

Warszawa, dnia 21 czerwca 2006 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK- 7111-17(14)/2006

DECYZJA

Na podstawie art. 9g ust. 7 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 w związku z art. 30 ust.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

OGP Gaz-System Sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie, ul. Bohomolca 21

o zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, w części dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2005 r., uzupełnionego pismami z dnia 15 grudnia 2005 r., 17 lutego 2006 r., 5 kwietnia 2006 r., 1 czerwca 2006 r. i 19 czerwca 2006 r.

postanawiam

1. zatwierdzić przedłożoną Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, w części dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji wraz z wykazem zmian dokonanych w trakcie postępowania, stanowiącym załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

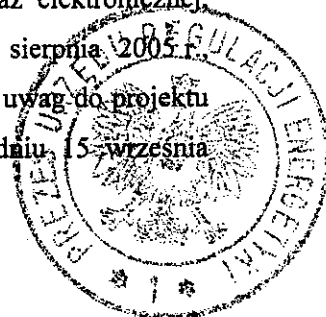


2. ustalić termin wejścia w życie postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi na dzień 1 sierpnia 2006 r.
3. określić okres obowiązywania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi na 12 miesięcy od dnia jej wejścia w życie.

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2005 r. przedsiębiorstwo energetyczne OGP Gaz-System Sp. z o.o., (zwane dalej: „Operatorem”), przedłożyło do zatwierdzenia projekt części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „Instrukcją”). Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, (zwany dalej: „Prezesem URE”), po analizie przedstawionego projektu Instrukcji, wezwał Operatora pismem z dnia 23 listopada 2005 r. do uzupełnienia wniosku poprzez złożenie dodatkowych wyjaśnień i wprowadzenie niezbędnych zmian w Instrukcji. W odpowiedzi na wezwanie Operator w piśmie z dnia 15 grudnia 2005 r., uzupełnił wniosek poprzez wprowadzenie stosownych zmian w Instrukcji. Uznając wprowadzone zmiany za niewystarczające Prezes URE ponownie wezwał Operatora, pismami z dnia 23 listopada 2005 r., 23 stycznia 2006 r., 1 marca 2006 r., 16 maja 2006 r., 29 maja 2006 r. i 6 czerwca 2006 r. do uzupełnienia wniosku. W odpowiedzi na wezwania Operator zmodyfikował wniosek o zatwierdzenie Instrukcji pismami z dnia 17 lutego 2006 r., 1 czerwca 2006 r. i 19 czerwca 2006 r., jednocześnie przedkładając wykaz zmian dokonanych w projekcie Instrukcji w toku postępowania administracyjnego.

Obowiązek opracowania przez operatora systemu przesyłowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej wynika z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne. Operator systemu przesyłowego gazowego został wyznaczony decyzją Prezesa URE z dnia 1 lipca 2005 r., nr DPE/OSPG/1/6154/W/2/2005/JL. Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Operator opracował projekt Instrukcji oraz poinformował użytkowników gazowego systemu przesyłowego, w formie pisemnej oraz elektronicznej, poprzez umieszczony na stronie internetowej Operatora komunikat z dnia 1 sierpnia 2005 r., o publicznym dostępie do projektu Instrukcji oraz o możliwości zgłaszania uwag do projektu Instrukcji. Proces konsultacji projektu Instrukcji został zakończony w dniu 15 września



2005 r. W komunikacie z dnia 2 listopada 2005 r. Operator poinformował użytkowników systemu o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, części instrukcji dotyczącej bilansowania systemu przesyłowego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

Z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia przedmiotowej instrukcji w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. W treści Instrukcji Operator zamieścił wszystkie elementy zawarte w art. 9g ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne. W szczególności Instrukcja zawiera warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, procedury zgłaszania do Operatora umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych, procedury bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania, procedury zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń, procedury awaryjne, sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe, procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, jak również kryteria zarządzania połączeniami systemów gazowych.

Operator wskazał, że obecnie funkcjonującego modelu rynku nie można uznać za konkurencyjny gdyż istniejące zasady handlu gazem dotyczą jednego dostawcy i wielu odbiorców. Niemniej, zapisy ustawy – Prawo energetyczne oraz zapisy wynikające z rozporządzenia nr 1775/2005 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28 sierpnia 2005 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego (Dz. U. UE.L.05.289.1) wymuszają na Operatorze stworzenie rozwiązań wspierających rozwój konkurencyjnego rynku gazu poprzez wprowadzenie odpowiednich zasad bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Wejście w życie Instrukcji ma na celu poprawienie obecnych warunków funkcjonowania rynku gazu oraz wspieranie jego konkurencyjnego rozwoju poprzez wprowadzanie mechanizmów precyzyjnej alokacji kosztów oraz jednolitych i przejrzystych zasad dostępu do sieci.

Należy podkreślić, że podstawową funkcją bilansowania administrowanego przez Operatora jest umożliwienie mu realizacji wynikającego z art. 9c ust. 1 pkt 9 ustawy – Prawo energetyczne, obowiązku polegającego na bilansowaniu systemu gazowego i zarządzaniu ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzeniu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z Krajowego Systemu



Gazowego. Działalność ta dotyczy fizycznych dostaw gazu, i odnosi się do wszystkich podmiotów przyłączonych do sieci.

Bezpieczeństwo i integralność pracy systemu przesyłowego powinny być zapewnione poprzez ścisły reżim bilansowania użytkowników systemu. Z tego powodu w Instrukcji zostały ustalone opłaty za niebilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi oparte na kosztach związanych z bilansowaniem, ale zawierające również element dyscyplinujący w stosunku do użytkowników systemu.

Koszty związane z bilansowaniem wynikają przede wszystkim z dobowej nierównomierności poboru paliwa gazowego oraz sezonowości odbioru paliwa gazowego przez użytkowników systemu. Na potrzeby wyrównywania tych wahań Operator dzierżawi 50 mln m³ pojemności magazynowej. Swobodne dysponowanie tą pojemnością pozwoliło na przyjęcie rozwiązań zakładających, że koszty bilansowania systemu będą ponoszone przez odbiorców, którzy faktycznie powodują ich powstanie. Mechanizm ten zapewnia niższe koszty odbiorcom o stałym poziomie odbioru paliwa w ciągu roku, nie korzystającym z usług magazynowych. Odbiorca, którego działalność wymaga większej elastyczności dostaw może dodatkowo zawrzeć bardziej elastyczny kontrakt zakupu gazu lub, przy braku takiej możliwości, wynająć pojemności magazynowe w celu zgromadzenia zapasów.

W zakresie zasad zarządzania ograniczeniami systemowymi Operator wprowadził zapisy pozwalające na eliminowanie przyczyn powstawania ograniczeń, do których należą przede wszystkim: zawieranie umów o świadczenie usługi przesyłania obejmujące postanowienia dotyczące sposobu postępowania w przypadku niewykorzystania zarezerwowanej przepustowości, utrzymywanie parametrów technicznych i jakościowych przesyłanego gazu. Mechanizmem wspierającym zarządzanie ograniczeniami są wprowadzane dodatkowe opłaty za bilansowanie powyżej limitów, niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji i niedotrzymanie parametrów paliwa gazowego.

Należy zaznaczyć, że zaproponowane przez Operatora rozwiązania odnoszące się do zarządzania ograniczeniami systemowymi mają służyć jak najefektywniejszemu wykorzystaniu systemu przesyłowego a przede wszystkim zapobiegać „blokowaniu” przepustowości. Wprowadzony mechanizm polega na sprzedaży lub udostępnianiu niewykorzystywanej zdolności przesyłowej na rynku pierwotnym przez użytkowników systemu a do czasu jej uwolnienia Operator może niewykorzystaną moc udostępniać na zasadach przerywalnych.

W zakresie udostępniania danych o funkcjonowaniu Krajowego Systemu Gazowego Operator wyspecyfikował zakres danych, które będą udostępniane na stronie internetowej



Operatora: pełny tekst IRiESP zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki ZUP, wykaz informacji określonych w Rozporządzeniu nr 1775 Parlamentu Europejskiego i Rady, schemat systemu przesyłowego wraz z katalogiem punktów wejścia i wyjścia, informacje o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczone usługi przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących, wzory umów.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku zgłoszonych Operatorowi w trakcie konsultacji projektu Instrukcji należy stwierdzić, że wyjaśnienia czynione w toku prowadzonego postępowania umożliwiły dokonanie wyczerpującej oceny stanowiska Operatora dotyczącego wątpliwości zgłoszonych przez użytkowników systemu w trakcie procesu konsultacji. W toku postępowania Operator przesłał wykaz zmian w stosunku do przedłożonego pierwotnie projektu Instrukcji opublikowanego przez Operatora w dniu 3 listopada 2005 roku. Wykaz tych zmian stanowi Załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

Zmiany wprowadzone do Instrukcji obejmowały następujące, najważniejsze zagadnienia;

1. W zakresie zawartości wyodrębnionej części Instrukcji dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami zostały usunięte elementy dotyczące procedury zawierania umowy przesyłowej, bezpieczeństwa przetwarzania danych oraz zasad wstrzymania dostaw paliwa gazowego.
2. W zakresie zgłaszania i przyjmowania przez operatora umów o świadczenie usług przesyłania wprowadzono kategorię alokacji mocy przesyłowych na punktach wejścia i wyjścia. Przyjęte rozwiązania w sposób równoprawny dają możliwość zawierania przez każdego Zleceniodawcę Usługi Przesyłowej (dalej ZUP) umów na określoną ilość paliwa na dany punkt, jak również zawieranie porozumień pomiędzy użytkownikami systemu w przypadku zmiany ZUP, będącego użytkownikiem danego punktu, bez ponoszenia jakichkolwiek konsekwencji.
3. W zakresie bilansowania systemu, w tym sposobu rozliczania kosztów jego bilansowania zamieszczono wysokości opłat stawek związanych z bilansowaniem oraz wprowadzono na potrzeby bilansowania kategorię Ceny Referencyjnej Gazu (CRG), której wartość będzie publikowana co miesiąc na stronie internetowej operatora. Określono jednocześnie sposób zakupu gazu na potrzeby własne i bilansowania systemu gazowego wskazując podmioty mogące dokonywać sprzedaży oraz sposób nabywania gazu, wprowadzając możliwość trybu aukcyjnego lub przetargowego. W Instrukcji został wprowadzony system zabezpieczenia zrównoważenia pracy systemu (bilansowanie fizyczne i handlowe) poprzez kilkustopniowe korygowanie ilości gazu wprowadzanych



i wyprowadzanych z systemu na punktach wejścia i wyjścia. Mechanizm równoważenia zostanie zapewniony poprzez nominacje roczne, tygodniowe oraz możliwość korygowania ilości gazu w renominacjach. Wprowadzone progi bilansowania oraz opłaty za niezbilansowanie mają charakter dyscyplinujący użytkowników w celu zachowania integralności i stabilności pracy systemu.

4. W zakresie zarządzania ograniczeniami systemowymi w tym sposobu rozliczania kosztów tych ograniczeń, Instrukcja wymienia przyczyny powstawania ograniczeń systemowych oraz wskazuje sposoby ich usuwania a w przypadku generowania dodatkowych kosztów przez użytkowników systemu związanych z usuwaniem tych ograniczeń wprowadza dodatkowe opłaty. Podstawowymi opłatami z tytułu ograniczeń jest opłata za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji oraz opłata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego na punktach wejścia i wyjścia. Wprowadzona metodologia opłat ma na celu dyscyplinowanie użytkowników systemu.
5. W zakresie procedur i zakresu wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi Instrukcja wymienia informacje przekazywane przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), Operatorów Systemów Współpracujących (OSW) w tym Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD), Operatora Systemu Magazynowego (OSM) oraz Zleceniodawcę Umowy Przesyłowej (ZUP). Dodatkowo Instrukcja zawiera opis wymiany informacji związanych ze zgłaszaniem umów przesyłowych.
6. W zakresie sposobu postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe Instrukcja zawiera dokładną procedurę postępowania w takich wypadkach tzn. uruchamianie dodatkowych dostaw paliwa gazowego na podstawie art. 9j ustawy-Prawo energetyczne w tym rozliczenia z tytułu wykorzystania paliwa. Instrukcja określa również ogólne zasady i zakres współpracy podmiotów rynku (OSP, OSD, ZUP, OSM) w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
7. W Instrukcji wyeliminowano zapisy o charakterze postulatywnym, poprzez zastąpienie ich zapisami przekładającymi się na konkretne działania pomiędzy OSP i ZUP. Tak skonstruowane zapisy będą dawały podstawę do egzekwowania praw i obowiązków stron.



