fizycznych punktów wejścia będących na połączeniu z OSW znajdujących się na terenie innych krajów niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub państw niebędących członkiem Wspólnoty Energetycznej, w każdy czwartek nie później niż do godziny 10:00 ZUP przekazują do OSP prognozowane dobowe ilości paliwa gazowego przekazywanego do przesłania dla każdej doby gazowej kolejnego tygodnia na okres od poniedziałku do niedzieli.

15.3.9 OSP ma prawo dostosować nominację danego Użytkownika Sieci, w przypadku, gdy ilość paliwa gazowego określona w tej nominacji przekracza posiadaną przez tego Użytkownika Sieci przepustowość (moc umowną) w danym punkcie, w sytuacji, gdy w ramach procedury rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8, przepustowość (moc umowna), z której zrezygnował dany Użytkownik Sieci została przydzielona przez OSP na rzecz innego Użytkownika Sieci. OSP informuje Użytkownika Sieci o dostosowaniu nominacji.

15.4 Proces renominacji.

15.4.1 ZUP, Giełda Gazu oraz PZPT może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.

15.4.2 Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSP będzie rozpatrywał ostatnią renominację danego ZUP otrzymaną przed pełną godziną w razie otrzymania od niego więcej niż jednej renominacji.

15.4.3 OSP informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.

15.4.4 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 15.3.4 oraz w przypadku, gdy ZUP złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 15.4.6. OSP informuje o przyczynie odrzucenia renominacji.

15.4.5 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 15.2.19.

15.4.6 Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „*wykorzystaj lub strać*".

15.4.6.1 OSP stosuje mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie "wykorzystaj lub strać" w punktach połączeń międzysystemowych, w których Prezes URE zobowiązał OSP do stosowania powyższego mechanizmu na podstawie sprawozdania, o którym mowa w ppkt. 1, pkt. 2.2.3 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do

sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 36).

15.4.6.2 Prezes URE może zdecydować o zakończeniu mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie "wykorzystaj lub strać", stosownie do ppkt. 2 pkt. 2.2.3 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. U. UE. L. z 2009 r. Nr 211, str. 36).

15.4.6.3 W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej oraz w punkcie PWP możliwość renominacji dozwolona jest jedynie w zakresie od 10% do 90% przydzielonej zdolności na zasadach ciągłych na rzecz danego ZUP. Jeżeli jednak nominacja przekracza 80% tej zdolności, to jedynie połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę. W zakresie pozostałej przydzielonej zdolności danego ZUP, renominacja ZUP traktowana jest jak renominacja złożona dla zdolności przerywanej. Jeżeli nominacja nie przekracza 20% przydzielonej zdolności, to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół.

15.4.6.4 Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „*wykorzystaj lub strać*" nie stosuje się do ZUP, który spełnia wszystkie poniższe warunki:

15.4.6.4.1 w poprzednim roku gazowym do roku, w którym składana jest renominacja, danemu ZUP przysługiwało mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w danym punkcie wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja,

15.4.6.4.2 dany ZUP nie należy do grupy kapitałowej w rozumieniu art. 3 Rozporządzenia (WE) nr 139/2004 z dnia 20 stycznia 2004 r. w sprawie kontroli koncentracji przedsiębiorstw, której w poprzednim roku gazowym do roku, w którym składane są renominacje, łącznie przysługiwało nie mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w danym punkcie wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej lub w punkcie PWP, dla którego składane są renominacje.

15.5 Sprawdzanie zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących.

15.5.1 Sprawdzeniu zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących podlegają wartości uwzględniające redukcje zgodnie z postanowieniami IRiESP.

15.5.2 Sprawdzanie zgodności nominacji i renominacji w systemach przesyłowych.

15.5.2.1 Nominacje i renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w innych systemach przesyłowych.

15.5.2.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach przesyłowych wykaże rozbieżność nominacji lub renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia",

co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w nominacjach lub renominacjach.

15.5.2.3 W sytuacji, o której mowa w pkt. 15.5.2.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację lub renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 15.5.2.2.

15.5.3 Sprawdzenie zgodności nominacji w instalacjach magazynowych.

15.5.3.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia i wyjścia z/do instalacji magazynowej, powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w instalacjach magazynowych, o ile takie nominacje są składane do OSM.

15.5.3.2 OSP przekazuje OSM nominacje ZUP do godziny 14:45 w celu sprawdzenia ich zgodności z ilościami paliwa gazowego zgłoszonymi do realizacji w instalacjach magazynowych.

15.5.3.3 OSM przekazuje OSP do godziny 15:30 informację o wynikach sprawdzenia zgodności nominacji.

15.5.3.4 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia", co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w nominacjach.

15.5.4 Sprawdzanie zgodności renominacji w instalacjach magazynowych.

15.5.4.1 W przypadku złożenia przez ZUP renominacji ilości paliwa gazowego w punktach wejścia lub wyjścia z/do instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 15.4, OSP przekazuje OSM renominację w ciągu czterdziestu pięciu (45) minut od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji.

15.5.4.2 OSM dokonuje sprawdzania zgodności renominacji i przekazuje do OSP informację o wynikach sprawdzania zgodności renominacji w ciągu dziewięćdziesięciu (90) minut od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji.

15.5.4.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia", co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w renominacjach. OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji zgodnie z pkt. 15.4.3.

15.5.5 Sprawdzenie zgodności nominacji i renominacji na połączeniu systemu przesyłowego z terminalem LNG.

15.5.5.1 Nominacje i renominacje ZUP dla $FPWE_{OIR}$ powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w terminalu LNG.

15.5.5.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji wykaże rozbieżność nominacji lub renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia", co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego określonych w nominacjach lub renominacjach.

15.5.5.3 W sytuacji, o której mowa w pkt. 15.5.5.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację lub renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 15.5.5.2.

16 ALOKACJA

16.1 Alokacje dla punktów wejścia.

16.1.1 Alokacje w poszczególnych punktach wejścia PWE_{OSP} oraz PWP dokonywane są przez OSP.

16.1.2 Całkowite ilości paliwa gazowego określone na podstawie pomiaru dla danego punktu wejścia $PWE_{ŹDO}$, PWE_{OA} oraz PWE_{M} alokowane są przez podmiot eksploatujący instalację przyłączoną odpowiednio w danym punkcie wejścia.

16.1.3 Jeżeli alokacja dla danego punktu wejścia $PWE_{ŹDO}$, PWE_{OA} oraz PWE_{M} nie zostanie wykonana w trybie pkt. 16.1.2, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wejścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP.

16.1.4 Dla punktów wejścia z systemu dystrybucyjnego, alokacji dokonuje OSD.

16.1.5 Z zastrzeżeniem pkt. 16.1.4 i pkt. 16.5, w przypadku, gdy w danym punkcie wejścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP.

16.1.6 Z zastrzeżeniem pkt. 16.5, całkowite ilości paliwa gazowego określone na podstawie pomiaru dla danego punktu wejścia PWE_{OSP} zostaną przypisane poszczególnym ZUP odpowiednio w PWE_{OSP} proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji, o ile ZUP korzystający z danego punktu nie zawrą porozumienia z OSP określającego inny algorytm podziału całkowitych ilości paliwa gazowego określonych na podstawie pomiaru.

16.1.7 Maksymalna ilość godzinowa przypisana do danego ZUP w danym punkcie wejścia nie może być większa niż ilość paliwa gazowego przypisana do tego ZUP jako wprowadzona do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej w tym punkcie wejścia.

16.1.8 W procesie alokacji ilości paliwa gazowego dla wirtualnego punktu wejścia ($WPWE_{GG}$, $WPWE_{PPG}$, $WPWE_{OTC}$), ZUP przypisywane są ilości paliwa gazowego odpowiadające ilościom określonym w zatwierdzonych nominacjach.

16.2 Alokacje dla punktów wyjścia.

16.2.1 Z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.5 oraz z zastrzeżeniem pkt. 9.7, w odniesieniu do punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do systemu OSW lub bezpośrednio do Odbiorcy, alokacji dokonuje odpowiednio OSW lub ten Odbiorca.

16.2.2 Dla punktów wyjścia do systemu dystrybucyjnego, alokacji dokonuje OSD.

16.2.3 Z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.5, w przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP.

16.2.4 Z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 16.3 i pkt. 16.5, w alokacji, wykonanej zgodnie z pkt. 16.2.1, określa się dobowe ilości paliwa gazowego oraz maksymalną ilość godzinową wynikającą z pomiaru. Całkowitą zmierzoną

ilość paliwa gazowego odbieranego z systemu przesyłowego oraz całkowitą maksymalną ilość godzinową przypisuje się poszczególnym ZUP, korzystającym z przydziału zdolności tego punktu (PZ).

16.2.5 Maksymalna ilość godzinowa przypisana do danego ZUP w danym punkcie wyjścia nie może być większa niż ilość paliwa gazowego przypisana do tego ZUP jako odebrana z systemu przesyłowego w danej dobie gazowej w tym punkcie wyjścia.

16.2.6 Jeżeli alokacja nie zostanie wykonana w trybie pkt. 16.2.1, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP.

16.2.7 W procesie alokacji ilości paliwa gazowego dla wirtualnego punktu wyjścia ($WPWY_{GG}$, $WPWY_{PPG}$, $WPWY_{OTC}$, $WPWY_{ZO}$), ZUP przypisywane są ilości paliwa gazowego odpowiadające ilościom określonym w zatwierdzonych nominacjach.

16.3 Zasady alokacji dla punktów wejścia i wyjścia z/do systemu dystrybucyjnego.

16.3.1 OSD dokonuje alokacji z podziałem na wszystkich ZUP posiadających przydział zdolności (PZ) dla punktu wejścia z systemu dystrybucyjnego lub dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego tego OSD.

16.3.2 Szczegółowe zasady dokonywania przez OSD alokacji określa odpowiednia Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, z uwzględnieniem postanowień IRiESP.

16.3.3 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia (PWY_{OSD}) paliwo gazowe jest odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP.

16.3.4 W przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wyjścia (PWY_{OSD}) bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.

16.3.5 Korekta alokacji rozliczeniowej wynikająca z faktycznego zużycia ustalonego na podstawie odczytów z przyrządów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD po terminie wskazanym w pkt. 16.7.4 jest niedopuszczalna.

16.3.6 OSD przekazuje OSP informacje o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD w podziale na ZUP. Ta informacja przekazywana jest jako alokacja dla PWY_{OSD}.

16.3.7 OSD przekazuje OSP informacje o dostarczonej przez źródła przyłączone do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z podziałem na ZUP. Ta informacja przekazywana jest jako alokacja dla PWE_{OSD}.

16.3.8 Różnica pomiędzy alokacją dla punktu wejścia z systemu dystrybucyjnego a alokacją dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego powinna być

równa różnicy pomiędzy przekazanymi ilościami paliwa gazowego w $MFPWE_{OSD}$ i $MFPWY_{OSD}$ w danej dobie gazowej.

16.3.9 Dla punktu wyjścia/wejścia do/z systemu dystrybucyjnego OSD (PWY_{OSD}/PWE_{OSD}) nie określa się maksymalnej ilości godzinowej.