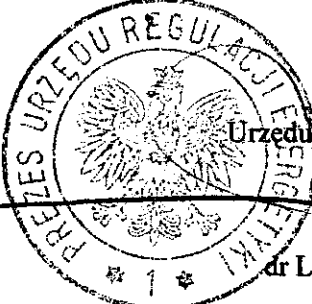

Uwzględniając okoliczność, iż w chwili zatwierdzania Instrukcji brak jest rozwiązań systemowych dotyczących funkcjonowania rynku gazu, w tym zwłaszcza rozporządzeń wykonawczych, określiłem okres obowiązywania Instrukcji na 12 miesięcy od dnia jej wejścia w życie.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

Stosownie art. 9g ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja niniejsza podlega ogłoszeniu w Biuletynie na koszt OGP Gaz-System Sp. z o.o.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).


Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Załączniki:

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – część II (Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi)
2. Wykaz zmian w części II IRiESP dokonanych w trakcie postępowania

Otrzymuje:

Gaz-System Sp. z o.o.
ul. Bohomolca 21
01-613 Warszawa

Michał Sympelt
21.06.2006 r.

M. Kozłowski
21.06.2006 r.

p.o. ZASTĘPCA DYREKTORA
Departamentu Promowania Konkurencji


Robert Guzik

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

Załącznik nr 1 do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 czerwca 2006 r., sygn. DPK-7111-17(4)/2006



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI PRZESYŁOWEJ
(IRiESP)**

Część II

Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

Warszawa czerwiec 2006

Kac Włocławek

Stawin

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

SPIS TREŚCI

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI.....

2 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI.....

3 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

4 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

5 WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI,
BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....

6 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

7 POSTANOWIENIA OBOWIĄZUJĄCE W OKRESIE PRZEJŚCIOWYM.....

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.



Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**1 DEFINICJE I JEDNOSTKI****1.1 Definicje**

<i>Alokacja</i>	<i>Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania w punkcie wejścia, lub odbieranego w punkcie wyjścia, gdy w danym punkcie paliwo gazowe jest przekazywane, lub odbierane w ramach więcej niż jednej umowy przesyłowej.</i>
<i>Bilansowanie fizyczne</i>	<i>Działalność OSP mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z systemu przesyłowego poprzez bieżące sterowanie pracą systemu przesyłowego.</i>
<i>Bilansowanie handlowe</i>	<i>Działalność OSP polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego dostarczonego i odebranego z systemu przesyłowego przez ZUP.</i>
<i>Bilansowanie systemu</i>	<i>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.</i>
<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG)</i>	<i>Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Przesyłowego, opublikowana na stronie internetowej OSP i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRIESP.</i>
<i>Ciepło spalania (H_{SN})</i>	<i>Ilość energii, która zostałaby wydzielona na sposób ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ paliwa gazowego w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 25° C.</i>
<i>Ciśnienie</i>	<i>Ciśnienie paliwa gazowego mierzone w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.</i>
<i>Dni robocze</i>	<i>Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy</i>
<i>Doba gazowa</i>	<i>Okres od godziny 22:00 dnia poprzedniego do godziny 22:00 dnia bieżącego.</i>
<i>Gazociąg bezpośredni</i>	<i>Gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.</i>

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

Gazociąg międzysystemowy	<i>Gazociąg przesyłowy przebiegający przez granicę państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wyłącznie w celu połączenia krajowych systemów przesyłowych tych państw.</i>
Handlowy Raport Przesyłu (HRP)	<i>Dokument sporządzany przez OSP zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usługi przesyłania realizowanej przez OSP na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym (miesiącu gazowym).</i>
Liczba Wobbe'go	<i>Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.</i>
Miesiąc gazowy	<i>Okres od godziny 22:00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc do godziny 22:00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca.</i>
Moc umowna	<i>Określona w umowie o świadczenie usług przesyłania, maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do przesłania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia.</i>
Niezbilansowanie	<i>Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przesłania w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia, wyliczona w oparciu o wyniki pomiarów i sposoby alokacji, w ramach realizacji danej umowy przesyłowej.</i>
Nominacja	<i>Oświadczenie ZUP przekazane do OSP dotyczące ilości paliwa gazowego, które będzie dostarczane przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrane przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia.</i>
Odbiorca końcowy	<i>Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek.</i>
Ograniczenia kontraktowe	<i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego, wynikające z zarezerwowania przez ZUP przepustowości większej niż rzeczywiście wykorzystywana.</i>
Ograniczenia techniczne	<i>Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.</i>
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	<i>Podmiot wykonujący czynności pomiarowo – rozliczeniowe w punktach wejścia lub punktach wyjścia z systemu przesyłowego.</i>
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	<i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.</i>

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

<i>Operator Systemu Magazynowania (OSM)</i>	<i>Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.</i>
<i>Operator Systemu Przesyłowego (OSP)</i>	<i>Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa ustawa Prawo energetyczne.</i>
<i>Operator Systemu Współpracującego (OSW)</i>	<i>OSD, OSM lub inny niż OSP operator systemu przesyłowego współpracującego z systemem przesyłowym OSP.</i>
<i>Paliwo gazowe</i>	<i>Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, przesyłany siecią przesyłową.</i>
<i>Podziemny Magazyn Gazu (PMG)</i>	<i>Instalacja używana do magazynowania paliw gazowych.</i>
<i>Pojemność akumulacyjna</i>	<i>Ilość paliwa gazowego, która znajduje się pod ciśnieniem w gazociągach.</i>
<i>Przepustowość techniczna</i>	<i>Maksymalna ciągła przepustowość systemu przesyłowego, w ramach, której OSP może świadczyć usługi przesyłania paliwa gazowego.</i>
<i>Przepustowość zarezerwowana</i>	<i>Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego zarezerwowana w związku z podpisanymi przez OSP umowami przesyłowymi, umowami o przyłączenie oraz przyjętymi wnioskami o świadczenie usług przesyłowych.</i>
<i>Przesyłanie</i>	<i>Transport paliwa gazowego siecią przesyłową pomiędzy punktami wejścia a punktami wyjścia.</i>
<i>Punkt wejścia</i>	<i>Miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego.</i>
<i>Punkt wyjścia</i>	<i>Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego.</i>
<i>Renominacja</i>	<i>Zmiana zatwierdzonej nominacji.</i>
<i>Rok gazowy</i>	<i>Okres od godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku bieżącego.</i>
<i>Sieć dystrybucyjna / System dystrybucyjny</i>	<i>Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.</i>
<i>Sieć przesyłowa / System przesyłowy</i>	<i>Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.</i>

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

<i>Siła wyższa</i>	<i>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 przewyciężyć.</i>
<i>System współpracujący</i>	<i>Współpracujący z systemem przesyłowym OSP system dystrybucyjny, magazynowy lub inny niż OSP system przesyłowy.</i>
<i>Sytuacja awaryjna</i>	<i>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.</i>
<i>Taryfa</i>	<i>Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach ze zlecającymi świadczenie usług przesyłania.</i>
<i>Tydzień gazowy</i>	<i>Okres od godziny 22:00 w niedzielę tygodnia poprzedzającego tydzień bieżący do godziny 22:00 w niedzielę w tygodniu bieżącym.</i>
<i>Umowa przesyłowa / umowa</i>	<i>Umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUP i OSP.</i>
<i>Użytkownik systemu przesyłowego</i>	<i>Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu przesyłowego lub zaopatrywany z tego systemu.</i>
<i>Ustawa Prawo energetyczne</i>	<i>Ustawa z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne – tekst jednolity (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z póź. zm.)</i>
<i>Wartość opałowa</i>	<i>Ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania określonej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury, jaką miały substraty.</i>
<i>Warunki normalne</i>	<i>Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.</i>
<i>Zarządzanie ograniczeniami systemowymi</i>	<i>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.</i>

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
--------------	---

Zleceniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi przesyłania na podstawie umowy przesyłowej zawartej z OSP.
--	---

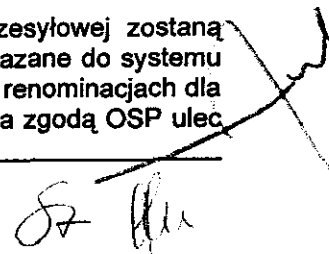
1.2 Stosowane jednostki

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

2 ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

2.1 Procedury zgłaszania umów do realizacji

- 2.1.1 W celu realizacji umowy przesyłowej ZUP zgłasza w nominacjach ilości paliwa gazowego do przesłania. Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 2.1.2 W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w m³.
- 2.1.3 Nominacje składane są w cyklu rocznym i tygodniowym.
- 2.1.4 Suma ilości paliwa gazowego określona w nominacjach i renominacjach dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów wyjścia.
- 2.1.5 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 2.1.6 Z uwagi na występujące ograniczenia systemowe, w umowie przesyłowej 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. Minimalne wielkości nominacji mogą za zgodą OSP ulec



Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją.

- 2.1.7 W przypadku poinformowania OSP przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego o braku możliwości przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji lub renominacji, OSP niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP, w ciągu 2 godzin od otrzymania ww. informacji, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSP renominację.
- 2.1.8 ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach OSW oraz swoim dostawcom i odbiorcom.
- 2.1.9 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 5.
- 2.1.10 OSP może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 2.1.11 Strony w umowie przesyłowej mogą określić grupy punktów wyjścia, dla których będzie ustalana łączna wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami.
- 2.1.11.1 Punkty wyjścia należące do danej grupy muszą spełniać następujące kryteria:
- 2.1.11.1.1 punkty wyjścia są połączone hydraulicznie po stronie sieci dystrybucyjnej lub instalacji odbiorcy końcowego,
- 2.1.11.1.2 w okresie letnim istnieje możliwość przejęcia ilości paliwa gazowego odbieranego w dowolnie wybranym punkcie wyjścia w grupie przez pozostałe punkty wyjścia należące do danej grupy.
- 2.1.11.2 Za zgodą stron grupy punktów mogą być tworzone na podstawie innych kryteriów.

2.2 Nominacje Roczne

- 2.2.1 W umowach przesyłowych określa się nominacje roczne dla punktów wejścia oraz punktów wyjścia podając ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania i odbierane z systemu przesyłowego w danym roku w podziale na miesiące. W nominacji rocznej składanej dla umów przesyłowych krótkoterminowych określa się ilości paliwa gazowego dla miesięcy, w których świadczona będzie usługa przesyłania.
- 2.2.2 Miesięczne ilości paliwa gazowego określone w nominacjach rocznych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako iloczyn liczby dni w danym miesiącu i dwudziestoczekrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu, ustalonej zgodnie postanowieniami części I IRiESP.
- 2.2.3 ZUP do 30 września każdego roku gazowego przekazuje OSP nominację roczną na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 2.2.4 Propozycja nominacji rocznej ZUP jest rozpatrywana łącznie z ewentualnym wnioskiem o zmianę mocy umownej. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

odrzuconiu nominacji rocznej w terminie do 31 października. Nie przekazanie tej informacji w terminie określonym w zdaniu poprzednim stanowi zatwierdzenie nominacji rocznej.

2.2.5 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

- 2.2.5.1 niezgodności z postanowieniami w pkt. 2.1,
- 2.2.5.2 przekroczenia maksymalnych ilości określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.2.2,
- 2.2.5.3 rozbieżności pomiędzy nominacjami dla punktów wejścia lub punktów wyjścia na połączeniu systemu przesyłowego z systemami współpracującymi stwierdzonej w trakcie przeprowadzania procedury sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach zgodnie z pkt 2.4,
- 2.2.5.4 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usługi według zgłoszonych przez ZUP nominacji,
- 2.2.5.5 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.6.

2.2.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.

2.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP prześle OSP skorygowaną nominację roczną w terminie 10 dni roboczych licząc od dnia powiadomienia go o odrzuceniu nominacji.

2.2.8 OSP prześle ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej w ciągu 20 dni roboczych od daty jej otrzymania.

2.2.9 W przypadku nie przekazania przez ZUP nominacji rocznej w terminie określonym w pkt. 2.2.3, OSP przyjmie jako nominację roczną ilości miesięczne wskazane przez ZUP w ostatniej zatwierdzonej przez OSP nominacji rocznej.

2.3 Nominacje tygodniowe

2.3.1 ZUP zobowiązany jest do składania OSP nominacji tygodniowych. W nominacjach tygodniowych określa się ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane z systemu przesyłowego dla każdej doby gazowej kolejnego tygodnia gazowego, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, określonego w umowie przesyłowej.

2.3.2 Dobowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach tygodniowych i renominacjach nie mogą przekroczyć ilości maksymalnych określanych jako dwudziestoczyterokrotność obowiązującej mocy umownej dla danego punktu.

2.3.3 ZUP przekazuje nominacje tygodniowe do OSP w każdy czwartek do godz. 10:00.

2.3.4 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do piątku do godz. 10:00.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

2.3.5 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:

- 2.3.5.1 niezgodności z postanowieniami pkt. 2.1,
 - 2.3.5.2 przekroczenia ilości maksymalnych określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.3.2,
 - 2.3.5.3 rozbieżności pomiędzy nominacjami dla punktów wejścia lub punktów wyjścia na połączeniu systemu przesyłowego z systemami współpracującymi stwierdzonej w trakcie przeprowadzania procedury sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach zgodnie z pkt.2.4,
 - 2.3.5.4 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usługi według zgłoszonych przez ZUP nominacji.
 - 2.3.5.5 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt 2.1.6.
- 2.3.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.
- 2.3.7 W przypadku odrzucenia nominacji w terminie, o którym mowa w pkt. 2.3.4 ZUP przekaze OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 2.3.8 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 2.3.9 W przypadku nie uzgodnienia przez strony nominacji tygodniowej w sposób określony powyżej, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego wynikające ze złożonej przez ZUP nominacji z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 2.1.5, pkt. 2.3.5 i pkt. 2.4.4 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18:00.
- 2.3.10 W przypadku, gdy ZUP nie przekaze OSP, w terminie określonym w pkt.2.3.3, nominacji na kolejny tydzień gazowy, OSP przyjmie jako złożoną przez ZUP ostatnią zatwierdzoną nominację tygodniową.
- 2.3.11 Dla każdej doby gazowej wyznaczana jest różnica pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego przekazanymi do przesłania i odebranymi z systemu przesyłowego przez ZUP, a dobowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w odpowiadających im zatwierdzonych nominacjach tygodniowych. W przypadku grupy punktów, o której mowa w pkt 2.1.11, określana jest różnica pomiędzy sumą nominacji i realizacji dla wszystkich punktów należących do danej grupy.
- 2.3.12 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 3.2.4 w przypadku, gdy w danym punkcie lub grupie punktów różnica, o której mowa w pkt 2.3.11 wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji tygodniowej, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 4.5.
- 2.3.13 W nominacjach i renominacjach dotyczących punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na styku systemu przesyłowego OSP z systemem innego operatora, w którym doba gazowa rozpoczyna się o innej godzinie niż w systemie OSP (tzn. o godzinie innej aniżeli godzina 22:00), w celu umożliwienia sprawdzenia zgodności nominacji we

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

współpracujących systemach, nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny dodatkowo określać ilości paliwa gazowego dla poszczególnych godzin każdej doby gazowej.

2.4 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach współpracujących

- 2.4.1 Nominacje zgłoszone dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z systemami współpracującymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w systemach współpracujących.
- 2.4.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji we współpracujących systemach wykaże rozbieżność nominacji, OSP zawiadomi ZUP o niezgodności nominacji w terminach określonych odpowiednio w pkt 2.2.4 lub 2.3.4.
- 2.4.3 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji tygodniowych, o których mowa w pkt. 2.4.2 i nieprzesłania przez ZUP skorygowanej nominacji do piątku do godziny 14:00, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.
- 2.4.4 W sytuacji, o której mowa w pkt. 2.4.3, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt 2.4.3. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18:00.
- 2.4.5 W przypadku renominacji ilości dobowych, OSP powiadomi ZUP o ewentualnej niezgodności renominacji we współpracujących systemach do godziny 14:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy. ZUP może zmienić renominację do godziny 15:00. W przypadku braku zgodności renominacji we współpracujących systemach zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, wówczas OSP przyjmuje jako zatwierdzoną renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.3. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych renominacjach do godz. 18:00.

2.5 Renominacje

- 2.5.1 Renominacja roczna miesięcznych ilości paliwa gazowego
- 2.5.1.1 ZUP może dokonywać, renominacji wielkości zgłoszonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji rocznej.
- 2.5.1.2 Renominacja może dotyczyć okresu jednego lub kilku miesięcy.
- 2.5.1.3 ZUP przekazuje do OSP renominację nie później niż 35 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 2.5.1.4 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji w ciągu 20 dni roboczych od otrzymania renominacji od ZUP. W przypadku odrzucenia renominacji OSP podaje przyczynę jej odrzucenia. Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodu jednej z przyczyn wymienionych w pkt 2.2.5. W przypadku odrzucenia renominacji przez OSP wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja roczna.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

2.5.2 Renominacja tygodniowa dobowych ilości paliwa gazowego.

- 2.5.2.1 ZUP może dokonać renominacji dobowych ilości paliwa gazowego, zgłoszonych w nominacji tygodniowej, do godziny 12:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy. W przypadku kilkukrotnego złożenia renominacji w danej dobie rozpatrywana jest ostatnia zgłoszona renominacja.
- 2.5.2.2 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji.
- 2.5.2.3 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 2.3.5.
- 2.5.2.4 W przypadku odrzucenia renominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia renominacji.
- 2.5.2.5 W przypadku odrzucenia renominacji przez OSP wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja tygodniowa, z zastrzeżeniem pkt. 2.4.5.
- 2.5.2.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie OSP lub udokumentowanego wystąpienia sytuacji awaryjnej w sieci lub instalacji ZUP lub jego odbiorcy, ZUP może przekazać, renominację dla bieżącej lub następnej doby gazowej, do końca doby gazowej, w której nastąpiła sytuacja awaryjna.

3 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

3.1 Ogólne warunki bilansowania.

- 3.1.1 OSP świadczy usługę bilansowania w systemie gazu wysokometanowego grupy E.
- 3.1.2 Z uwagi na brak instrumentów regulacyjnych związanych ze zbyt małą pojemnością akumulacyjną gazociągów i brakiem PMG w systemach gazu zaazotowanego podgrupy Lw i Ls, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez ZUP do przesłania systemem przesyłowym i z niego odbierany w takich samych ilościach w każdej dobie gazowej.
- 3.1.3 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSP w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów przesyłowych.
- 3.1.4 Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w ramach poszczególnych umów przesyłowych na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego zgodnie ze sposobami alokacji określonymi w pkt.3.2.

3.2 Alokacja

- 3.2.1 W przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wejścia lub wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania lub odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie przypisane będą do tego ZUP.
- 3.2.2 W przypadku, gdy odpowiednio w danym punkcie wejścia lub wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do przesyłania lub odbierane tylko przez jednego ZUP, który zawarł z

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- OSP, co najmniej dwie umowy o świadczenie usług przesyłania obejmujące ten punkt, ilość paliwa gazowego oraz maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego określone na podstawie wyników pomiarów w danym punkcie przypisane będą proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji dla poszczególnych umów o świadczenie usług przesyłania zawartych z ZUP, o ile ZUP nie określi innego sposobu alokacji, które po akceptacji przez OSP będą obowiązywały dla danego punktu.
- 3.2.3 W stosunku do każdego punktu wejścia do systemu przesyłowego, OSP może zawrzeć, z co najmniej jednym ZUP będącym użytkownikiem takiego punktu porozumienie, na mocy, którego, wyrazi on zgodę na przypisanie różnicy pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w zatwierdzonych nominacjach i przekazanymi do przesłania w tym punkcie.
- 3.2.4 W przypadku zawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt 3.2.3, różnice pomiędzy realizacją a nominacją w danym punkcie wejścia będą uwzględniane przy określaniu opłaty za niezgodność nominacji z realizacją oraz przy rozliczeniu niezbilansowania, na warunkach określonych w porozumieniu zawartym z ZUP.
- 3.2.5 ZUP będący użytkownikami danego punktu mogą zawrzeć porozumienie określające sposoby alokacji dotyczące tego punktu, zgodne z postanowieniami pkt 3.2.8, które będzie obowiązywało po akceptacji przez OSP.
- 3.2.6 W przypadku zmiany, któregośkolwiek z użytkowników punktu, w tym zaprzestania użytkownika danego punktu przez podmiot będący stroną porozumienia, o którym mowa w pkt 3.2.5, porozumienie zachowuje ważność - w stosunku do OSP - pomiędzy stronami porozumienia będącymi nadal użytkownikami punktu o ile postanowienia porozumienia, pomimo zmiany jego stron, pozostają w zgodzie z postanowieniami pkt 3.2.8. W przypadku przystąpienia do porozumienia nowego podmiotu, zmieniona treść porozumienia obowiązuje - w stosunku do OSP - po jego akceptacji przez OSP.
- 3.2.7 W przypadku punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do sieci operatorów systemów współpracujących sposoby alokacji zostaną ustalone przez operatora systemu współpracującego w porozumieniu z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu wyjścia.
- 3.2.8 Porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 i pkt. 3.2.7, powinno umożliwiać całkowity podział ilości paliwa gazowego odbieranego z systemu przesyłowego oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP w tym punkcie. Porozumienie powinno określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESP lub ciśnienia dostawy określonego w umowach przesyłowych zawartych z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu.
- 3.2.9 W przypadku nie zawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.3, pkt. 3.2.5, albo pkt. 3.2.7 ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.
- 3.2.10 W przypadku, gdy porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 albo pkt. 3.2.7, nie zostało zawarte pomiędzy wszystkimi ZUP będącymi użytkownikami danego punktu, ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia zostaną przypisane łącznie wszystkim ZUP będącym stronami porozumienia i ZUP nie będącym stronom porozumienia proporcjonalnie do sumy zatwierdzonych nominacji dla ZUP będących stronami porozumienia i

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

zatwierdzonych nominacji dla ZUP nie będących stronami porozumienia. Przepisanie ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia dla ZUP będących stronami porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.5, nastąpi zgodnie z warunkami tego porozumienia.

- 3.2.11 W sytuacji, gdy nie zostało zawarte porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.3 albo pkt. 3.2.5, maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego w danym miesiącu gazowym, w poszczególnych punktach wejścia lub wyjścia, zostaną określone dla poszczególnych ZUP na podstawie całkowitej maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odebranego z systemu przesyłowego w danym punkcie proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji obowiązujących w dniu, w którym wystąpiła największa całkowita godzinowa ilość paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odebranego z systemu przesyłowego w danym punkcie.
- 3.2.12 Z zastrzeżeniem pkt. 3.2.13, alokacji na warunkach opisanych powyżej dokonuje OSP.
- 3.2.13 W odniesieniu do punktów, dla których Operatorem Punktu Rozliczeniowego jest podmiot inny niż OSP lub w danym punkcie wyjścia paliwo gazowe jest przekazywane do sieci OSW alokacji dokonuje odpowiednio OPR lub OSW. ZUP zobowiąże OPR lub OSW do dokonywania alokacji zgodnie z postanowieniami niniejszego punktu, w terminach określonych w pkt. 3.2.14.
- 3.2.14 W przypadkach, o których mowa w pkt. 3.2.13, OPR i OSW będą przekazywać do OSP, codziennie do godziny 9:00, informacje o ilościach przypisanych do poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej, a miesięczne protokoły rozliczeniowe zawierające dane dobowe przypisane do poszczególnych ZUP będą przekazywane do OSP do 3 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy protokół.