16.4 Porozumienia o prowadzeniu konta operatorskiego.

16.4.1 OSP może zawrzeć z operatorem innego systemu przesyłowego, OIR lub OSM porozumienie w sprawie prowadzenia konta operatorskiego dotyczącego paliwa gazowego przekazywanego w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP lub odbieranego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego OSP. Porozumienie może być zawarte, jeżeli istnieją techniczne możliwości prowadzenia takiego konta. Porozumienie powinno określać w szczególności zasady wyrównywania salda konta operatorskiego oraz zasady rozliczenia z tytułu przekazanego lub odebranego paliwa gazowego z końcem obowiązywania porozumienia.

16.4.2 Dla punktów, dla których zawarto porozumienie, o którym mowa w pkt. 16.4.1, jako godzinowe ilości paliwa gazowego odpowiednio przekazane przez ZUP do przesłania lub odebrane z systemu, przyjmuje się ilości ustalone w zatwierdzonej nominacji dla tych punktów.

16.5 Lista punktów, dla których alokowane ilości paliwa gazowego wprowadzone przez ZUP w punktach wejścia lub odbierane przez ZUP w punktach wyjścia odpowiadają ilościom paliwa gazowego określonym w zatwierdzonych dla tych punktów nominacjach, dostępna jest na stronie internetowej OSP.

16.6 Alokacje ilości paliwa gazowego dla punktów wejścia i wyjścia dokonywane są w liczbach całkowitych większych od zera albo równych zero.

16.7 Alokacje dla punktów wejścia lub wyjścia wykonywane przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia przekazywane są do OSP w następujących terminach:

16.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne") za pierwsze cztery (4) godziny doby gazowej (od. godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00,

16.7.2 szacunkowe ilości palia gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne") za pierwsze osiem (8) godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,

16.7.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne") za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00,

16.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia przypisane poszczególnym ZUP przekazywane są OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja.

16.8 W przypadku braku przekazania przez OSD alokacji, w terminach, o których mowa od pkt. 16.7.1 do pkt. 16.7.3 uznaje się, że szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP wynoszą zero (0).

16.9 W przypadku, gdy wartość bezwzględna różnicy pomiędzy ilościami określonymi przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 16.7.3 a ilościami określonymi przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 16.7.4 będzie większa niż wartość bezwzględna różnicy pomiędzy danymi szacunkowymi a danymi rozliczeniowymi przekazanymi zgodnie z pkt. 20.4.12, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:

$$\boldsymbol{O_{ND} = \sum_{i=1}^{n} MOD(ORP_{Di} - HRP_{Di}) * 0,02 * CSRB}$$

gdzie:

O_{ND} opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych

ORP_{Di} szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową

HRP_{Di} rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową

N liczba ZUP, dla których przypisane szacunkowe i rozliczeniowe ilości za daną dobę gazową różnią się o więcej niż różnica pomiędzy pomiarem operatywnym i rozliczeniowym dla tej doby gazowej

CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania właściwa dla danego obszaru bilansowania

16.10 Opłata, o której mowa w pkt. 16.9, nie jest pobierana, w przypadku gdy różnica pomiędzy szacunkowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUP za daną dobę gazową a rozliczeniowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi temu ZUP za tą samą dobę gazową stanowi nie więcej niż pół procent (0,5 %) rozliczeniowych ilości paliwa gazowego przypisanych temu ZUP w danej dobie gazowej.

16.11 OSP sporządza i uzgadnia z OSW, Odbiorcą i podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w punkcie wejścia protokoły rozliczeniowe zawierające informacje o dobowych i miesięcznych ilościach paliwa gazowego zmierzonych dla fizycznych punktów wejścia (FPWE) lub fizycznych punktów wyjścia (FPWY), maksymalnych godzinowych ilościach paliwa gazowego dla każdej doby gazowej oraz parametrach fizykochemicznych wprowadzanego i odbieranego z systemu przesyłowego paliwa gazowego, w terminie do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Protokoły rozliczeniowe stanowią podstawę do przypisania ilości paliwa gazowego ZUP (alokacji). Alokacja ilości paliwa gazowego przeprowadzona w trybie pkt. 16, stanowi również podstawę rozliczenia Użytkowników Sieci, będących jednocześnie ZUP, z tytułu opłat za korzystanie z przepustowości (mocy umownej) na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej nominacji w ramach usług na okres jednej doby gazowej.

16.12 OSP codziennie, do godziny 8.00 publikuje dane, niezbędne OSW do spełnienia wymogów §38 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. objętości paliwa gazowego, które zostały wprowadzone w $MFPWE_{OSD}$ lub przesłane do $MFPWY_{OSD}$ oraz wartości ciepła spalania określone dla $MFPWE_{OSD}$ lub $MFPWY_{OSD}$.

17 INTEGRALNOŚĆ SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

17.1 ZUP zobowiązany jest do dostarczania i odbierania do/z systemu przesyłowego paliwa gazowego w ilości wynikającej z umowy przesyłowej i zatwierdzonych nominacji oraz o jakości określonej w IRiESP.

17.2 OSP zapewniając integralność systemu przesyłowego bierze pod uwagę zrównoważenie poboru i dostaw paliwa gazowego i ograniczenia systemowe.

18 BILANSOWANIE HANDLOWE

18.1 Warunki bilansowania handlowego.

18.1.1 W ramach bilansowania OSP dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przesłania i odebraną w obszarze bilansowania.

18.1.2 Usługa bilansowania jest świadczona dla ZUP w zakresie punktów wejścia i wyjścia objętych przydziałem zdolności (PZ) w danym obszarze bilansowania, a w szczególności dla:

18.1.2.1 dokonujących transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego, w szczególności w $WPWE_{GG}$ i $WPWY_{GG}$, $WPWE_{PPG}$ i $WPWY_{PPG}$ lub w ramach innych umów dwustronnych, których realizacja następuje w obszarze bilansowania (w tym, którego odbiór lub dostawa następuje w systemie dystrybucyjnym),

18.1.2.2 korzystających z usługi magazynowania i przesyłających paliwo gazowe do/z instalacji magazynowych przyłączonych do systemu przesyłowego.

18.1.2.3 podmiotów zlecających dystrybucję (ZUD) paliwa gazowego z wykorzystaniem źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego.

18.1.3 Po zakończeniu miesiąca gazowego, w odniesieniu do każdej doby gazowej strony dokonają rozliczenia z tytułu dostarczonej przez OSP do ZUP albo pobranej przez OSP od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędnej dla zbilansowania w danej dobie gazowej różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia w obszarze bilansowania, zgodnie z postanowieniami pkt. 18.3.6.

18.1.4 OSP określa dobową ilość niezbilansowania (DIN), dla każdej doby gazowej, jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał w punktach wyjścia w danej dobie gazowej w ramach danego obszaru bilansowania.

18.1.5 Wartość niezbilansowania określana jest w kWh.

18.1.6 OSP pobiera od ZUP lub dostarcza ZUP paliwo gazowe w sytuacji niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odebranego przez ZUP z obszaru bilansowania w ramach możliwości technicznych, którymi dysponuje OSP.

18.2 Udostępnianie informacji na temat statusu niezbilansowania.

18.2.1 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP. Poziom szczegółowości przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.

18.2.2 OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN).

18.2.3 Ustalanie szacunkowej ilości niezbilansowania następuje na podstawie danych uzyskanych w procesie alokacji.

18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych czterech (4) godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.

18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych ośmiu (8) godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.

18.2.6 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla danej doby gazowej w ciągu sześciu (6) godzin od zakończenia doby gazowej.

18.2.7 Informacje, o których mowa w pkt. 18.2.4, pkt. 18.2.5 oraz w pkt. 18.2.6, udostępniane są ZUP za pośrednictwem systemu informatycznego SWI. Niniejsze informacje nie są danymi rozliczeniowymi.

18.3 Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania.

18.3.1 Rozliczenie usług bilansowania przeprowadzane jest przez OSP dla każdej doby gazowej po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie zasad alokacji określonych w pkt. 16.

18.3.2 OSP przeprowadzi rozliczenie wynikające z niezbilansowania każdego ZUP polegające na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby gazowej danego miesiąca gazowego.

18.3.3 W przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego, ilości paliwa gazowego dostarczanego lub pobranego przez ZUP, zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i rozliczane:

18.3.3.1 dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E według średniej arytmetycznej wartości $CSRB_E$ dla danego miesiąca.

18.3.3.2 dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw – według średniej arytmetycznej wartości $CSRB_{LW}$ dla danego miesiąca.

18.3.4 Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP).

18.3.5 Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 19.10 i pkt. 19.11 sporządzany jest niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie.

18.3.6 Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E.

18.3.6.1 Dla każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera (0), oraz:

18.3.6.1.1 DIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za pobrane przez ZUP paliwo gazowe (ORB_P) określoną w następujący sposób:

$$\mathbf{ORB_P = MOD(DIN) * KCK_E}$$

KCKE	Krańcowa Cena Kupna [zł/kWh]
MOD	wartość bezwzględna

gdzie:

DIN dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

18.3.6.1.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za dostarczone przez ZUP paliwo gazowe (ORB_D) określoną w następujący sposób:

$$\mathbf{ORB_D = DIN * KCS_E}$$

gdzie:

KCS_E Krańcowa Cena Sprzedaży [zł/kWh]

DIN dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

18.3.6.2 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 18.3.6 wartość DIN ustala się na zero (0).

18.3.7 Postanowień pkt. 18.3.6 nie stosuje się w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych. W takim przypadku stosuje się postanowienia pkt. 21.3.

18.3.8 Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw.

18.3.8.1 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera (0), oraz:

18.3.8.1.1 DIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za pobrane przez ZUP paliwo gazowe (ORB_P) określoną w następujący sposób:

$$\mathbf{ORB_P = MOD(DIN) * KCK_{Lw}}$$

gdzie:

KCK_{Lw} Krańcowa Cena Kupna [zł/kWh]

MOD wartość bezwzględna

DIN dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

18.3.8.1.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za dostarczone przez ZUP paliwo gazowe (ORB_D) określoną w następujący sposób:

$$\mathbf{ORB_D = DIN * KCS_{LW}}$$

gdzie:

KCS_{LW} Krańcowa Cena Sprzedaży [zł/kWh]

DIN dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

18.4 Grupy bilansowe.

18.4.1 Zasady ogólne.

18.4.1.1 Do bilansowania handlowego w ramach grupy bilansowej stosuje się postanowienia pkt. 18.1, pkt. 18.2, pkt. 18.3, o ile co innego nie wynika z postanowień pkt. 18.4.

18.4.1.2 ZUP może być odpowiedzialny za bilansowanie (ZUP_{BG}) tylko jednej grupy bilansowej w danym obszarze bilansowania. ZUP_{BG} nie może być

uczestnikiem innej grupy bilansowej w tym samym obszarze bilansowania.

18.4.1.3 ZUP może być uczestnikiem tylko jednej grupy bilansowej (ZUP_{UG}) w danym obszarze bilansowania. Przejście ZUP do innej grupy bilansowej lub utworzenie własnej grupy bilansowej może nastąpić nie wcześniej niż z początkiem miesiąca gazowego.

18.4.1.4 W skład grupy bilansowej wchodzi co najmniej ZUP_{BG} oraz przynajmniej jeden ZUP_{UG}.

18.4.2 Utworzenie grupy bilansowej.

18.4.2.1 W celu utworzenia grupy bilansowej, ZUP_{BG}, który będzie odpowiedzialny za bilansowanie handlowe danej grupy bilansowej, powinien wystąpić do OSP z wnioskiem o utworzenie grupy bilansowej zgodnie z wzorem opublikowanym na stronie internetowej OSP, nie później niż na czternaście (14) dni przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, w którym ma nastąpić utworzenie grupy bilansowej.

18.4.2.2 Wraz z wnioskiem, o którym mowa w pkt. 18.4.2.1, ZUP_{BG} może przedstawić oświadczenie lub oświadczenia zgodne z wzorem opublikowanym na stronie internetowej OSP, w których wskazuje ZUP będących uczestnikami tworzonej grupy bilansowej (ZUP_{UG}). Oświadczenie lub oświadczenia powinny być podpisane przez ZUP_{BG} i ZUP_{UG}.

18.4.2.3 Warunkiem utworzenia grupy bilansowej jest podpisanie przez ZUP_{BG} i OSP Załącznika „Grupa Bilansowa" do umowy przesyłowej, w którym ZUP_{BG} zobowiązuje się do rozliczania z OSP niezbilansowania wszystkich uczestników danej grupy bilansowej (tj. ZUP_{BG} i ZUP_{UG}).

18.4.2.4 Grupa bilansowa powstaje w pierwszej godzinie miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym ZUP_{BG} podpisał załącznik do umowy przesyłowej zgodnie z pkt. 18.4.2.3.

18.4.3 Przystąpienie do grupy bilansowej.

18.4.3.1 ZUP chcący przystąpić do grupy bilansowej powinien złożyć do OSP oświadczenie, podpisane również przez ZUP_{BG}, o przyjęciu do danej grupy bilansowej, nie później niż na czternaście (14) dni przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, w którym ma nastąpić przystąpienie do danej grupy bilansowej.

18.4.3.2 Przystąpienie ZUP do danej grupy bilansowej następuje z pierwszą godziną miesiąca gazowego wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 18.4.3.1.

18.4.3.3 Z chwilą przystąpienia do grupy bilansowej, niezbilansowanie ZUP_{UG} rozliczane jest w ramach grupy bilansowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 18.4.6.

18.4.4 Wystąpienie ZUP_{UG} z grupy bilansowej.

18.4.4.1 ZUP_{UG} chcący wystąpić z grupy bilansowej powinien złożyć do OSP oświadczenie, o wystąpieniu z danej grupy bilansowej, nie później niż na czternaście (14) dni przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, w którym ma nastąpić wystąpienie z danej grupy bilansowej.

18.4.4.2 Wystąpienie ZUP_{UG} z danej grupy bilansowej następuje z pierwszą godziną miesiąca gazowego wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 18.4.4.1.

18.4.4.3 Do chwili wystąpienia ZUP_{UG} z danej grupy bilansowej, niezbilansowanie ZUP_{UG} rozliczane jest w ramach grupy bilansowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 18.4.6.

18.4.5 Rozwiązanie grupy bilansowej.

18.4.5.1 ZUP_{BG} chcący rozwiązać grupę bilansową powinien złożyć do OSP oświadczenie o rozwiązaniu grupy bilansowej, nie później niż na czternaście (14) dni przed rozpoczęciem miesiąca gazowego, w którym ma nastąpić rozwiązanie grupy bilansowej.

18.4.5.2 Rozwiązanie grupy bilansowej następuje z pierwszą godziną miesiąca gazowego wskazanego w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 18.4.5.1.

18.4.5.3 Do chwili rozwiązania grupy bilansowej niezbilansowanie ZUP_{BG} oraz ZUP_{UG} rozliczane jest w ramach grupy bilansowej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 18.4.6.

18.4.5.4 Grupa bilansowa ulega rozwiązaniu w przypadku: (i) rozwiązania umowy przesyłowej zawartej pomiędzy OSP a ZUP_{BG} lub (ii) upływu okresu wypowiedzenia przez OSP Załącznika „Grupa Bilansowa" do umowy przesyłowej, lub (iii) zawieszenia świadczenia usług przesyłania na rzecz ZUP_{BG} w przypadku niewystarczającego zabezpieczenia finansowego zobowiązań ZUP_{BG} wobec OSP zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej, przy czym rozwiązanie następuje od doby gazowej, w której świadczenie usług przesyłania na rzecz ZUP_{BG} jest zawieszone. Z chwilą rozwiązania grupy bilansowej OSP stosuje wobec ZUP zasady określone w pkt. 18.1- 18.3.

18.4.6 Zasady bilansowania handlowego grupy bilansowej.

18.4.6.1 OSP określa dobową ilość niezbilansowania (DIN) grupy bilansowej, dla każdej doby gazowej, jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP_{BG} oraz wszyscy ZUP_{UG} danej grupy bilansowej przekazali do obszaru bilansowania w punktach wejścia i ilością paliwa gazowego, którą odebrali z obszaru bilansowania w punktach wyjścia w danej dobie gazowej.

18.4.6.2 ZUP_{BG} otrzymuje od OSP drogą elektroniczną poprzez SWI dane operatywne, o których mowa w pkt. 20.4.7.2, pkt. 20.4.8.2 oraz pkt. 20.4.9.2 dotyczące poszczególnych ZUP_{UG} oraz zagregowane dla całej grupy bilansowej.

18.4.6.3 ZUP_{BG} otrzymuje od OSP drogą elektroniczną poprzez SWI niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie dane rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 20.4.10.3 dotyczące poszczególnych ZUP_{UG} oraz zagregowane dla całej grupy bilansowej.

18.4.6.4 ZUP_{UG} nie otrzymuje od OSP informacji, o których mowa w pkt. 20.4.7.2, pkt. 20.4.8.2, pkt. 20.4.9.2 oraz pkt. 20.4.10.3.

18.4.6.5 Dobowa ilość niezbilansowania grupy bilansowej rozliczana jest pomiędzy OSP a ZUP_{BG}. Postanowienia pkt. 18.3 stosuje się odpowiednio.

18.4.6.6 Zabezpieczenie finansowe z tytułu bilansowania wszystkich uczestników grupy bilansowej składa ZUP_{BG}.

18.4.6.7 ZUP_{UG} jest zwolniony z obowiązku składania wobec OSP zabezpieczenia finansowego z tytułu bilansowania w okresie, w którym jest uczestnikiem grupy bilansowej.

18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.

18.5.1 Zgodnie z decyzją Prezesa URE wydaną na podstawie art. 30 ust. 2 NC BAL zatwierdzającą mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSP, z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania. Opłata jest określona zgodnie z postanowieniami mechanizmu zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSP.

18.5.2 W przypadku, gdy dla danego miesiąca stawka SNF przyjmie wartość ujemną, opłata związana z neutralnością finansową bilansowania wnoszona będzie przez OSP na rzecz ZUP i ZUP wystawi fakturę z tytułu tej opłaty.

18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.

18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania oraz stawka SNF jest wyznaczana w każdym okresie rozliczeniowym.

18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm zapewnienia neutralności kosztowej działań bilansujących OSP, zatwierdzony decyzją Prezesa URE, określający sposób wyliczania opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania oraz wyznaczania stawki tej opłaty.

18.5.6 OSP prowadzi obsługę neutralności kosztowej bilansowania oraz publikuje informacje dotyczące neutralności kosztowej bilansowania za pośrednictwem SWI.

18.5.7 OSP informuje ZUP o opublikowaniu nowych wartości opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania oraz stawki SNF drogą elektroniczną.

19 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

19.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie przesyłowym w związku z:

19.1.1 ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,

19.1.2 ograniczoną możliwością zmagazynowania przez OSP paliwa gazowego w systemie przesyłowym oraz we współpracujących z nim instalacjach magazynowych,

19.1.3 koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu przesyłowego,

19.1.4 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym,

19.1.5 prowadzeniem prac w systemie przesyłowym OSP lub w systemach współpracujących,

19.1.6 wystąpieniem sytuacji awaryjnej,

19.1.7 działaniami Użytkowników Systemu, ich dostawców lub Odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESP lub umowy przesyłowej.

19.2 OSP, w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi, ma prawo do udostępniania przepustowości (mocy umownej) przydzielonej Użytkownikowi Sieci, która nie jest wykorzystywana i powoduje ograniczenia dostępu do systemu przesyłowego dla innych podmiotów. Warunki i procedury odsprzedaży lub udostępniania przepustowości (mocy umownej) niewykorzystywanej przez Użytkownika Sieci określone są w pkt. 19.5 i pkt. 19.7.

19.3 Działania OSP pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych.

19.3.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o przydział przepustowości lub zatwierdzania prognozy przydziału przepustowości (PPP), OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych Użytkowników Systemu.

19.3.2 W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usług przesyłania, OSP udostępnia dostępną przepustowość zgodnie z postanowieniami IRiESP.

19.3.3 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych OSP udostępnia, o ile to jest możliwe, usługi przesyłania na zasadach przerywanych.

19.3.4 W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych, OSP współpracuje z Operatorami Systemów Współpracujących, na warunkach określonych w porozumieniach operatorskich lub międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).

19.3.5 Ponadto, OSP podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:

19.3.5.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,

19.3.5.2 podejmuje działania mające na celu maksymalne wykorzystanie przepustowości systemu przesyłowego przy jednoczesnym zapewnieniu jego integralności,

19.3.5.3 eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,

19.3.5.4 monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,

19.3.5.5 planuje prace w systemie tak, aby nie powodować ograniczeń, a jeśli wystąpienie ograniczeń w związku z prowadzonymi pracami jest konieczne, dokłada starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze,

19.3.5.6 opracowuje procedury działań na wypadek wystąpienia w systemie przesyłowym sytuacji awaryjnej,

19.3.5.7 wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt. 19.11, pkt. 19.12 i pkt. 19.13,

19.3.5.8 stosuje mechanizmy nadsubskrypcji i wykupu.

19.3.6 Mechanizmy nadsubskrypcji i wykupu.

19.3.6.1 Dla Fizycznych Punktów Wejścia do systemu na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ($FPWE_{OSP}$), Fizycznych Punktów Wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów ($FPWY_{OSP}$) i Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) OSP publikuje na stronie internetowej OSP do godz. 12.00 doby gazowej informacje o dodatkowej przepustowości na zasadach ciągłych, udostępnianej na kolejną dobę gazową, z uwzględnieniem warunków technicznych, prognozowanych odbiorów z systemu przesyłowego oraz przepustowości w sąsiadujących systemach przesyłowych.

19.3.6.2 W przypadku, gdy w trakcie realizacji usług przesyłania wystąpi konieczność redukcji przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych, udostępnionej w trybie pkt. 19.3.6.1, OSP zastosuje mechanizm wykupu przepustowości (mocy umownej) od Użytkowników Sieci, opisany poniżej.