3.3 Bilansowanie fizyczne

- 3.3.1 W sytuacji wystąpienia niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania i odbieranego z systemu przesyłowego, OSP podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu wykorzystując następujące instrumenty regulacyjne:
- 3.3.1.1 pojemność akumulacyjną systemu przesyłowego,
- 3.3.1.2 pojemności magazynowe zarezerwowane dla celów bilansowania.
- 3.3.2 Operator systemu magazynowego lub właściciel PMG przyłączonych do systemu przesyłowego jest zobowiązany udostępnić OSP część pojemności czynnej PMG oraz mocy napełniania i odbioru PMG niezbędnych do realizacji zadań OSP.
- 3.3.3 OSP, do 15 listopada danego roku, informuje podmioty, o których mowa w pkt. 3.3.2, o rezerwowanej przez OSP pojemności czynnej PMG, mocy odbioru i mocy napełniania na okres kolejnego roku (od 1 kwietnia do 31 marca kolejnego roku).
- 3.3.4 Pojemność czynna PMG zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.
- 3.3.5 Paliwo gazowe przekazywane do PMG oraz pobierane z PMG powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w części I IRIESP.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 3.3.6 Szczegółowe warunki dotyczące korzystania przez OSP z zarezerwowanej pojemności czynnej oraz mocy napełniania i odbioru PMG zostaną określone w umowie lub porozumieniu operatorskim, zawartym z podmiotem, o którym mowa w pkt 3.3.2.
- 3.3.7 W ramach bilansowania fizycznego, OSP przekazuje ZUP albo odbiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP do przesłania w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego.
- 3.3.8 W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne opisane w pkt. 3.3.1 są niewystarczające OSP może wprowadzić ograniczenia w punktach wejścia lub wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt.4.

3.4 Bilansowanie handlowe

3.4.1 Warunki bilansowania handlowego.

- 3.4.1.1 OSP określa dobową ilość niezbilansowania, (DIN) dla danej doby gazowej jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w trakcie danej doby gazowej.
- 3.4.1.2 Ustala się dwa poziomy limitów niezbilansowania: dobowy limit niezbilansowania (DLN) oraz graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN).
- 3.4.1.3 Dla ZUP, których suma mocy umownych na punktach wyjścia jest mniejsza lub równa 15 000 m³/h, ustala się następujące poziomy limitów niezbilansowania:
- 3.4.1.3.1 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynoszący 15 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.3.2 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynoszący 45% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.4 Dla ZUP, których suma mocy umownych na punktach wyjścia jest większa od 15 000 m³/h, ustala się następujące poziomy limitów niezbilansowania:
- 3.4.1.4.1 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynoszący 5 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.4.2 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynoszący 15% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej.
- 3.4.1.5 W przypadku, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania DIN danego ZUP będzie:
- 3.4.1.5.1 mniejsza lub równa DLN bilansowanie będzie dokonywane przez OSP bez dodatkowych opłat,

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 3.4.1.5.2 większa niż DLN ale mniejsza lub równa GDLN, ZUP będzie zobowiązany do wniesienia opłaty zwykłej za bilansowanie powyżej limitów zgodnie z pkt. 3.5.1,
- 3.4.1.5.3 większa niż GDLN, ZUP będzie zobowiązany do wniesienia opłaty podwyższonej za bilansowanie powyżej limitów zgodnie z pkt. 3.5.2.
- 3.4.1.6 ZUP jest zobowiązany do utrzymania bilansu ilości paliwa gazowego przekazywanego i odbieranego z systemu przesyłowego w ramach danej umowy przesyłowej w taki sposób, aby narastająca ilość niezbilansowania (NIN) będąca sumą wartości DIN w kolejnych dobach gazowych danego miesiąca gazowego, nie przekroczyła wartości maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN).
- 3.4.1.7 Dla ZUP, którego suma mocy umownych na punktach wyjścia jest mniejsza lub równa 15 000 m³/h, ustala się wartość (MNIN) jako 40% nominowanej miesięcznej ilości paliwa gazowego na dany miesiąc gazowy określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w punktach wejścia podzielonej przez ilość dni w danym miesiącu gazowym.
- 3.4.1.8 Dla ZUP, którego suma mocy umownych na punktach wyjścia jest większa od 15 000 m³/h, ustala się wartość (MNIN) jako 20% nominowanej miesięcznej ilości paliwa gazowego na dany miesiąc gazowy określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w punktach wejścia podzielonej przez ilość dni w danym miesiącu gazowym.
- 3.4.1.9 Przekroczenie MNIN w trakcie miesiąca gazowego powoduje naliczenie opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 3.5.3.
- 3.4.1.10 Na zakończenie każdego miesiąca gazowego strony dokonają rozliczenia z tytułu przekazanej przez OSP do ZUP albo odebranej przez OSP od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędnej dla zbilansowania w danym miesiącu gazowym różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP do przesłania w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego zgodnie z postanowieniami pkt 3.6 i części I IRIESP.
- 3.4.1.11 W przypadku, gdy w analizowanej dobie gazowej ilość paliwa gazowego wprowadzonego w punktach wejścia wynosi zero a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od zera wówczas jako DIN przyjmuje się 100% ilości przekazanej w punktach wyjścia.
- 3.4.2 Bilansowanie operatywne.
- 3.4.2.1 W ramach bilansowania operatywnego OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN) w dobie poprzedniej.
- 3.4.2.2 Bilansowanie operatywne przeprowadzane jest przez OSP w odstępach dobowych na podstawie wyników pomiarów, wielkości szacunkowych oraz uzgodnionych sposobów alokacji.
- 3.4.2.3 W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez ZUP limitu niezbilansowania powyżej wartości MNIN, które może spowodować zagrożenie bezpieczeństwa realizacji innych umów przesyłowych, OSP może wprowadzić ograniczenia w ilości przekazywanego do przesłania paliwa gazowego w punktach wejścia i

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

odbieranego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 4.6.

3.4.2.4 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP. Poziom przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.

3.4.3 Bilansowanie rozliczeniowe.

3.4.3.1 Bilansowanie rozliczeniowe przeprowadzane jest przez OSP po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów zatwierdzonych w formie protokołów rozliczeniowych.

3.4.3.2 OSP przeprowadzi procedurę bilansowania rozliczeniowego dla każdego ZUP polegającą na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby danego miesiąca.

3.4.3.3 W przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego lub, gdy paliwo gazowe wykorzystane do celów technologicznych jest pobierane za punktem pomiaru ilości paliwa gazowego odbieranego przez ZUP, wyżej wymienione ilości paliwa gazowego zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i uwzględnione przy obliczaniu narastającej ilości niezbilansowania (NIN).

3.4.3.4 Wielkości określone na podstawie bilansowania rozliczeniowego są umieszczane w opracowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP)

3.4.3.5 Cena Referencyjna Gazu (CRG) stanowi średnioważoną cenę, po jakiej OSP kupił paliwo gazowe w poprzednim miesiącu gazowym. OSP ustala i publikuje CRG na swojej stronie internetowej, do dwudziestego (20) dnia każdego miesiąca. Tak ustalona CRG obowiązuje w następnym miesiącu gazowym. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego w danym miesiącu, obowiązuje poprzednia CRG.

3.5 Opłaty za bilansowanie powyżej limitów

3.5.1 W sytuacji, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania (DIN) będzie większa niż dobowy limit niezbilansowania (DLN), ale nie przekroczy granicznego dobowego limitu niezbilansowania (GDLN), OSP pobierze opłatę zwykłą za bilansowanie powyżej limitów (OZB) obliczaną według wzoru:

$$OZB = OZB_s * (MOD(DIN) - DLN)$$

gdzie:

OZB_s – stawka opłaty zwykłej za bilansowanie powyżej limitów wynosząca 0,1681 zł/m³,

MOD – wartość bezwzględna,

DIN – dobowy limit niezbilansowania (m³),

DLN – dobowy limit niezbilansowania (m³),

3.5.2 W sytuacji, gdy wartość bezwzględna dobowej ilości niezbilansowania (DIN) przekroczy graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN) OSP pobierze opłatę podwyższoną za bilansowanie powyżej limitów (OPB) obliczaną według wzoru:

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

$$OPB = OPB_S * (MOD(DIN) - DLN)$$

gdzie:

OPB_S – stawka opłaty podwyższonej za bilansowanie powyżej limitów , wynosząca 0,3362 zł/m³,

MOD – wartość bezwzględna,

DIN – dobową ilość niezbilansowania (m³),

DLN – dobowy limit niezbilansowania (m³).

- 3.5.3 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) przekroczy wartość maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN), ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPD) za przekroczenie MNIN określoną w następujący sposób:

$$OPD = (MOD(MAXNIN) - MNIN) * 0,1 * CRG$$

gdzie:

MOD - wartość bezwzględna,

MAXNIN - najwyższe przekroczenie maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN) dla każdego okresu przekroczenia MNIN (m³),

MNIN - maksymalna narastająca ilość niezbilansowania (m³),

CRG - cena referencyjna paliwa gazowego,

- 3.5.4 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) na koniec miesiąca gazowego jest różna od zera, ZUP zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPR) określoną w następujący sposób:

$$OPR = 0,2 * CRG * MOD(NIN)$$

gdzie:

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,

MOD – wartość bezwzględna,

NIN – narastająca ilość niezbilansowania (m³).

3.6 Rozliczenie z tytułu przekazania lub odebrania paliwa gazowego w ramach bilansowania

- 3.6.1 Po zakończeniu każdego miesiąca gazowego, gdy wartość (NIN) jest różna od zera, oraz:

- 3.6.1.1 NIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za przekazane paliwo gazowe(OPM), określoną w następujący sposób:

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

$$\text{OPM} = \text{MOD}(\text{NIN}) * \text{CRG}$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

NIN – narastająca ilość niezbilansowania,

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,

3.6.1.2 NIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za odebrane paliwo gazowe (OPM), określoną w następujący sposób:

$$\text{OPM} = \text{NIN} * \text{CRG}$$

gdzie:

NIN – narastająca ilość niezbilansowania,

CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,

3.6.2 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 3.6.1 wartość (NIN) ustala się na 0 m³.

4 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

4.1.1 Ograniczenia systemowe mogą wystąpić w systemie przesyłowym w związku z:

- 4.1.1.1 ograniczoną przepustowością sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 4.1.1.2 ograniczoną możliwością zmagazynowania przez OSP paliwa gazowego w systemie przesyłowym oraz we współpracujących z nim PMG,
- 4.1.1.3 koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z systemu przesyłowego,
- 4.1.1.4 koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w systemie przesyłowym,
- 4.1.1.5 prowadzeniem prac w systemie przesyłowym OSP lub w systemach współpracujących,
- 4.1.1.6 wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 4.1.1.7 działaniami ZUP, jego dostawców lub odbiorców niezgodnymi z postanowieniami IRiESP lub umowy przesyłowej.

4.2 Działania OSP pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 4.2.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usługi przesyłania OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych ZUP.
- 4.2.2 W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usługi przesyłania, OSP udostępnia wolną przepustowość biorąc pod uwagę kolejność otrzymania kompletnego wniosku o usługę przesyłania, który pozytywnie przeszedł proces weryfikacji formalno-prawnej.
- 4.2.3 W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania na zasadach ciągłych OSP oferuje, o ile to jest możliwe, usługę przesyłania na zasadach przerywanych.
- 4.2.4 W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania, OSP na zlecenie zainteresowanego podmiotu może przygotować informacje o niezbędnym zakresie rozbudowy systemu przesyłowego w celu umożliwienia realizacji wnioskowanej usługi. Za opracowanie informacji OSP pobiera uzgodnioną w umowie, opłatę odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.
- 4.2.5 W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSP współpracuje z operatorami systemów współpracujących na warunkach określonych w porozumieniach operatorskich.
- 4.2.6 Ponadto OSP podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:
- 4.2.6.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,
 - 4.2.6.2 zawiera umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego obejmujące postanowienia dotyczące sposobu postępowania w przypadku niewykorzystania zarezerwowanej przepustowości,
 - 4.2.6.3 eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,
 - 4.2.6.4 monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
 - 4.2.6.5 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,
 - 4.2.6.6 opracowuje procedury działań na wypadek wystąpienia w systemie przesyłowym sytuacji awaryjnej,
 - 4.2.6.7 wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt. 3.5, pkt.4.5 i pkt.4.7.
- 4.3 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.**
- 4.3.1 OSP prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej przepustowości z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania w ramach zawartych umów przesyłowych, przyjętych wniosków o świadczenie usługi przesyłania i zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

blokowania przepustowości w systemie przesyłowym i powstawania ograniczeń kontraktowych.