19.3.6.3 Wykup nastąpi w trybie aukcji zgodnie z regulaminem Platformy Aukcyjnej, której regulamin, sporządzony z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 19.3.6.6, zamieszczony zostanie na stronie internetowej OSP. Aukcja zastosowana w procedurze wykupu będzie przeprowadzona zgodnie z zasadami aukcji jednej ceny, w rozumieniu Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 72, str. 1), (dalej: „NC CAM") z tym zastrzeżeniem, iż oferty będą szeregowane od najniższej nie zaś od najwyższej.

19.3.6.4 W aukcji ma prawo wziąć udział Użytkownik Sieci, który posiada przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych w punkcie, którego dotyczy procedura wykupu.

19.3.6.5 OSP informuje Użytkowników Sieci, o których mowa w pkt. 19.3.6.4 o rozpoczęciu procedury wykupu w ramach aukcji najpóźniej na trzydzieści (30) minut przed rozpoczęciem aukcji.

19.3.6.6 Zasady aukcji.

19.3.6.6.1 W aukcji jako uczestnik aukcji ma prawo wziąć udział Użytkownik Sieci, o którym mowa w pkt. 19.3.6.4, jeśli uzyskał login i hasło do Platformy Aukcyjnej.

19.3.6.6.2 Udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość uczestnika aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSP.

19.3.6.6.3 Każda aukcja obejmuje tylko jedną rundę licytacji i trwa trzydzieści (30) minut.

19.3.6.6.4 Oferta uczestnika aukcji może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji w trakcie jej trwania; oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia.

19.3.6.6.5 W ofercie uczestnik aukcji wskazuje:

19.3.6.6.5.1 tożsamość uczestnika aukcji,

19.3.6.6.5.2 punkt wejścia/wyjścia, dla którego składana jest oferta,

19.3.6.6.5.3 ilość oferowanej przepustowości, nie większą niż przepustowość (moc umowna), którą posiada uczestnik aukcji na zasadach ciągłych w zakresie wykorzystywanym w zatwierdzonej nominacji, w okresie którego dotyczy procedura wykupu,

19.3.6.6.5.4 cenę, z uwzględnieniem postanowień pkt. 19.3.6.6.7.

19.3.6.6.6 Oferta uczestnika aukcji będzie uważana za wiążącą, jeśli spełnia wszystkie wymogi, o których mowa w pkt. 19.3.6.6.5.

19.3.6.6.7 Maksymalna cena, po jakiej uczestnik aukcji może zaoferować wykup przepustowości (mocy umownej) nie może przekroczyć dziesięciokrotności (10) stawki opłaty stałej, dla usług świadczonych na okres jednej doby gazowej, określonej w Taryfie OSP.

19.3.6.6.8 Wykup przepustowości (mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najniższej cenie zaoferowanej OSP.

19.3.6.6.9 OSP może przyjąć ofertę uczestnika aukcji w części.

19.3.6.6.10 W ciągu trzydziestu (30) minut od zakończenia aukcji, OSP opublikuje jej ostateczny wynik. Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki.

19.3.6.7 W przypadku, gdy w wyniku aukcji, o której mowa w pkt. 19.3.6.3, OSP nie uzyska wystarczającej przepustowości, niezbędnej do zrealizowania usług przesyłania w zakresie zatwierdzonych nominacji dla określonego punktu dla danej doby gazowej, OSP dokona za odpowiednią bonifikatą określoną w Taryfie OSP, redukcji przydziału przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych. Ograniczenie, o którym mowa powyżej, zostanie dokonane od produktu o najkrótszym czasie realizacji do produktu o najdłuższym czasie realizacji, a w przypadku produktów o takiej samej długości realizacji - proporcjonalnie do godzinowych ilości paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach ZUP dla okresu, którego dotyczy ograniczenie.

19.3.6.8 W wyniku przeprowadzonej procedury wykupu, OSP dokona odpowiedniej redukcji zatwierdzonych nominacji podmiotów, których oferta została przyjęta lub, o których mowa w pkt. 19.3.6.7.

19.3.6.9 Obniżenie wynagrodzenia OSP z tytułu wykupu przepustowości (mocy umownej) Użytkownika Sieci w ramach procedury, o której mowa w pkt. 19.3.6.3, uwzględnia się w fakturze wystawionej Użytkownikowi Sieci przez OSP z tytułu realizacji umowy przesyłowej, w postaci odpowiedniej bonifikaty.

19.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.

19.4.1 OSP prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania przepustowości technicznej z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania w ramach zawartych umów przesyłowych, przyjętych wniosków o przydział przepustowości i zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości blokowania przepustowości w systemie przesyłowym i powstawania ograniczeń kontraktowych.

19.4.2 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają przydział przepustowości, OSP dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia przydziału przepustowości na zasadach przerywanych.

19.4.3 Jeżeli w trakcie rozpatrywania wniosku o przydział przepustowości okaże się, że brak jest dostępnej przepustowości, a istnieją niewykorzystywane przydzielone przepustowości (moce umowne), tj. gdy:

19.4.3.1 Użytkownik Sieci systematycznie wykorzystuje przyznaną przepustowość (moc umowną) w niepełnym zakresie, tj. wykorzystuje rocznie średnio mniej niż 80% przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) zarówno w okresie od dnia 1 kwietnia do 30 września, jak i w okresie od dnia 1 października do dnia 31 marca, przy efektywnym czasie trwania przydziału przepustowości (PP), wynoszącym ponad jeden rok gazowy, czego nie może należycie uzasadnić,

19.4.3.2 Użytkownik Sieci nie sprzedał, ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownej), a inni Użytkownicy Sieci ubiegają się o przepustowość i zdolność na zasadach ciągłych w tym punkcie,

19.4.3.3 Użytkownik Sieci nie uzasadni należycie niewykorzystywania przepustowości (moce umowne), w szczególności:

19.4.3.3.1 koniecznością spełnienia wymogów prawa w zakresie bezpieczeństwa dostaw,

19.4.3.3.2 awarią OSP lub w systemie współpracującym,

19.4.3.3.3 nadzwyczajnym zdarzeniem u Odbiorcy,

19.4.3.3.4 siłą wyższą,

składa się odpowiednie oświadczenie – po zobowiązaniu przez Prezesa URE do częściowego lub całkowitego wycofania przydziału przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia.

19.4.4 O wystąpieniu sytuacji, o której mowa w pkt. 19.4.3, OSP informuje Prezesa URE.

19.5 OSP może zastosować mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać" w punktach połączeń międzysystemowych zgodnie z postanowieniami pkt. 15.4.6.

19.6 Udostępnienie przepustowości (mocy umownej).

19.6.1 Użytkownik Sieci może dokonać udostępnienia przepustowości (mocy umownej), z wyłączeniem przepustowości (mocy umownej) w punktach $MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$ oraz $MFPWY_{OSM}$.

19.6.2 W przypadku udostępnienia przepustowości (mocy umownej), prawa i obowiązki wynikające z przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) wykonuje udostępniający przepustowość (moc umowną) Użytkownik Systemu.

19.7 Odsprzedaż przepustowości (mocy umownej).

19.7.1 Użytkownik Sieci może dokonać odsprzedaży przepustowości (mocy umownej), z wyłączeniem przepustowości (mocy umownej) w punktach $MFPWE_{OSD}$, $MFPWY_{OSD}$, $MFPWE_{OSM}$ oraz $MFPWY_{OSM}$, na platformie internetowej wskazanej przez OSP zgodnie z regulaminem tej platformy.

19.7.2 W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej), wszelkie prawa i obowiązki (w tym OZO) wynikające z przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) przechodzą na nabywcę przepustowości (mocy umownej).

19.7.3 W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych, Użytkownik Systemu zobowiązany jest dokonać odsprzedaży tej przepustowości (mocy umownej) równocześnie po obu stronach punktu, na rzecz tego samego Użytkownika Systemu, z zastrzeżeniem, że:

19.7.3.1 OSP w porozumieniu z OSW potwierdzi, czy Użytkownik Systemu, na rzecz którego ma nastąpić odsprzedaż przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych spełnia wymogi formalne określone w kodeksach sieci OSP lub OSW niezbędne do zawarcia z nim umowy przesyłowej w zakresie odsprzedawanej przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych,

19.7.3.2 w przypadku, gdy OSP lub OSW stwierdzą, że Użytkownik Systemu, na rzecz którego ma nastąpić odsprzedaż przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych, nie spełnia wymogów formalnych o których mowa w pkt. 19.7.3.1, operatorzy nie wyrażą zgody na dokonanie odsprzedaży.

19.8 Rezygnacja z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych.

19.8.1 Użytkownik Systemu może dokonać rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) w punktach $FPWE_{OSP}$, $FPWY_{OSP}$ oraz PWP na platformie internetowej zgodnie z regulaminem tej platformy.

19.8.2 W przypadku rezygnacji z przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych Użytkownik Systemu zobowiązany jest dokonać rezygnacji z przepustowości w obu systemach przesyłowych.

19.8.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP premii aukcyjnej za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja Użytkownika Systemu, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).

19.8.4 Użytkownik Sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP), dopóki przepustowość (moc umowna), której dotyczy rezygnacja Użytkownika Sieci, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP w

ramach procedur, o których mowa w pkt. 7 innemu Użytkownikowi Sieci, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP. Udostępnienie przepustowości (mocy umownej), której dotyczy rezygnacja następuje według kolejności zgłoszenia przez Użytkownika Sieci kompletnych oświadczeń o rezygnacji.

19.8.5 Przepustowość (moc umowna) będącą przedmiotem rezygnacji Użytkownika Sieci jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSP przydziału całej dostępnej przepustowości przesyłowej. OSP nie oferuje przepustowości (mocy umownej), z której zrezygnował Użytkownik Sieci zgodnie z pkt. 19.8, w ramach produktów na okres jednej doby gazowej.

19.8.6 OSP niezwłocznie powiadamia Użytkownika Sieci o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej), która była przedmiotem jego rezygnacji, udostępniając w SWI zmieniony przydział przepustowości (PP) uwzględniający zmiany wynikające z rezygnacji danego Użytkownika Sieci oraz zmieniony przydział przepustowości (PP) Użytkownikom Sieci, na rzecz których nastąpił przydział przepustowości (PP).

19.8.7 W przypadku ponownego dokonania przez OSP przydziału przepustowości (mocy umownej), o której mowa w pkt. 19.8.6 Użytkownik Sieci, który zrezygnował z przepustowości (mocy umownej) uiszcza opłaty z tytułu usług przesyłowych za przepustowość (moc umowną) nieobjętą ponownym przydziałem przepustowości innemu Użytkownikowi Sieci, na zasadach odpowiadających pierwotnie nabytemu produktowi.

19.9 Zwrot przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych.

19.9.1 Użytkownik Systemu może dokonać zwrotu przydzielonego produktu z zakresu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca gazowego.

19.9.2 W przypadku zwrotu przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych Użytkownik Systemu zobowiązany jest dokonać zwrotu przepustowości w obu systemach przesyłowych.

19.9.3 Zwrot przydzielonej przepustowości (mocy umownej) nie ma zastosowania w odniesieniu do przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w punktach, w których nie jest oferowana przepustowość na zasadach ciągłych ani nie została przydzielona przepustowość (moc umowna) na zasadach ciągłych. W takich punktach dla przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych stosowana jest odpowiednio procedura rezygnacji określona w pkt. 19.8.

19.10 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUP.

19.10.1 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje oraz prognozy transportowe przedstawione przez OSD, o których mowa w pkt. 19.12.1, OSP planuje ruch systemu przesyłowego.

19.10.2 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania i odbierane z systemu przesyłowego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami i prognozami transportowymi, OSP podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków.

19.10.3 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 15.2.26, OSP naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z pkt. 19.11.

19.11 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji.

19.11.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

19.11.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

MOD	wartość bezwzględna
N_Z	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji
I_G	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

19.11.1.2 jeśli PNWW > 10%, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$\mathbf{ONWW = (PNWW - 10\%)* N_Z * 0{,}01 * CRG}$$

gdzie:

PNWW	względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia
N_Z	dobowa ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

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

$$\mathbf{ONWW = I_G * 0{,}01 * CRG}$$

gdzie:

I_G	dobowa ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh]
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.11.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP albo jest następstwem uruchomienia sprzedaży rezerwowej na podstawie

pkt. 11.1.11 – zwolnienie obejmuje pierwsze trzy (3) doby gazowe, w których realizowana jest sprzedaż rezerwowa.

19.11.4 Przychody uzyskane przez OSP w związku z pobieraniem opłat za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji zostaną rozliczone z Użytkownikami Sieci w ramach mechanizmu wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.

19.12 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z prognozami transportowymi OSD.

19.12.1 OSD składają OSP prognozę transportową na każdą dobę gazową dla międzysystemowych fizycznych punktów znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego i systemu dystrybucyjnego.

19.12.2 Prognoza transportowa składana jest do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy.

19.12.3 W prognozie transportowej OSD określa godzinowe ilości paliwa gazowego planowane do pobrania w każdym z międzysystemowych fizycznych punktów na połączeniu systemu przesyłowego i systemu dystrybucyjnego.

19.12.4 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 jedną (1) godzinę.

19.12.5 W przypadku niezłożenia prognozy transportowej przez OSD, przyjmuje się, że przyjęto prognozę transportową równą zero (0).

19.12.6 Odrzucenie przez OSP prognozy transportowej może nastąpić z powodu:

19.12.6.1 niespełnienia wymogów dotyczących jej formy, oraz sposobu i czasu jej przekazania określonych w IRiESP,

19.12.6.2 złożenia prognozy transportowej przez podmiot nieuprawniony,

19.12.6.3 przekroczenia przepustowości przydzielonej na rzecz OSD.

19.12.7 OSP informuje o przyczynie odrzucenia prognozy transportowej.

19.12.8 Do zmiany prognozy transportowej stosuje się odpowiednio postanowienie pkt. 15.4,

19.12.9 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobową ilością paliwa gazowego podaną przez OSD w prognozie transportowej a faktyczną ilością paliwa gazowego przekazaną do przesłania lub odebraną w danym punkcie, dla którego składana jest prognoza transportowa.

19.12.10 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 19.12.9, przekroczy 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego punktu lub grupy punktów, o której mowa w pkt. 3.8.1, od OSD zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru:

19.12.10.1 Opłata za nietrafność prognozy transportowej (ONP) jest naliczana w następujący sposób:

ONP = (WTP – 10%)* IPT * 0,01 * CRG

gdzie:

WTP względne niedotrzymanie prognozy transportowej w danym punkcie

IPT dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.12.10.1.1 względne niedotrzymanie prognozy transportowej w punkcie oblicza się wg wzoru:

WTP = [MOD(IPT – IZM)/IPT] * 100%

gdzie:

MOD wartość bezwzględna

IPT dobowa ilość paliwa gazowego określona w prognozie transportowej dla danego punktu [kWh]

IZM dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh/h]

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

ONP = IZM * 0,01 * CRG

gdzie:

IZM dobowa ilość paliwa gazowego zmierzona w danym punkcie [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

19.12.11 Handlowy Raport Przesyłu OSD zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 19.12 sporządzany jest niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie.

19.12.12 Przychody uzyskane przez OSP w związku z pobieraniem opłat za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej prognozie transportowej zostaną rozliczone z Użytkownikami Sieci w ramach mechanizmu wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.

19.13 Niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP).

19.13.1 W przypadku, gdy suma przepustowości (mocy umownych) określona w przydziale przepustowości (PP) w danym punkcie wskazanym w pkt. 7.8.1 dla danego miesiąca gazowego (z uwzględnieniem produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych) jest mniejsza od zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP) na dany kwartał gazowy, o której mowa w pkt. 7.8 dla tego punktu o więcej niż pięć (5) procent, OSP pobiera od Użytkownika

Sieci, a w przypadku, gdy o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) wystąpił podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorca końcowy) od podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie - opłatę za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP).

19.13.2 Za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP) w danym kwartale pobierana jest opłata, którą oblicza się zgodnie z poniższym wzorem:

$$\boldsymbol{O_{NP} = 10\% * S_{FPWY} * (M_{p\,(prognoza)} - M_{p\,(PP)}) * T}$$

gdzie:

O_{NP}	Opłata za niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP) [zł]
S_{FPWY}	stawka opłaty stałej w punkcie wyjścia stosowana przez OSP dla danego roku gazowego [zł/kWh/h]
$M_{p(prognoza)}$	Zatwierdzona prognoza przydziału przepustowości (PPP) dla danego kwartału [kWh/h]
$M_{p(PP)}$	przepustowość (moc umowna) określona w PP dla danego miesiąca w ramach produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych [kWh/h]
T	liczba godzin w okresie rozliczeniowym

19.13.3 W przypadku złożenia wniosku o zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla danego kwartału o więcej niż pięć (5) procent zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości (PPP), od odpowiednio Użytkownika Sieci lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie (w tym Odbiorcy końcowego) pobierana jest opłata w wysokości:

$$\boldsymbol{O_{ZP} = K * (S_{FPWY} * (M_{p\,(prognoza)} - M_{ZP}) * T)}$$

gdzie:

O_{ZP}	Opłata za zmniejszenie prognozy przydziału przepustowości (PPP) [zł]
S_{FPWY}	stawka opłaty stałej w punkcie wyjścia stosowana przez OSP dla danego roku gazowego [zł/kWh/h]
K	w przypadku, gdy zmiana dotyczy: roku R+2 współczynnik K wynosi 8% roku R+3 współczynnik K wynosi 6% roku R+4 współczynnik K wynosi 4%
$M_{p(prognoza)}$	Dotychczasowa zatwierdzona prognoza przydziału przepustowości (PPP) dla danego kwartału [kWh/h]

M_{ZP} Zmieniona wartość zatwierdzonej prognozy przydziału przepustowości dla danego kwartału [kWh/h]

T_K liczba godzin w danym kwartale

19.13.4 Opłata, o której mowa w pkt. 19.13.2, pobierana jest przez OSP w każdym miesiącu gazowym, w którym nastąpiło niedotrzymanie prognozy przydziału przepustowości (PPP).

19.13.5 Opłata, o której mowa w pkt. 19.13.3 pobierana jest przez OSP raz w roku gazowym, w terminie trzydziestu (30) dni od zakończenia procedury udostępniania przepustowości, o której mowa w pkt. 7.6.11.

19.14 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.

19.14.1 W sytuacjach niezachowania właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia, określonych w pkt. 3.3.5, OSP może wprowadzić w stosunku do Użytkowników Systemu, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego w punktach wejścia.

19.14.2 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia w fizycznym punkcie wejścia do systemu jeżeli stwarza to ryzyko niedotrzymania minimalnego ciśnienia w punktach dostawy, OSP może wprowadzić w stosunku do Użytkownika Systemu, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia.

19.14.3 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje Użytkownikom Systemu informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń oraz przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych punktach.

19.14.4 OSP wprowadzając ograniczenia o których mowa w pkt. 19.14.1 lub 19.14.2 dla bieżącej doby gazowej dokonuje redukcji nominacji w danym punkcie począwszy od najbliższej godziny.

19.14.5 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 19.14.1 lub 19.14.2, są realizowane przez Użytkowników Systemu stosownie do informacji przekazanych przez OSP, poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do, lub z systemu przesyłowego.

19.14.6 W przypadku niedostosowania się Użytkowników Systemu do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego.

19.14.7 Jeżeli Użytkownik Sieci przekaże do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia lub odbierze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższym aniżeli określone w pkt. 3.3.1, strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.

19.14.8 W przypadku przekazania przez Użytkownika Sieci do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o wartości ciepła spalania powyżej

wartości określonej w pkt. 3.3.1, OSP jest zobowiązany do zapewnienia w fizycznym punkcie wyjścia paliwa gazowego o cieple spalania nie niższym niż H_{SNmin}.

19.14.9 W przypadku wprowadzenia w fizycznym punkcie wejścia, paliwa gazowego o cieple spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ wynoszącego dla poszczególnych systemów:

$H_{SNmingr}$	*9,444 kWh/m³ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E*
$H_{SNmingr}$	*8,333 kWh/m³ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw*

pobiera się od Użytkownika Sieci opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG *(1- H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

O_{NCWgr} opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia [zł],

I_{GI} ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia (kWh)

CRG Cena Referencyjna Gazu (zł/kWh)

H_{ZW} rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m³],

H_{SNmin} minimalna wartość ciepła spalania, określona w pkt. 3.3.1 [kWh/m³]

19.14.10 W przypadku wprowadzenia w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej 9,444 kWh/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 10,556 kWh/m³, pobiera się od Użytkownika Sieci opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1- H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

O_{NCW} opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wejścia [zł]

I_{GI} ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

H_{ZW} rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh/m³]

H_{SNmin} minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa powyżej [kWh/m³]

19.14.11 W przypadku, gdy OSP wyrazi, w formie pisemnej, zgodę na wprowadzenie do systemu paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania określonej w pkt. 19.14.10, opłata za wprowadzenie takiego paliwa gazowego wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 19.14.10. Zgoda OSP na przyjęcie w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 19.14.10 może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek Użytkownika Sieci, złożony co najmniej czterdzieści osiem (48) godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do fizycznego punktu wejścia.

19.14.12 Wartość ciepła spalania (H_{ZW}) jest wyznaczana zgodnie z pkt. 3.4.8.

19.14.13 Jeżeli paliwo gazowe wprowadzone do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia lub odebrane w fizycznym punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli zostaną naliczone opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	*Jednostka miary*	*Najwyższa dopuszczalna wartość* X_{SJNmax}
*Zawartość siarkowodoru**	*mg/m³*	*7,0*
*Zawartość par rtęci**	*µg/m³*	*30,0*
*Zawartość siarki całkowitej**	*mg/m³*	*40,0*

* Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

19.14.13.1 Jeżeli Użytkownik Sieci wprowadzi do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 19.14.13, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 19.14.13, wyliczona według wzoru:

$$\mathbf{O_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / MOD(X_{SJNmax})}$$

gdzie:

O_{NSJW} opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł]

I_{GI} ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

MOD Wartość bezwzględna

X_{SJNmax} najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 19.14.13

X_{SJW} rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia

19.14.13.2 Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego wprowadzonego do systemu przesyłowego w fizycznych punktach wejścia lub odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

19.14.13.2.1 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),

19.14.13.2.2 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).