- 4.3.2 W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają zawarcie umowy przesyłowej, OSP dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia zawarcia umowy przynajmniej na zasadach przerywanych.
- 4.3.3 Jeżeli w trakcie rozpatrywania nowego wniosku o usługę przesyłową okaże się, że brak jest wolnej przepustowości technicznej a w ramach dotychczas realizowanych umów istnieją zarezerwowane a niewykorzystywane przepustowości, OSP wzywa ZUP, który nie wykorzystuje zarezerwowanej przepustowości do złożenia w ciągu 15 dni pisemnej informacji o przyczynach oraz przewidywanym czasie niewykorzystywania przepustowości, w przypadku:
- 4.3.3.1 wykorzystywania mocy umownej, przez okres co najmniej jednego ostatniego miesiąca gazowego, na poziomie niższym niż 70 %, lub
- 4.3.3.2 przesyłania, przez okres co najmniej jednego ostatniego miesiąca gazowego, ilości paliwa gazowego mniejszej niż 70 % miesięcznej ilości określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej na dany miesiąc gazowy.
- 4.3.4 OSP ma prawo do udostępnienia innym ZUP części lub całości niewykorzystywanej przepustowości na zasadach przerywanych, jeżeli ZUP przedstawi wyjaśnienia, o których mowa w pkt. 4.3.3 oraz określi przewidywany okres, w którym:
- 4.3.4.1 nie będzie wykorzystywał określonej wartości zamówionej mocy umownej,
- 4.3.4.2 miesięczne ilości przesyłanego paliwa gazowego będą mniejsze od ilości określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej w danym miesiącu gazowym.
- 4.3.5 Jeżeli ZUP nie przedstawi wyjaśnień zgodnie z pkt. 4.3.3 lub przedstawione wyjaśnienia nie dają wiarygodnej podstawy uznania, iż niewykorzystywanie przepustowości przez ZUP ma usprawiedliwiony charakter, OSP wzywa ZUP do odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości w terminie nie dłuższym niż 30 dni od doręczenia wezwania. Podczas analizy przedstawionych wyjaśnień OSP będzie brał pod uwagę dane archiwalne na temat wykorzystywania przepustowości przez danego ZUP i uwzględni sezonowość jego odbioru paliwa gazowego.
- 4.3.6 W przypadku zamiaru odsprzedaży niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych) OSP zostaną przedłożone:
- 4.3.6.1 oświadczenie, ZUP i podmiotu kupującego, o odsprzedaży przepustowości zawierające informacje o punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości mocy umownych w tych punktach,
- 4.3.6.2 wniosek podmiotu kupującego o świadczenie usługi przesyłania,
- 4.3.6.3 podpisany przez ZUP aneks do umowy przesyłowej określający punkty wejścia i wyjścia wraz z nowymi mocami umownymi w tych punktach, zgodny z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości.
- 4.3.7 OSP dokona oceny wniosku o świadczenie usługi przesyłania zgodnie z procedurami określonymi w IRiESP. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku, OSP zawrze

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

umowę przesyłową z podmiotem kupującym oraz aneks do umowy przesyłowej zawartej z ZUP.

4.3.8 W przypadku udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych) ZUP przedkłada OSP oświadczenie o udostępnieniu przepustowości zawierające następujące informacje:

4.3.8.1 nazwę podmiotu, któremu przepustowość została udostępniona,

4.3.8.2 punkty wejścia lub wyjścia oraz wielkości mocy umownych udostępnionych przez ZUP w tych punktach,

4.3.9 Udostępnienie przepustowości nie powoduje zmiany postanowień umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ZUP i OSP.

4.3.10 ZUP z własnej inicjatywy może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.6 do pkt. 4.3.9.

4.3.11 Jeżeli ZUP w terminie określonym w pkt. 4.3.5 nie odsprzeda lub nie udostępni niewykorzystywanej przepustowości, OSP przysługuje prawo do udostępnienia innym ZUP części lub całości niewykorzystywanej przepustowości na zasadach przerywanych.

4.3.12 Jeżeli na skutek zmian warunków umowy przesyłowej lub jej wypowiedzenia pojawi się wolna przepustowość techniczna w systemie przesyłowym, która może być udostępniona jako ciągła, OSP w pierwszej kolejności poinformuje ZUP, którzy zawarli umowę przesyłową na warunkach przerywanych o możliwości zawarcia nowej umowy przesyłowej na warunkach ciągłych.

4.3.13 Za czynności związane z przeciwdziałaniem lub zmniejszaniem wpływu ograniczeń kontraktowych, OSP nie pobiera dodatkowych opłat od ZUP.

4.4 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezgodności odbioru lub dostaw paliwa gazowego z zatwierdzoną nominacją ZUP (grafikiem dostaw lub odbiorów)

4.4.1 ZUP zgodnie z postanowieniami IRiESP i umowy przesyłowej obowiązany jest przysyłać do OSP bieżące, zbilansowane nominacje, w których suma ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wyjścia.

4.4.2 W oparciu o otrzymywane od ZUP nominacje i renominacje OSP planuje ruch systemu przesyłowego.

4.4.3 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania i odbierane z systemu przesyłowego są niezgodne z zatwierdzonymi nominacjami, OSP podejmuje dodatkowe czynności związane z dostosowaniem pracy systemu do nowych warunków.

4.4.4 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 2.3.12 OSP naliczy dodatkowe opłaty zgodnie z pkt. 4.5.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**4.5 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji**

4.5.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji tygodniowej w punkcie wejścia (ONW) jest naliczana w następujący sposób:

4.5.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (PNW) oblicza się wg wzoru:

$$PNW = [\text{MOD}(N_z - I_G)/N_z] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

 N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m^3), I_G – ilość dobową paliwa gazowego dostarczona przez ZUP (m^3).

4.5.1.2 jeśli $PNW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONW = (PNW - 10\%) * N_z * SNW$$

gdzie:

PNW – względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia,

 N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji (m^3) tygodniowej,SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca $0,0200 \text{ zł/m}^3$

4.5.1.3 W przypadku, gdy na danym punkcie wejścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej ($N_z=0$), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, (ONW), którą oblicza się według poniższego wzoru:

$$ONW = I_G * SNW$$

gdzie:

 I_G – ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP (m^3),SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca $0,0200 \text{ zł/m}^3$

4.5.2 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji tygodniowej w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:

4.5.2.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:

$$PNWW = [\text{MOD}(N_z - I_G)/N_z] * 100\%$$

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

 N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m^3),

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi I_G - ilość dobową paliwa gazowego odbierana przez ZUP (m^3)4.5.2.2 jeśli $PNWW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru:

$$ONWW = (PNWW - 10\%) * N_z * SNWW$$

gdzie:

PNWW - względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia,

 N_z – ilość dobową paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej (m^3),SNWW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,0200 zł/ m^3 4.5.2.3 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:

$$ONWW = I_G * SNWW$$

gdzie:

 I_G – ilość dobową paliwa gazowego odbierana przez ZUP (m^3)SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,0200 zł/ m^3

4.5.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wejścia lub wyjścia, jeżeli ZUP wykaże, że niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP

4.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego

4.6.1 W sytuacjach niezbilansowania ZUP powodującego brak możliwości zachowania integralności systemu przesyłowego po wykorzystaniu metod regulacyjnych opisanych w pkt. 3.3.1, OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym ograniczenia:

4.6.1.1 w przyjmowaniu paliwa gazowego do przestania w punktach wejścia w sytuacji nadmiaru paliwa gazowego w systemie przesyłowym lub

4.6.1.2 w odbiorze paliwa gazowego z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w sytuacji niedoboru paliwa gazowego w systemie przesyłowym.

4.6.2 OSP, wprowadzając ograniczenia określone w pkt 4.6.1 przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w danym punkcie.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 4.6.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.6 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do/ z systemu przesyłowego.
- 4.6.4 Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego ponosi ZUP.
- 4.6.5 Za okres ograniczenia OSP przysługuje opłata stała za usługę przesyłania w części zależnej od mocy umownej ustalona zgodnie z obowiązującą taryfą.
- 4.7 Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.**
- 4.7.1 W sytuacjach niezachowania właściwych parametrów jakościowych paliwa gazowego w punktach wejścia OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesłania w punktach wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia.
- 4.7.2 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje ZUP 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.
- 4.7.3 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.7.1 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSP poprzez ograniczenie dostaw lub poboru paliwa gazowego do lub z systemu przesyłowego. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego.
- 4.7.4 Ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego H_{SN} przesyłanego w systemie przesyłowym:
- 4.7.4.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E
od $H_{SNmin} = 38,0$ do $H_{SNmax} = 40,0$ MJ/m³,
- 4.7.4.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw
od $H_{SNmin} = 30,0$ do $H_{SNmax} = 33,5$ MJ/m³,
- 4.7.4.3 H_{SN} dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls
od $H_{SNmin} = 26,0$ do $H_{SNmax} = 30,0$ MJ/m³.
- 4.7.5 Jeżeli ZUP przekaze do przesyłu w punkcie wejścia oraz odbierze w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 4.7.4., strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń .
- 4.7.6 Jeżeli ZUP przekaze do przesyłu w punkcie wejścia, paliwo gazowe o wartości ciepła spalania wyższej od H_{SNmax} , strony umowy przesyłowej nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń . W takim przypadku OSP jest zobowiązany do zapewnienia w punkcie wyjścia wartości ciepła spalania paliwa gazowego na poziomie nie niższym niż H_{SNmin} .

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

4.7.7 W przypadku przekazania do przesyłu w punkcie wejścia, paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ wynoszącego dla poszczególnych systemów:

$H_{SNmingr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,

$H_{SNmingr} = 30,0 \text{ MJ/m}^3$ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,

$H_{SNmingr} = 26,0 \text{ MJ/m}^3$ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Ls,

pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

O_{NCWgr}	opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia [zł],
I_{GI}	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [m^3],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m^3],
H_{SNmin}	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m^3].

4.7.8 W przypadku przekazania do przesyłu w punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej 34 MJ/m^3 , ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej $38,0 \text{ MJ/m}^3$, pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

$$O_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

O_{NCW}	opłata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wejścia [zł],
I_{GI}	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [m^3],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m^3],
H_{SNmin}	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m^3].

4.7.9 W przypadku, gdy OSP wyrazi, w formie pisemnej, zgodę na przyjęcie do przesłania paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania określonej w pkt. 4.7.8, opłata za

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

wprowadzenie takiego paliwa gazowego do systemu przesyłowego wynosi 50% opłaty opisanej w pkt. 4.7.8. Zgoda OSP na przyjęcie w punkcie wejścia paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania mieszczącej się w przedziale opisanym w pkt. 4.7.8. może zostać wyrażona jedynie na pisemny wniosek ZUP złożony, co najmniej 48 godzin przed planowanym rozpoczęciem dostarczania takiego paliwa gazowego do punktu wejścia.

- 4.7.10 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych (H_{ZW}) jest wyznaczana jako średnia arytmetyczna z wartości wynikających z wykonywanych przez OSP pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym okresie rozliczeniowym w wyznaczonych punktach systemu przesyłowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.7.11. Umowa przesyłowa określa miejsce, sposób i warunki pomiaru ciepła spalania, w oparciu, o które przeprowadzone będą rozliczenia.
- 4.7.11 W przypadku, gdy zainstalowane zostanie urządzenie uzgodnione z OSP i przez OSP sprawdzane, umożliwiające w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określone na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.7.12 Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego lub przekazywane do odbioru w 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/m ³	7,0
Zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0
Temperatura punktu rosy wody dla 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

* Wielkości w tabeli poza temperaturami punktu rosy wody podane są dla warunków normalnych

- 4.7.13 Jeżeli ZUP przekaze do przesłania w punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.12, OSP przysługuje od ZUP opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.12, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / MOD(X_{SJNmax})$$

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
--------------	---

gdzie:

O_{NSJW}	opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
I_{GI}	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [m^3],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
MOD	Wartość bezwzględna,
X_{SJNmax}	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.12.,
X_{SJW}	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia.