19.14.13.3 W przypadku wprowadzenia do systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wejścia paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 19.14.13.2, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata, wyliczona według wzoru:

$$\mathbf{O_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})}$$

gdzie:

O_{NSTW} opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]

I_{GI} ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh]

CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]

MOD Wartość bezwzględna

X_{STNmax} maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]

X_{STW} rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia [K]

19.14.13.4 OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 19.14.13.1 lub pkt. 19.14.13.3 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 19.14.13 lub pkt. 19.14.13.2. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.

19.14.14 Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.

19.14.15 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP przysługuje od Użytkownika Sieci opłata z tego tytułu wyliczona według wzoru:

$$O_{NMC} = 0{,}0004\sum_{i=1}^{n}\left(I_{GI}\cdot\Delta p_i\right)$$

gdzie:

O_{NMC}	opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w fizycznym punkcie wejścia [zł]
I_{GI}	ilość paliwa gazowego wprowadzona w fizycznym punkcie wejścia w dobie dla której niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego
Δp_i	różnica pomiędzy średniodobowym ciśnieniem paliwa gazowego wprowadzonego w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego a ciśnieniem umownym [MPa]
n	doby gazowe dla których niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego.

19.14.16 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w fizycznym punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP może żądać od Użytkownika Sieci, oprócz opłaty określonej w pkt. 19.14.15, pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na fizycznych punktach wyjścia OSP wypłacił innym Użytkownikom Systemu.

19.14.17 . Usługa sprężania paliwa gazowego

19.14.17.1 W fizycznych punktach wejścia na połączeniach ze złożami krajowymi gazu ziemnego, OSP może świadczyć usługę sprężania paliwa gazowego, w zakresie wynikającym z możliwości technicznych systemu przesyłowego, z wykorzystaniem tłoczni, których moc nie jest w pełni wykorzystywana na potrzeby systemu przesyłowego.

19.14.17.2 Wniosek o świadczenie usługi sprężania paliwa gazowego powinien zostać złożony w formie pisemnej z odpowiednim wyprzedzeniem w stosunku do planowanego terminu rozpoczęcia korzystania z usługi sprężania.

19.14.17.3 Zakres usługi sprężania paliwa gazowego i zasady jej świadczenia przez OSP określa umowa o świadczenie usługi sprężania paliwa gazowego.

19.14.17.4 Umowa, o której mowa w pkt. 19.14.17.3, powinna określać w szczególności:

19.14.17.4.1 parametry dotyczące sprężania paliwa gazowego,

19.14.17.4.2 sposób określenia ilości paliwa gazowego zużytego do napędu sprężarek w tłoczni wykorzystywanej do świadczenia usługi sprężania w danym fizycznym punkcie wejścia, w części dotyczącej świadczonej usługi sprężania paliwa gazowego, uregulowany zgodnie z Taryfą,

19.14.17.4.3 zasady udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,

19.14.17.4.4 zasady rozliczenia usługi sprężania paliwa gazowego,

19.14.17.4.5 zasady planowania prac na tłoczniach wykorzystywanych do świadczenia usługi sprężania,

19.14.17.4.6 sposób wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki świadczenia usługi sprężania,

19.14.17.4.7 reguły wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi OSP i Użytkownika Sieci oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych,

19.14.17.4.8 zasady porozumiewania się i dane kontaktowe służb OSP i Użytkownika Sieci zlecającego usługę sprężania paliwa gazowego.

19.14.17.5 Postanowienia punktów 19.14.15 - 19.14.16 nie mają zastosowania do Użytkownika Sieci w zakresie $FPWE_{ŹDO}$, w których OSP świadczy na jego rzecz usługę sprężania.

19.14.18 W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, opłaty, o których mowa w pkt. 19.14.9, pkt. 19.14.10, pkt. 19.14.13 i pkt. 19.14.14, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Sieci w stosunku do alokacji rozliczeniowej (ZUP) dla każdego z nich w danym punkcie.

19.15 Postanowień pkt. 19.3.6, pkt. 19.4 oraz pkt. 19.8 nie stosuje się do fizycznych punktów wejścia i punktów wejścia z systemów przesyłowych państw niebędących członkami:

19.15.1 Unii Europejskiej

19.15.2 Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym,

19.15.3 Wspólnoty Energetycznej.

19.16 OSP rozwiązuje lub zawiesza przydział przepustowości (PP) przydzielony w ramach produktu udostępnionego w ramach przepustowości na zasadach powiązanych w przypadku otrzymania stosownego oświadczenia od właściwego OSW o odpowiednio rozwiązaniu lub zawieszeniu umowy o świadczenie usług przesyłania dotyczącej tego samego produktu w systemie OSW. Rozwiązanie lub zawieszenie przydziału przepustowości (PP) przez OSP następuje od dnia i na okres analogiczny do wskazanego w oświadczeniu OSW.

20 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

20.1 Postanowienia ogólne.

20.1.1 Do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usług przesyłania pomiędzy OSP oraz Użytkownikami Systemu, i OPR, w tym ZUP i Użytkownikami Sieci służy System Wymiany Informacji (SWI). O zmianie statusu danych w SWI Użytkownik Systemu jest informowany poprzez wiadomość e-mail.

20.1.2 Szczegółowe informacje odnośnie uzyskania dostępu do SWI, jego działania, zawartości i funkcjonalności, opisane są w podręczniku użytkownika dostępnym na stronie internetowej OSP.

20.1.3 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisanej na stronie internetowej OSP.

20.1.4 Formaty plików zostały szczegółowo opisane na stronie internetowej OSP. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej OSP.

20.2 Sposób wymiany informacji.

20.2.1 Wymiana informacji, o których mowa w pkt. 20.1.3, będzie następować z wykorzystaniem protokołu AS4.

20.2.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel instalacji magazynowych oraz ZUP zapewnią ochronę i integralność przekazywanych plików.

20.3 Odpowiedzialność za formę i zawartość informacyjną dokumentów spoczywa na stronie wysyłającej dokument.

20.4 Informacje przekazywane przez OSP.

20.4.1 OSP publikuje na stronie internetowej OSP pełny tekst IRiESP zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki Użytkowników Systemu.

20.4.2 OSP publikuje na stronie internetowej OSP informacje określone przepisami prawa, w szczególności dane dotyczące właściwych punktów wejścia i wyjścia zatwierdzonych przez Prezesa URE.

20.4.3 OSP publikuje na stronie internetowej OSP schemat systemu przesyłowego wraz z katalogiem punktów wejścia i wyjścia.

20.4.4 OSP informuje Użytkowników Systemu o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczone usługi przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących, w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac poprzez publikację informacji na stronie internetowej OSP, w tym poprzez opublikowanie na GIIP Pilnych Komunikatów Rynkowych.

20.4.5 OSP przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymane od ZUP, w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.

20.4.6 OSP na podstawie informacji uzyskanych zgodnie z pkt. 20.6.5, przekazuje ZUP prognozy w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa gazowego odbieranych przez ZUP („prognoza") w PWY_{OSD}.

20.4.6.1 OSP udostępnia ZUP prognozę do godz. 13:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy.

20.4.6.2 OSP udostępnia pierwszą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 14:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.

20.4.6.3 OSP udostępnia drugą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 20:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.

20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00):

20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,

20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.

20.4.8 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 18:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze osiem (8) godzin danej doby gazowej (06:00 – 14:00):

20.4.8.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,

20.4.8.2 niezbilansowanie w pierwszych ośmiu (8) godzinach doby gazowej.

20.4.9 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 12:00 następnej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) dotyczące poprzedniej doby gazowej:

20.4.9.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,

20.4.9.2 niezbilansowanie dobowe.

20.4.10 Z zastrzeżeniem pkt. 18.4.6, OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną przez SWI, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego:

20.4.10.1 dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,

20.4.10.2 informacje o różnicy pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach a ilościami paliwa gazowego przekazanymi oraz odebranymi w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,

20.4.10.3 niezbilansowanie dobowe dla poszczególnych dób gazowych.

20.4.11 OSP udostępnia Użytkownikowi Sieci informacje o średniodobowym ciśnieniu dostawy paliwa gazowego dla kolejnych dni w danym miesiącu gazowym w poszczególnych punktach wejścia.

20.4.12 OSP udostępnia OSW, Odbiorcy i podmiotowi eksploatującemu instalację przyłączoną w punkcie wejścia dane rozliczeniowe w terminie i zakresie określonym w pkt. 16.11, dane operatywne dla poprzedniej doby gazowej do godz. 08:00, szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny

doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00 danej doby) do godz. 11:00 w danej dobie gazowej, szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00 danej doby) do godz. 15:00 w danej dobie.

20.4.13 OSP przekazuje OSD HRP_{OSD}.

20.4.14 Dla międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), dla których przydzielona została przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych OSP przekazuje OSD informacje o ograniczeniu odbioru w danym międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia ($MFPWY_{OSD}$), o ile zaistnieje taka konieczność. OSD w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować pobór w danym punkcie do otrzymanej informacji o ograniczeniu.

20.4.15 OSP przekazuje OSD wykaz ZUP posiadających przydział zdolności dla PWE_{OSD} oraz PWY_{OSD} do danego OSD.

20.4.16 Dla międzysystemowych fizycznych punktów wejścia lub wyjścia ($MFPWE_{OSM}$ lub $MFPWY_{OSM}$), dla których przydzielona została przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych OSP przekazuje OSM informacje o ograniczeniu odbioru w danym międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia ($MFPWE_{OSM}$ lub $MFPWY_{OSM}$), o ile zaistnieje taka konieczność. OSM w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować przepływy w danym punkcie do otrzymanej informacji o ograniczeniu.

20.5 Informacje, o których mowa w punktach od 20.4.5 do 20.4.12, są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

20.6 Informacje przekazywane przez OSD.

20.6.1 OSD przekazują OSP:

20.6.1.1 prognozy transportowe, o których mowa w pkt. 19.12,

20.6.1.2 informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych ZUP zgodnie z pkt. 16.7,

20.6.1.3 wraz z zatwierdzonym przez Prezesa URE planem wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego, OSD przekazuje następujące informacje o Odbiorcach objętych tym planem: numer pozycji w planie wprowadzania ograniczeń, nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną oraz wykaz międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia z systemu przesyłowego OSP, z których dany Odbiorca jest lub może być zaopatrywany w paliwo gazowe,

20.6.1.4 plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych Odbiorców i stopni zasilania, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE, zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,

20.6.1.5 dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu, do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca,

20.6.1.6 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,

20.6.1.7 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w systemie OSD, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego z systemu OSP zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń.