4.7.14 OSP przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.13 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.12 Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno. Jeśli rzeczywiste, udokumentowane koszty OSP przewyższą opłatę wyliczoną zgodnie z pkt. 4.7.13 to OSP przysługuje od ZUP dodatkowa opłata pokrywająca udokumentowane koszty, jakie poniósł OSP w związku z usuwaniem skutków wprowadzenia takiego paliwa gazowego do systemu przesyłowego, a także pokrywająca koszty odszkodowań z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych na punktach wyjścia, jakie OSP wypłacił innym użytkownikom systemu przesyłowego.

4.7.15 W przypadku przekazania do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o ciepłe spalania poniżej wartości $H_{SNmingr}$ określonej w pkt. 4.7.7, OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczonej według wzoru:

$$B_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

B_{NCWgr}	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł],
I_{GI}	rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [m^3],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m^3],
H_{SNmin}	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m^3].

4.7.16 Jeżeli OSP, bez zgody ZUP, przekaze do punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania wyższej aniżeli $H_{SNmingr}$ wynoszącej $34,0 MJ/m^3$, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej $38,0 MJ/m^3$, OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczanej według wzoru:

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

$$B_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

B_{NCW}	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł],
I_{GI}	rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [m ³],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
H_{ZW}	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m ³],
H_{SNmin}	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m ³].

4.7.17 Jeżeli OSP przekaze do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe o wartości ciepła spalania H_{ZW} wyższej od H_{SNmax} , o którym mowa w pkt. 4.7.4, umowę przesyłową uważa się za prawidłowo wykonaną, a strony nie dokonują z tego tytułu dodatkowych rozliczeń.

4.7.18 Jeśli ZUP wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego ZUP przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa odpowiednio w pkt. 4.7.15 i pkt. 4.7.16.

4.7.19 Jeżeli OSP przekaze do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 4.7.12, OSP udzieli ZUP bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 4.7.12., obliczanej według wzoru:

$$B_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{S,JW} - X_{S,JNmax}) / MOD(X_{S,JNmax})$$

gdzie:

B_{NSJW}	bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł],
I_{GI}	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [m ³],
CRG	Cena Referencyjna Gazu [zł],
MOD	Wartość bezwzględna,
$X_{S,JNmax}$	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.12.
$X_{S,JW}$	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 4.7.20 OSP udzieli ZUP bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.19 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.12. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.
- 4.7.21 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego ZUP lub OSP może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w pkt. 4.7.4 lub 4.7.12. koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 4.7.22 W przypadku ograniczenia mocy umownej w punkcie wejścia do systemu przesyłowego spowodowanego spadkiem ciśnienia w tym punkcie OSP przysługuje od ZUP opłata w wysokości udokumentowanych kosztów związanych z usuwaniem skutków wprowadzenia paliwa gazowego o niedostatecznym ciśnieniu w tym kwoty odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na punktach wyjścia OSP wypłacił innym użytkownikom systemu przesyłowego.
- 4.7.23 W przypadku ograniczenia mocy umownej na punktach wyjścia z systemu przesyłowego z powodu doraźnego spadku ciśnienia w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, ZUP przysługuje od OSP bonifikata określona w taryfie.
- 4.7.24 Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.

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

5.1 Postanowienia ogólne

- 5.1.1 System Wymiany Informacji (SWI) służy do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usługi przesyłania pomiędzy OSP oraz ZUP, OSW lub OPR.
- 5.1.2 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych docelowo będzie oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów (EDI), w wersji opracowanej dla gazownictwa o nazwie EDIG@S (opisanej w dokumencie Edig@s Message Implementation Guidelines, dostępnym na stronie www.edigas.org).
- 5.1.3 Do czasu wdrożenia elektronicznego systemu wymiany informacji, opartego na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S, podstawową formą wymiany informacji są dokumenty w formie pisemnej.
- 5.1.4 Wyjątek stanowią wymieniane na bieżąco dokumenty dotyczące nominacji, renominacji i alokacji, które przekazywane będą w postaci elektronicznej w formacie opisanym w punkcie 5.2.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

5.1.5 Do czasu wdrożenia systemu, o którym mowa w pkt.5.1.3. zatwierdzone nominacje i renominacje będą ponadto doręczane w formie pisemnej lub faksem.

5.2 Format plików przekazywanych w związku z wymianą informacji dotyczących nominacji, renominacji oraz alokacji.

5.2.1 Informacje o nominacjach, renominacjach oraz alokacjach będą przesyłane w formie plików ASCII.

5.2.2 Formaty plików ASCII, o których mowa w punktach 5.2.1 zostały szczegółowo opisane na stronie internetowej OSP. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą przekazywane w formie pisemnej z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem, jak również z takim wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej.

5.3 Sposób wymiany informacji.

5.3.1 Wymiana plików, o których mowa w punktach 5.2.1, będzie następować z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub Internetu.

5.3.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel PMG oraz ZUP zapewnią ochronę i integralność przekazywanych plików wykorzystując mechanizm kwalifikowanego podpisu cyfrowego.

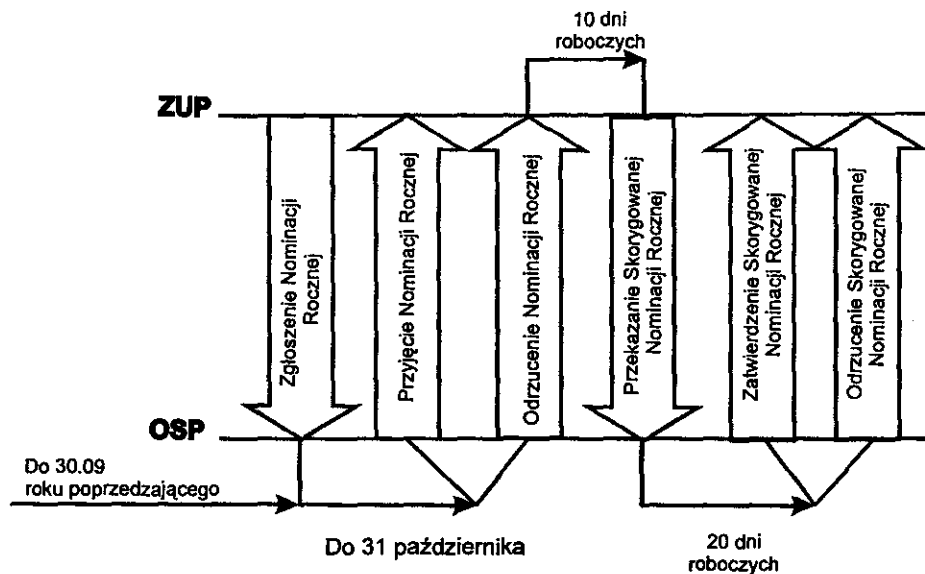
5.4 Odpowiedzialność za treść przekazanych danych

5.4.1 Odpowiedzialność za formę i zawartość informacyjną dokumentów spoczywa na stronie wysyłającej dokument.

5.5 Schemat wymiany informacji w procesie nominacji rocznej

5.5.1 Proces nominacji rocznej opisany jest w pkt. 2.2, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 1.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--



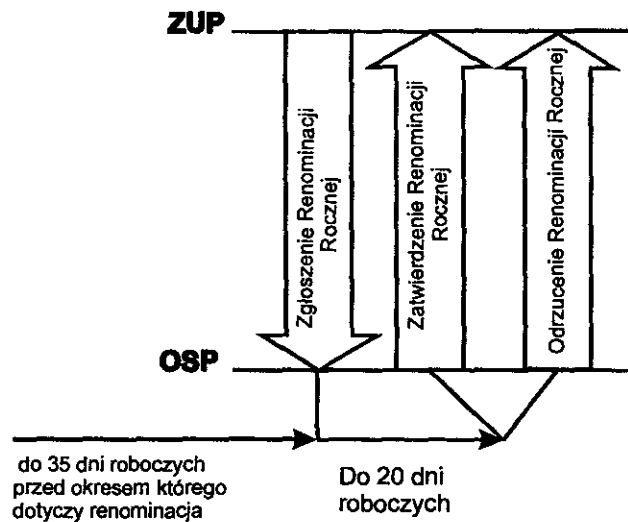
Rysunek.1 – nominacje roczne

- 5.5.2 Dla kolejnego roku gazowego, w którym świadczona będzie usługa przesyłania ZUP przekaże nominacje roczne do OSP w terminie do 30 września w roku poprzedzającym.
- 5.5.3 Dla umów zawieranych na okres krótszy niż rok lub realizowanych w okresie pomiędzy zawarciem umowy a początkiem kolejnego roku gazowego jako ilości miesięczne w nominacji rocznej przyjęte zostaną ilości miesięczne zawarte w umowie przesyłowej.
- 5.5.4 OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu zgłoszonej nominacji w terminie do 31 października.
- 5.5.5 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację roczną w terminie 10 dni roboczych po otrzymaniu informacji o odrzuceniu.
- 5.5.6 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej ciągu 20 dni roboczych od daty jej otrzymania.

5.6 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji rocznej

- 5.6.1 Proces renominacji rocznej (zmiana ilości miesięcznych) opisany jest w pkt. 2.5.1, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 2.
- 5.6.2 ZUP przekazuje do OSP renominację najpóźniej 35 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 5.6.3 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji nie później niż 20 dni roboczych po otrzymaniu renominacji od ZUP.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

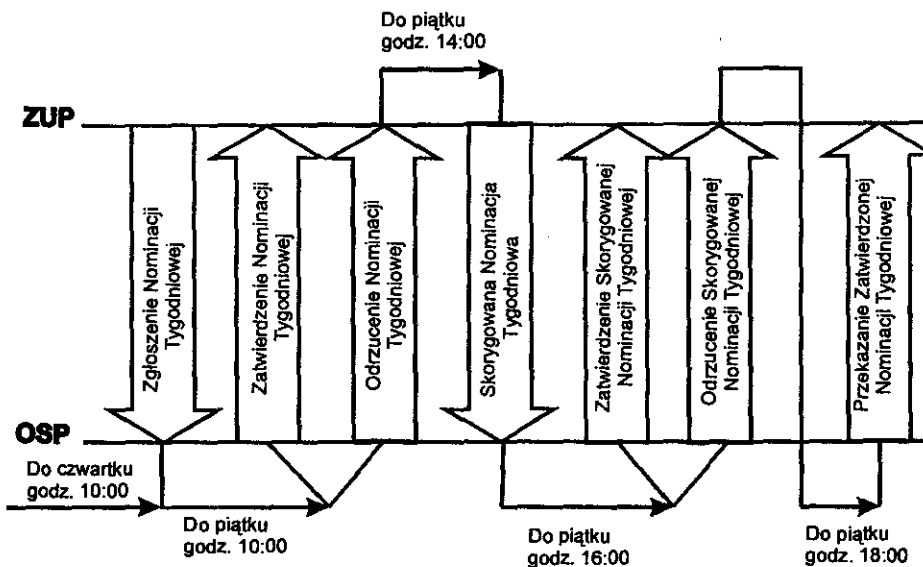


Rysunek 2 – renominacje roczne

5.7 Schemat wymiany informacji w procesie nominacji tygodniowej

- 5.7.1 Proces nominacji tygodniowej opisany jest w pkt. 2.3, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 3.
- 5.7.2 W każdy czwartek do godz. 10:00 ZUP przekaze do OSP nominacje tygodniowe.
- 5.7.3 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji tygodniowej do piątku do godz. 10:00.
- 5.7.4 W przypadku odrzucenia Nominacji ZUP przekaze OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 5.7.5 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 5.7.6 OSP przekaze ZUP nominację tygodniową zatwierdzoną w trybie pkt. 2.3.9 w piątek do godziny 18:00.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