20.6.2 OSD przekazuje do OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, informacje dotyczące stacji, będących składnikami zastępczych punktów wyjścia, niezbędne do rozliczenia usług przesyłania paliwa gazowego, tj. dane pomiarowe pozyskane z urządzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości przesłanego paliwa gazowego.

20.6.3 Dane, o których mowa w pkt. 20.6.1.3, pkt. 20.6.1.4, pkt. 20.6.1.5 i pkt. 20.6.1.6, będą przekazywane OSP w formie elektronicznej, w postaci plików o formacie określonym przez OSP i opublikowanym na stronie internetowej OSP.

20.6.4 OSD informuje niezwłocznie służby dyspozytorskie OSP o awarii systemu dystrybucyjnego mającej, lub mogącej mieć wpływ na funkcjonowanie sieci przesyłowej, jednak nie później niż w ciągu czterech (4) godzin od jej wystąpienia.

20.6.5 Prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez ZUP w dobie gazowej bieżącej i następnej.

20.6.5.1 OSD zobowiązany jest do przedstawiania OSP prognoz zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez ZUP w danej dobie gazowej („prognoza").

20.6.5.2 OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo w PWY_{OSD}.

20.6.5.3 OSD dokonuje pierwszej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 13:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.

20.6.5.4 OSD dokonuje drugiej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 19:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.

20.6.5.5 OSD przekazuje prognozy w formacie wskazanym przez OSP. Informacja o formacie danych w zakresie przekazywania prognoz OSP publikuje na swojej stronie internetowej.

20.7 Informacje przekazywane przez OSM.

20.7.1 OSM przekazują OSP:

20.7.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi, zgodnie z postanowieniami pkt. 15.5.3 i pkt. 15.5.4,

20.7.1.2 na żądanie OSP w terminie siedmiu (7) dni, charakterystyki napełniania i odbioru instalacji magazynowych oraz ich aktualizacje,

20.7.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości, objętości oraz jakości paliwa gazowego zatłaczanego i odbieranego z instalacji magazynowych,

20.7.1.4 dane dotyczące ilości paliwa gazowego odebranego i zatłoczonego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej instalacji magazynowej za poprzednią dobę gazową do godziny 9:00 każdej doby,

20.7.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy instalacji magazynowych, które to zakłócenia mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym, zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,

20.7.1.6 informacje o planowanych pracach w instalacjach magazynowych, które to prace mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym, w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP,

20.7.1.7 informacje dotyczące zapasu obowiązkowego, zgodnie z pkt. 21.2.9 oraz przepisami prawa.

20.8 Informacje przekazywane przez ZUP.

20.8.1 ZUP przekazują OSP:

20.8.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 15.3 i pkt. 15.4,

20.8.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie Odbiorców, dostawców ZUP, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP, tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,

20.8.1.3 informacje na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wejścia do systemu przesyłowego spoza obszaru Rzeczypospolitej Polskiej wraz z przypisaniem odpowiednich ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy; ww. informacje są przekazywane w formie wskazanej przez OSP na stronie internetowej OSP,

20.8.1.4 informacje na temat podmiotów będących właścicielem paliwa gazowego wyprowadzonego w danym miesiącu gazowym w punktach wyjścia z systemu przesyłowego poza obszar Rzeczypospolitej Polskiej wraz z przypisaniem odpowiednich ilości – w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy; ww. informacje są przekazywane w formie wskazanej przez OSP na stronie internetowej OSP,

20.8.1.5 informację o możliwych do zastosowania przez ZUP środkach zapewnienia bezpieczeństwa gazu, o których mowa w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r., dotyczące środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. U. UE. L. z 2017 r. Nr 280, str. 1), w zakresie:

20.8.1.5.1 środków dotyczących strony podażowej, w tym m.in.:

20.8.1.5.1.1 zwiększenia elastyczności produkcji,

20.8.1.5.1.2 zwiększenia elastyczności importu,

20.8.1.5.1.3 ułatwienia włączenia gazu z odnawialnych źródeł energii do infrastruktury sieci gazowych,

20.8.1.5.1.4 komercyjnego składowania gazu – zdolność odbioru i ilość zmagazynowanego gazu,

20.8.1.5.1.5 dywersyfikacji źródeł gazu i dróg dostawy gazu,

20.8.1.5.1.6 stosowania umów krótko- i długoterminowych w zakresie obrotu gazem ziemnym,

20.8.1.5.1.7 postanowienia umowne mające zapewnić bezpieczeństwo dostaw gazu.

20.8.1.5.2 środków dotyczących strony popytowej, w tym m.in.:

20.8.1.5.2.1 stosowania umów na usługi przerywane,

20.8.1.5.2.2 możliwości przestawienia się na inne paliwa, w tym wykorzystywanie paliw alternatywnych w elektrowniach przemysłowych i zakładach energetycznych,

20.8.1.5.2.3 dobrowolnego zmniejszania odbioru gazu,

20.8.1.5.2.4 poprawy efektywności energetycznej,

20.8.1.5.2.5 większego wykorzystywania odnawialnych źródeł energii.

20.8.1.5.3 przewidywanego efektu wynikającego z zastosowania tych środków.

20.8.1.6 procedury postępowania przygotowane zgodnie z pkt. 21.6.1,

20.8.1.7 informacje dotyczące zapasu obowiązkowego, zgodnie z postanowieniami pkt. 21.8 oraz przepisami prawa.

20.8.2 ZUP przekazuje do OSP, z punktów wejścia do systemu przesyłowego, nie będących w użytkowaniu OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:

20.8.2.1 dane pomiarowe, zawierające godzinowe, dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przesłania paliwa gazowego, oraz ciśnienia dostawy,

20.8.2.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, oraz zawartość siarki całkowitej i wartości temperatury punktu rosy wody, o ile są one dostępne.

20.8.3 Informacje, o których mowa w pkt. od 20.8.1 do 20.8.2, są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

21 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

21.1 Sytuacja awaryjna w systemie przesyłowym.

21.1.1 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.

21.1.2 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt gazu ziemnego w systemie przesyłowym, OSP w szczególności:

21.1.2.1 wykorzysta odpowiednie instrumenty regulacyjne,

21.1.2.2 podejmie we współpracy z zainteresowanymi podmiotami niezbędne działania określone w pkt. 21.2 oraz pkt. 21.6.

21.1.3 Jeżeli środki wymienione w pkt. 21.1.2 okażą się niewystarczające, OSP zgłosi ministrowi właściwemu do spraw energii potrzebę wprowadzenia ograniczeń zgodnie z art. 53 w zw. z art. 56 ustawy o zapasach.

21.1.4 OSP niezwłocznie powiadomi Użytkowników Systemu oraz Operatorów Systemów Współpracujących o wystąpieniu sytuacji awaryjnej, która może mieć wpływ na pracę ich urządzeń, instalacji lub sieci, a w szczególności, o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń w przesyle gazu ziemnego.

21.1.5 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP nie przyjmie do przesyłania gazu ziemnego lub nie dostarczy gazu ziemnego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe, o czym OSP niezwłocznie poinformuje ZUP.

21.1.6 W sytuacji awaryjnej Użytkownicy Systemu zobowiązani są do współpracy z OSP w niezbędnym zakresie.

21.1.7 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

21.2 Procedura uruchamiania dodatkowych dostaw gazu ziemnego.

21.2.1 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia lub w przypadku gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmie we współpracy z Podmiotami Zobowiązanymi oraz innymi operatorami systemów gazowych działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.

21.2.2 W przypadkach, o których mowa w pkt. 21.2.1:

21.2.2.1 Podmiot Zobowiązany, operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego i skraplania gazu ziemnego oraz podmioty dysponujące mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego, są obowiązane do pozostawania w gotowości do wykonywania poleceń OSP w zakresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego,

21.2.2.2 OSP niezwłocznie informuje Podmiot Zobowiązany lub podmiot, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, oraz OSM o konieczności i przewidywanym terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego,

21.2.2.3 Podmiot Zobowiązany oraz Użytkownik Systemu, są obowiązani do wykonywania poleceń OSP m.in. w zakresie dostaw gazu ziemnego do systemu przesyłowego, w tym do uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

21.2.3 OSP uruchamia zapasy obowiązkowe gazu ziemnego po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw energii. Polecenie dotyczące uruchomienia zapasu obowiązkowego przekazywane jest przez OSP drogą elektroniczną na adres wskazany w umowie przesyłowej.

21.2.4 OSP informuje o uruchomieniu zapasu obowiązkowego utrzymywanego w instalacjach magazynowych:

21.2.4.1 na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej – OSM;

21.2.4.2 poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej – Podmiot Zobowiązany w zakresie zapasu obowiązkowego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub podmiot, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;

najpóźniej w dniu uruchomienia tych zapasów.

21.2.5 W przypadku, gdy zapas obowiązkowy utrzymywany poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z oświadczeniem Podmiotu Zobowiązanego lub podmiotu, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, może być dostarczony wyłącznie bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, taki zapas obowiązkowy uruchamiany jest jedynie po uzyskaniu od właściwego OSD informacji o konieczności jego uruchomienia.

21.2.6 Obowiązek dostawy gazu ziemnego stanowiącego zapas obowiązkowy utrzymywany poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej realizuje się poprzez złożenie nominacji w $WPWY_{ZO}$ oraz dla odpowiedniego $FPWE_{OSP}$ lub PWP, w którym ZUP posiada wydzieloną przepustowość na potrzeby zapasu obowiązkowego, o wartości godzinowej odpowiadającej co najmniej ilości zapewniającej dostawę paliwa gazowego zgromadzonego w ramach zapasów obowiązkowych poza granicą RP w okresie wskazanym w ustawie o zapasach. Pod rygorem redukcji lub odrzucenia nominacji dla $WPWY_{ZO}$, ZUP zobowiązany jest do złożenia nominacji zarówno w $WPWY_{ZO}$ jak również w odpowiednim $FPWE_{OSP}$ lub PWP, przy czym nominacja dla $FPWE_{OSP}$ lub PWP musi być co najmniej równa nominacji dla $WPWY_{ZO}$. W przypadku redukcji lub odrzucenia nominacji w $FPWE_{osp}$ lub PWP m.in. z powodu zastosowania zasady mniejszego strumienia, nominacja w $WPWY_{zo}$ odpowiednio podlega redukcji lub odrzuceniu. W przypadku, gdy zapas obowiązkowy dostarczany jest do systemu przesyłowego poprzez system SGT i PWP, pod rygorem uznania zapasu obowiązkowego za nieuruchomiony, zatwierdzona nominacja w Punkcie Wejścia SGT Mallnow (ID punktu: 870002; kod EIC: 21Z0000000000056S) musi być nie mniejsza niż zatwierdzona nominacja w PWP.

21.2.7 Jako ilość uruchomionego zapasu obowiązkowego z danej instalacji magazynowej znajdującej się na terenie Rzeczypospolitej Polskiej uznaje się ilość gazu stanowiącą różnicę pomiędzy sumą ilości zmierzonej jako odebrana z danej instalacji magazynowej a sumą alokacji równych zatwierdzonym nominacjom dla danej instalacji magazynowej.