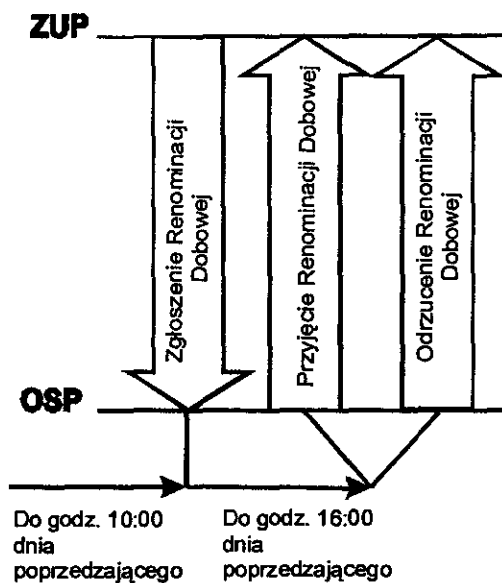


Rysunek 3 – nominacje tygodniowe

5.8 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji ilości dobowych

- 5.8.1 Proces renominacji ilości dobowych jest opisany w pkt. 2.5.2, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 4.
- 5.8.2 ZUP może dokonać renominacji ilości dobowych zgłoszonych w nominacji tygodniowej do godziny 12:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy.
- 5.8.3 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

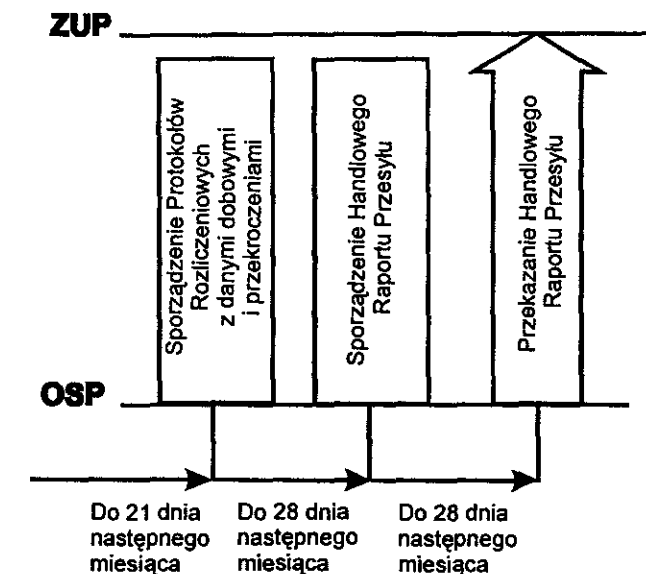


Rysunek 4 – renominacje dobowe

5.9 Wymiana informacji w procesie bilansowania rozliczeniowego

- 5.9.1 Proces bilansowania rozliczeniowego jest opisany w punkcie 3.4.3, a wymianę informacji ilustruje Rysunek 5.
- 5.9.2 Bilansowanie rozliczeniowe przeprowadzane jest przez OSP po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie wyników pomiarów zatwierdzonych w formie uzgodnionych i podpisanych protokołów rozliczeniowych.
- 5.9.3 Do dwudziestego pierwszego (21) dnia miesiąca gazowego sporządzane są protokoły rozliczeniowe z punktów wejścia i wyjścia za miesiąc poprzedni zawierające: przekroczenia mocy umownej, ilości nieodebrane i niedostarczone, ilości dobowe, maksymalne ilości godzinowe w poszczególnych dobach oraz przekroczenia umownych parametrów paliwa gazowego.
- 5.9.4 Do dwudziestego ósmego (28) dnia miesiąca gazowego sporządzany i przekazywany jest Handlowy Raport Przesyłu za miesiąc poprzedni.

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--

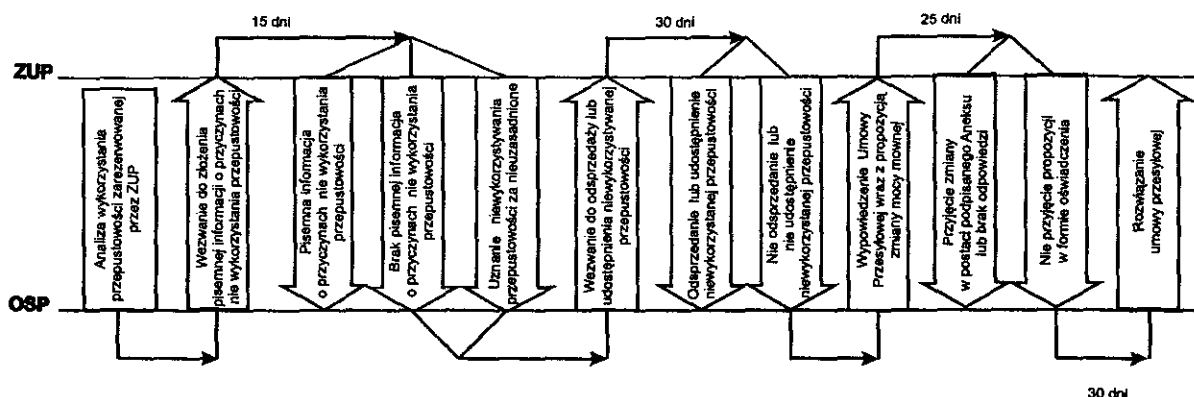


Rysunek 5 – bilansowanie rozliczeniowe

5.10 Wymiana informacji związanych z przeciwdziałaniem występowaniu ograniczeń kontraktowych

- 5.10.1 Przeciwdziałanie występowaniu ograniczeń kontraktowych opisuje punkt 4.3, a obrazuje Rysunek 6.
- 5.10.2 OSP w przypadku stwierdzenia niewykorzystania przepustowości przez ZUP zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3 wzywa do złożenia pisemnej informacji w celu wyjaśnienia przyczyn.
- 5.10.3 W ciągu 15 dni od otrzymania wezwania ZUP przedstawi wyjaśnienia, o których mowa powyżej.
- 5.10.4 Jeżeli w ciągu 15 dni ZUP nie przedstawi wyjaśnień, lub, jeżeli OSP uzna, że niewykorzystywanie przepustowości przez ZUP jest nieuzasadnione, OSP wzywa ZUP do odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości w terminie nie dłuższym niż 30 dni od doręczenia wezwania

Wersja 0010.	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
--------------	---	--



Rysunek 6 – ograniczenia kontraktowe

5.10.5 Jeżeli ZUP w wyznaczonym terminie nie odsprzeda lub nie udostępni niewykorzystywanej przepustowości, OSP przysługuje prawo wypowiedzenia umowy przesyłowej w części dotyczącej zarezerwowanej mocy umownej z jednoczesnym zaoferowaniem innej wielkości mocy umownej

5.10.6 W przypadku, gdy ZUP w terminie 25 dni licząc od dnia doręczenia wypowiedzenia, o którym mowa powyżej, przyjmie zaoferowaną przez OSP nową wielkość mocy umownej, poprzez doręczenie OSP podpisanego aneksu, umowa przesyłowa pozostaje w mocy ze zmianami wprowadzonymi aneksem. Zmiany umowy przesyłowej wchodzi w życie w terminie określonym w aneksie.

5.10.7 W przypadku nieprzesłania przez ZUP podpisanego aneksu w wyznaczonym terminie, umowa przesyłowa ulega zmianie w zakresie określonym w aneksie.

5.10.8 Nieprzyjęcie przez ZUP propozycji aneksu poprzez złożenie pisemnego oświadczenia stanowi, wypowiedzenie umowy przesyłowej z zachowaniem miesięcznego terminu wypowiedzenia.

5.11 Informacje przekazywane przez OSP

5.11.1 OSP publikuje na stronie internetowej pełny tekst IRiESP zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki ZUP.

5.11.2 OSP publikuje na stronie internetowej, informacje określone Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 28.08.2005r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego, w szczególności uzgodnione z właściwymi władzami dane dotyczące punktów wejścia i wyjścia.

5.11.3 OSP publikuje na stronie internetowej schemat systemu przesyłowego wraz z katalogiem punktów wejścia i wyjścia.

5.11.4 OSP informuje odpowiednio ZUP oraz OSW 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.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

5.12 Informacje przekazywane przez OSD

5.12.1 OSD przekazują OSP:

- 5.12.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach styku systemów zgodnie z postanowieniami pkt.2,
- 5.12.1.2 informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych umów przesyłowych ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego OSP, w których paliwo gazowe jest przekazywane do systemu OSD, zgodnie z rozwiązaniami przyjętymi w porozumieniach o sposobach alokacji, w trybie i terminach opisanych w pkt.3.2.14,
- 5.12.1.3 do dnia 30 czerwca każdego roku wstępne plany ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych dla odbiorców przyłączonych do systemu OSD w celu ich uzgodnienia przez OSP,
- 5.12.1.4 zawiadomienie o przyłączeniu do systemu OSD nowego odbiorcy paliwa gazowego o zamówionej mocy umownej powyżej 417 m³/h lub zwiększeniu mocy umownej powyżej tego poziomu przez dotychczasowego odbiorcę w terminie siedmiu (7) dni od podpisania umowy lub aneksu, zawierające następujące dane: nazwę odbiorcy, adres wraz z kodem pocztowym, regon, rodzaj wykonywanej produkcji, moc umowną, datę rozpoczęcia poboru paliwa gazowego, minimalną godzinową i dobową ilość paliwa gazowego niezbędną dla zabezpieczenia urządzeń technologicznych i zapewnienia bezpieczeństwa ludziom. (10 stopień zasilania), okres obowiązywania umowy,
- 5.12.1.5 zawiadomienia o odłączeniu odbiorcy paliwa gazowego od systemu gazowego z przyczyn innych niż obniżenie zamówionej mocy godzinowej do poziomu mniejszego od 417 m³/h w terminie siedmiu (7) dni od zaprzestania dostaw,
- 5.12.1.6 pisemną aktualizację planów ograniczeń do 20 dnia miesiąca poprzedzającego kolejny kwartał w tym zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania, z uwzględnieniem zmian, o których mowa w pkt 5.12.1.4 oraz w pkt 5.12.1.5,
- 5.12.1.7 sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez odbiorców objętych Planami ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu-do 10 dnia każdego miesiąca,
- 5.12.1.8 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 11 Ustawy Prawo energetyczne OSD przekazują do godziny 10 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych odbiorców objętych planem ograniczeń przygotowywanym przez OSD.
- 5.12.1.9 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 w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

5.12.2 Ponadto OSD udziela wszelkich informacji odbiorcom objętym planem ograniczeń przygotowanym przez OSD o przyjętej procedurze wprowadzania ograniczeń przez OSD w szczególności o sposobie powiadomienia o wprowadzaniu ograniczeń, właściwym organie dyspozytorskim uprawnionym do przekazywania poleceń oraz wielkości dopuszczalnego poboru paliw gazowych w poszczególnych stopniach zasilania.

5.13 Informacje przekazywane przez OSM

5.13.1 OSM przekazują OSP:

- 5.13.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z PMG zgodnie z postanowieniami pkt.2,
- 5.13.1.2 charakterystyki napełniania i odbioru PMG oraz ich aktualizacje,
- 5.13.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości oraz jakości paliwa gazowego zatłaczanego i odbieranego z PMG,
- 5.13.1.4 dane dotyczące ilości gazu odebranego i zatłoczonego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej magazynu za poprzednią dobę do godziny 8 każdej doby,
- 5.13.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy PMG, które mogą wpłynąć na warunki współpracy PMG z systemem przesyłowym zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń
- 5.13.1.6 informacje o planowanych pracach w PMG które mogą wpłynąć na warunki współpracy PMG z systemem przesyłowym w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP.