21.2.8 Dla dób gazowych, w których został uruchomiony zapas obowiązkowy zawiesza się funkcjonowanie pomiędzy OSP a OSM konta operatorskiego, o którym mowa w pkt. 16.4.

21.2.9 OSM informuje OSP o:

21.2.9.1 charakterystyce instalacji magazynowej, w której są utrzymywane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego wraz ze szczegółowym wykazem Podmiotów Zobowiązanych utrzymujących zapas obowiązkowy w tej instalacji i ilością zapasów obowiązkowych przypisanych poszczególnym Podmiotom Zobowiązanym - w celu weryfikacji technicznych możliwości dostarczenia całkowitej ilości zapasów obowiązkowych z danej instalacji do systemu przesyłowego, do dnia 15 czerwca każdego roku lub na żądanie OSP,

21.2.9.2 szczegółowych informacjach dotyczących Podmiotów Zobowiązanych utrzymujących zapas obowiązkowy w instalacji magazynowej OSM, w tym informację o ich firmie, adresie siedziby oraz o numerze NIP i REGON,

21.2.9.3 całkowitej ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych z poszczególnych instalacji magazynowych wraz ze szczegółowym podziałem tych ilości na Podmioty Zobowiązane, w danej dobie gazowej do godziny 10:00 następnej doby gazowej,

21.2.9.4 ilościach gazu ziemnego stanowiących podstawę do prowadzenia rozliczeń za odebrane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego, przy uwzględnieniu postanowień umów, o których mowa w art. 24b ustawy o zapasach – niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie dwóch (2) dni roboczych po zakończeniu miesiąca gazowego.

21.3 Rozliczenia z tytułu niezbilansowania oraz rozliczenia za uruchomione zapasy obowiązkowe gazu ziemnego dla dób gazowych, w których uruchomiono zapas obowiązkowy lub wprowadzono ograniczenia w poborze gazu ziemnego w stopniu zasilania wyższym niż pierwszy, dokonywane są zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 maja 2023 r. w sprawie sposobu prowadzenia rozliczeń oraz bilansowania systemu przesyłowego gazowego w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz w okresie wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 961).

21.4 W celu zapewnienia neutralności finansowej bilansowania w miesiącu, w którym zostały uruchomione zapasy obowiązkowe, rozliczenia z ZUP dokonywane są zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 maja 2023 r. w sprawie sposobu prowadzenia rozliczeń oraz bilansowania systemu przesyłowego gazowego w okresie uruchomienia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz w okresie wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 961).

21.5 Sytuacja awaryjna w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP lub systemie współpracującym.

21.5.1 W przypadku sytuacji awaryjnej powstałej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP lub w systemie współpracującym, mogącej spowodować ograniczenia w przekazaniu do przesyłania lub odbiorze gazu ziemnego, strona umowy przesyłowej, która jako pierwsza poweźmie taką informację, jest zobowiązana do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o tym fakcie. ZUP poinformuje niezwłocznie OSP o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń.

21.5.2 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.

21.6 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

21.6.1 ZUP oraz Podmiot Zobowiązany opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu gazu ziemnego, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP. Procedury oraz ich aktualizacje są uzgadniane i przedkładane OSP niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od (i) w przypadku ZUP dnia zawarcia umowy przesyłowej (ii) w przypadku Podmiotu Zobowiązanego od określenia przez Prezesa URE wysokości zapasu obowiązkowego, lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

21.6.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego do systemu przesyłowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUP lub Podmiotu Zobowiązanego, odpowiednio ZUP lub Podmiot Zobowiązany podejmują działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 21.6.1. Ponadto, ZUP prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym, informują niezwłocznie OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

21.6.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na gaz ziemny, ZUP lub Podmiot Zobowiązany zawiadamiają OSP o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 21.6.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa, w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania gazu ziemnego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu przesyłowego.

21.6.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 21.6.3 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 przesyłowego, OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu, a w szczególności opisane w pkt. 21.2.

21.6.5 Jeżeli w ocenie OSP działania, o których mowa powyżej, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie gazu ziemnego, OSP z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od ZUP lub Podmiotu Zobowiązanego, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw energii potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń.

21.6.6 W czasie trwania ograniczeń w poborze gazu ziemnego wprowadzonych przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami ustawy o zapasach, OSP:

21.6.6.1 realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń, przez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń,

21.6.6.2 koordynuje działania przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym, OSD, OSM, operatorów systemów skraplania gazu ziemnego w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego i realizacji ograniczeń w poborze gazu ziemnego,

21.6.6.3 dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania gazu ziemnego oraz skraplania gazu ziemnego przyłączonych do systemu przesyłowego oraz uruchamia zapasy obowiązkowe gazu ziemnego.

21.7 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

21.7.1 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego dla poszczególnych stopni zasilania.

21.7.2 Odbiorcy pobierający gaz ziemny z systemu przesyłowego podlegający ograniczeniom w poborze gazu ziemnego zgodnie z postanowieniami ustawy o zapasach, informują OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi gazu ziemnego w 10. stopniu zasilania, określonej zgodnie z postanowieniami rozporządzenia w sprawie wprowadzania ograniczeń.

21.7.3 OSP może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego, niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, w zakresie spełniania warunków określonych w rozporządzeniu w sprawie wprowadzania ograniczeń.

21.7.4 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSP informuje Odbiorców, o których mowa w pkt. 21.7.2, o ustalonej dla nich, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania.

21.7.5 Maksymalne ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy przesyłowej.

21.7.6 Odbiorcy, o których mowa w pkt. 21.7.2, 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.

21.7.7 OSD lub przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów, na wniosek OSP, przekazują mu dane dotyczące dobowych ilości poboru gazu ziemnego przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.

21.7.8 OSD oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują OSP plany wprowadzania ograniczeń w terminie piętnastu (15) dni od zatwierdzenia ich przez Prezesa URE.

21.8 Weryfikacja możliwości dostarczenia do systemu gazowego zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

21.8.1 Podmiot Zobowiązany, utrzymujący zapas obowiązkowy w instalacji magazynowej przyłączonej do systemu przesyłowego na terenie Rzeczypospolitej Polskiej informuje OSP o:

21.8.1.1 danych dotyczących instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego podając:

21.8.1.1.1 nazwę i numer identyfikacyjny punktu wyjścia z instalacji magazynowej,

21.8.1.1.2 ilości gazu ziemnego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,

21.8.1.1.3 dostępną zdolność odbioru, którą dysponuje Podmiot Zobowiązany na zasadach ciągłych w danej instalacji magazynowej w przypadku uruchomienia zapasu obowiązkowego.

21.8.2 Podmiot Zobowiązany utrzymujący zapas obowiązkowy poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub podmiot, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, informuje OSP o:

21.8.2.1.1 parametrach technicznych instalacji magazynowych oraz sieci gazowych, do których instalacje te są przyłączone jak również przedstawia dokumenty umożliwiające weryfikację tych parametrów – w zakresie zapasu obowiązkowego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,

21.8.2.1.2 umowach o świadczenie usług magazynowania gazu ziemnego oraz umów świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych i w każdych warunkach, na podstawie których możliwe jest dostarczenie zapasu obowiązkowego do $FPWE_{OSP}$ lub PWP lub sieci dystrybucyjnej – w zakresie zapasu obowiązkowego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

21.8.3 Podmiot Zobowiązany lub podmiot, któremu zlecono utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu ziemnego poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wykorzystuje zdolności przesyłowe zarezerwowane na potrzeby dostarczenia całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do sieci przesyłowej wyłącznie na te potrzeby.

21.8.4 W przypadku, o którym mowa w pkt. 21.8.3, OSP określa ilość zdolności zarezerwowanej w $FPWE_{OSP}$ lub PWP wyłącznie na potrzeby zapasu obowiązkowego na podstawie danych dotyczących ilości zapasu obowiązkowego oraz okresu wskazanego w ustawie o zapasach, w którym całkowity zapas obowiązkowy powinien być dostarczony do sieci przesyłowej.

21.8.5 OSP powiadamia Prezesa URE o fakcie wykorzystania zdolności przesyłowych zarezerwowanych na potrzeby dostarczania całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej krajowej na inne potrzeby, tj. w sytuacji, gdy dobowa ilość gazu ziemnego alokowana dla danego ZUP w określonym $FPWE_{OSP}$ lub PWP jest większa niż suma przydzielonych zdolności we wszystkich godzinach danej doby gazowej pomniejszonej o zdolność zarezerwowaną na potrzeby dostarczania

całkowitych ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

21.8.6 Powiadomienie, o którym mowa w pkt. 21.8.5 OSP składa w terminie siedmiu (7) dni od stwierdzenia tego faktu tj. od dnia określenia w HRP ostatecznych rozliczeniowych danych dotyczących realizacji usług przesyłania w danym $FWPE_{OSP}$.

21.8.7 Podmioty rozpoczynające przywóz gazu ziemnego, dla których wielkość zapasów obowiązkowych ustalana jest w trybie art. 25 ust. 5 ustawy o zapasach, informują OSP o:

21.8.7.1 danych dotyczących instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe gazu ziemnego podając:

21.8.7.1.1 nazwę i numer identyfikacyjny punktu wyjścia z instalacji magazynowej,

21.8.7.1.2 ilości gazu ziemnego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,

21.8.7.1.3 dostępną zdolność odbioru, którą dysponuje Podmiot Zobowiązany na zasadach ciągłych w danej instalacji magazynowej w przypadku uruchomienia zapasu obowiązkowego.

21.8.8 OSP informuje podmiot przekazujący informacje, o których mowa w pkt. 21.8.1 lub pkt. 21.8.7, że parametry techniczne instalacji magazynowej zapewniają albo nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do systemu przesyłowego w okresie wskazanym w ustawie o zapasach – w terminie czternastu (14) dni od dnia ich otrzymania.

21.8.9 W przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do systemu przesyłowego w okresie wskazanym w ustawie o zapasach, OSP informuje o tym fakcie również Prezesa URE w terminie siedmiu (7) dni od stwierdzenia takiej sytuacji.

21.9 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia prac remontowych w sieci OSW usługa przesyłania na rzecz OSW jest rozliczana na zasadach określonych w Taryfie.

21.10 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w SWI, OSP może odpowiednio dostosować wynikające z IRIESP terminy oraz sposób wymiany informacji z Użytkownikami Systemu. OSP będzie informował Użytkowników Systemu o wystąpieniu sytuacji awaryjnej w SWI oraz o przyjętych środkach zaradczych.

22 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE

22.1 Do czasu opublikowania pierwszej niezerowej wartości indeksu TGEglwID umożliwiającej wyznaczenie KCK_{LW} lub KCS_{LW} zamiast $CSRB_{LW}$ przyjmuje się CRG_{LW}.

22.2 Przepustowość zarezerwowana obejmuje również przepustowość określoną w porozumieniach, o których mowa w pkt. 5.3.12, obowiązujących w dniu wejścia w życie niniejszej IRiESP.

22.3 Z dniem wejścia w życie niniejszej IRiESP obowiązujący dotychczas przydział przepustowości przerywanej warunkowo ciągłej ulega przekształceniu w przydział przepustowości przerywanej.