5.13.2 Ponadto w przypadku, gdy OSM dokonuje alokacji w punktach wejścia/wyjścia związanych z PMG przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przypisanych dla poszczególnych umów przesyłowych ZUP, zgodnie z rozwiązaniami przyjętymi w porozumieniach o sposobach alokacji, w trybie i terminach opisanych w pkt.3.2.14,

5.14 Informacje przekazywane przez ZUP

5.14.1 ZUP przekazują OSP:

- 5.14.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 2,
- 5.14.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie odbiorców, dostawców ZUP oraz w systemie współpracującym, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

5.14.1.3 informację o odbiorcach ZUP bezpośrednio przyłączonych do systemu przesyłowego OSP podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze paliw gazowych do dnia 30 czerwca każdego roku. Informacja ta powinna zawierać nazwę i adres odbiorcy, oznaczenie punktu wyjścia, do którego dany odbiorca jest przyłączony, moc umowną, minimalny godzinowy i dobowy pobór paliwa gazowego niezbędny dla zabezpieczenia urządzeń technologicznych i zapewnienia bezpieczeństwa ludziom odpowiadający dziesiątemu (10) stopniowi zasilania oraz uzgodnioną wstępnie z odbiorcą propozycję tych wielkości dla stopni zasilania od 2 do 9.

5.14.1.4 pisemną aktualizację informacji o której mowa w pkt. 5.14.1.3 do 20 dnia miesiąca poprzedzającego kolejny kwartał w tym zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania, z uwzględnieniem zmian wynikających ze zmian mocy umownych, przyłączeń nowych odbiorców lub wyłączeń dotychczasowych odbiorców.

6 SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

6.1 Sytuacja awaryjna w systemie przesyłowym

6.1.1 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.

6.1.2 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt paliwa gazowego w systemie przesyłowym, OSP w szczególności:

6.1.2.1 wykorzysta instrumenty regulacyjne, o których mowa w pkt. 3.3.1,

6.1.2.2 podejmie we współpracy z zainteresowanymi podmiotami niezbędne działania określone w pkt. 6.2.

6.1.3 Jeżeli środki wymienione w pkt. 6.1.2 okażą się niewystarczające OSP wystąpi do Ministra właściwego do spraw gospodarki z wnioskiem o wprowadzenie, zgodnie z art. 11 Ustawy Prawo energetyczne, ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliwa gazowego do odbiorców objętych planem ograniczeń opracowanym przez OSP.

6.1.4 OSP niezwłocznie powiadomi ZUP, odbiorców końcowych odbierających paliwo gazowe bezpośrednio z systemu przesyłowego 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 przesyśle paliwa gazowego.

6.1.5 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSP nie przyjmie do przesyłania paliwa gazowego lub nie dostarczy paliwa gazowego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe.

6.1.6 W sytuacji awaryjnej ZUP jest zobowiązany do współpracy z OSP w niezbędnym zakresie.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

6.1.7 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

6.2 Procedura uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego

- 6.2.1 W przypadku wystąpienia gwałtownego nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji, sieci lub obiektów budowlanych powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego OSP podejmie we współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi zobowiązanymi do utrzymania zapasów paliwa gazowego, o których mowa w art. 9 j ustawy Prawo energetyczne, Operatorami Systemów Magazynowych lub podmiotami dysponującymi mocą magazynów oraz ZUP działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 6.2.2 W celu zapewnienia współpracy, o której mowa w pkt. 6.2.1, przedsiębiorstwa energetyczne zobowiązane są do utrzymania zapasów paliwa gazowego, o których mowa w art. 9 j ustawy Prawo energetyczne, Operatorzy Systemów Magazynowych oraz podmioty dysponujące mocą magazynów pozostają w gotowości do dostarczania paliwa gazowego.
- 6.2.3 W przypadku wystąpienia sytuacji, o której mowa w pkt. 6.2.1, OSP po poinformowaniu podmiotów wymienionych w pkt. 6.2.2 o konieczności i terminie uruchomienia dodatkowych dostaw paliwa gazowego, uruchomi dostawę.
- 6.2.4 OSP informuje ZUP o konieczności uruchomienia na jego rzecz dodatkowych dostaw w trybie postanowień pkt. 6.2.
- 6.2.5 W przypadku, gdy uruchomienie dostaw paliwa gazowego nastąpiło z przyczyn leżących po stronie ZUP lub w celu odwrócenia grożącej ZUP szkody majątkowej, a ZUP nie przysługuje tytuł prawny do paliwa gazowego użytego przez OSP, ZUP uiszcza na rzecz OSP opłatę z tytułu przesłania oraz dostawy paliwa gazowego. Opłata z tytułu dostawy paliwa gazowego będzie odpowiadała cenie sprzedaży określonej w taryfie właściciela paliwa gazowego. Po dokonaniu rozliczenia z ZUP, OSP dokona rozliczenia z właścicielem wykorzystanego paliwa gazowego uiszczając cenę sprzedaży określoną w jego taryfie.
- 6.2.6 W przypadku, gdy uruchomienie dostaw paliwa gazowego nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie ZUP będącego właścicielem paliwa gazowego lub w celu innym niż określone w pkt. 6.2.5, OSP uzupełni pobraną ilość paliwa gazowego niezwłocznie po usunięciu skutków zdarzeń opisanych w pkt. 6.2.1, albo dokona rozliczenia według ceny sprzedaży paliwa gazowego określonej w taryfie właściciela paliwa gazowego w miesiącu gazowym następującym po miesiącu, w którym uruchomiono dostawę.
- 6.2.7 Powyższe postanowienia, nie stanowią przeszkody w dochodzeniu odszkodowania na zasadach ogólnych od podmiotu odpowiedzialnego za wywołanie sytuacji awaryjnej skutkującej uruchomieniem dostaw paliwa gazowego.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**6.3 Sytuacja awaryjna w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP lub systemie współpracującym**

- 6.3.1 W przypadku sytuacji awaryjnej powstałej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP lub w systemie współpracującym mogącej spowodować ograniczenia w przekazaniu do przesyłania lub odbiorze paliwa gazowego, ZUP jest zobowiązany do niezwłocznego powiadomienia OSP o tym fakcie, podając przewidywany czas trwania i zakres ograniczeń.
- 6.3.2 W ciągu 2 godzin od otrzymania informacji opisanej w pkt. 6.3.1, ZUP przekaze do OSP renominację dotyczące odpowiedniego okresu.
- 6.3.3 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.

6.4 Współdziałanie ZUP oraz OSP w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.

- 6.4.1 ZUP opracowuje plan działania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP. Plany oraz ich aktualizacje podlegają uzgodnieniu z OSP.
- 6.4.2 ZUP zajmujące się obrotem paliw gazowych informują OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych. Jednocześnie ZUP informuje OSP o podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych swoim odbiorcom. Informacja powinna być przekazana w terminie umożliwiającym OSP podjęcie odpowiednich działań. Ponadto ZUP zajmujący się obrotem informuje odbiorców, z którymi ma zawarte umowy sprzedaży paliw gazowych, o możliwości wystąpienia zakłóceń w sprzedaży paliw gazowych.
- 6.4.3 Operator systemu przesyłowego, z własnej inicjatywy lub w oparciu o informacje przekazane przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliw gazowych, wnioskuje do ministra właściwego do spraw gospodarki o wprowadzenie ograniczeń w poborze paliw gazowych zgodnie z art. 11 Ustawy Prawo energetyczne.
- 6.4.4 W czasie trwania ograniczeń w poborze paliw gazowych wprowadzonych przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 11 ust. 6 i 7, OSP:
- 6.4.4.1 realizuje ograniczenia w poborze paliw gazowych poprzez ustalanie i ogłaszanie stopni zasilania,
 - 6.4.4.2 koordynuje działania ZUP zajmujących się obrotem paliw gazowych,
 - 6.4.4.3 koordynuje działania OSD i OSM – w zakresie określonym w porozumieniach operatorskich,
- 6.4.5 ZUP zobowiązany jest do uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń wprowadzonych zgodnie z postanowieniami art. 11 Ustawy Prawo energetyczne.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

- 6.4.6 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego odbiorców ZUP zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami.
- 6.4.7 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego dostawców ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktów wejścia objętych ograniczeniami.
- 6.4.8 W przypadku, gdy ZUP lub jego odbiorcy nie dostosują wielkości poboru paliwa gazowego do wprowadzonych ograniczeń OSP pobierze opłatę za przekroczenie mocy wynikającej z wprowadzonych ograniczeń zgodnie z postanowieniami taryfy .

6.5 Sporządzanie oraz realizacja planu wprowadzania ograniczeń.

- 6.5.1 ZUP jest zobowiązany do przekazania do OSP informacji o odbiorcach ZUP podlegającym ograniczeniom zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003r. w sprawie szczególnych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz dostarczania i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U 2003r. Nr 59, poz.518; 2006r. Nr 12, poz.69)
- 6.5.2 ZUP informuje OSP, o minimalnej ilości paliw gazowych, których pobór odpowiada 10 (minimalnemu) stopniowi zasilania i niepowodującej zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Podane wielkości mogą być weryfikowane przez OSP. Jeżeli wielkości podane przez ZUP są zawyżone o więcej niż 10 %, koszty weryfikacji pokrywa ZUP.
- 6.5.3 Informacje określone w, pkt. 6.5.5, pkt. 6.5.6, są uwzględniane przez OSP przy sporządzaniu planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze paliw gazowych oraz ustalaniu stopni zasilania.
- 6.5.4 ZUP zobowiąże odbiorców, o których mowa w pkt. 6.4.1 do dostosowania 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 rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczególnych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518; 2006r. Nr 12, poz.69).
- 6.5.5 W umowie przesyłowej określa się dopuszczalne dobowe ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania od drugiego (2) do dziesiątego (10) zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń w dostawie i poborze paliw gazowych, który po uzgodnieniu z Prezesem URE opublikowany jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
- 6.5.6 Minimalny godzinowy pobór paliwa gazowego dla danego odbiorcy ZUP, niezbędny dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i wykluczająca uszkodzenia i zniszczenia obiektów technologicznych odbiorców ZUP, odpowiadający dziesiątemu (10) stopniowi zasilania określonemu w planie wprowadzania ograniczeń powinien być zawarty w umowie sprzedaży paliwa gazowego zawartej przez ZUP z odbiorcą.

Wersja 0010.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**7 POSTANOWIENIA OBOWIĄZUJĄCE W OKRESIE PRZEJŚCIOWYM.****7.1 W okresie przejściowym opłaty określone w pkt 3.5.1, 3.5.2, 4.5.1, 4.5.2 będą pobierane w wysokości:**

- 7.1.1 10% opłaty od dnia wejścia w życie IRIESP do dnia 31 sierpnia 2006r,
- 7.1.2 20% opłaty od dnia 1 września 2006r. do dnia 30 września 2006r,
- 7.1.3 30% opłaty od dnia 1 października 2006r. do dnia 31 października 2006r,
- 7.1.4 40% opłaty od dnia 1 listopada 2006r. do dnia 30 listopada 2006r,
- 7.1.5 50% opłaty od dnia 1 grudnia 2006r. do dnia 31 grudnia 2006r,
- 7.1.6 60% opłaty od dnia 1 stycznia 2007r. do dnia 31 stycznia 2007r,
- 7.1.7 70% opłaty od dnia 1 lutego 2007r. do dnia 28 lutego 2007r,
- 7.1.8 80% opłaty od dnia 1 marca 2007r. do dnia 31 marca 2007r,
- 7.1.9 90% opłaty od dnia 1 kwietnia 2007r. do dnia 30 kwietnia 2007r,
- 7.1.10 100 % opłaty od dnia 1 maja 2007r.

Część II IRiESP – opis zmian w dokumencie
Załącznik nr 2 do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 21 czerwca 2006r., sygn. DPK-7111-17(4)/2006

Najistotniejsze zmiany zapisów części II IRiESP
Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Z treści całego dokumentu usunięto wyraz „zasady” zastępując go w zależności od kontekstu zwrotami sposoby, procedury lub warunki.

Na wstępie części II IRiESP wprowadzono definicje, których treść jest zgodna z treścią definicji zawartych w części I IRiESP.

1. Punkt 1 Zgłaszanie umów przesyłowych do realizacji został przeniesiony do części II IRiESP z części I IRiESP (pkt. 8 w wersji opublikowanej – Nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego).

W niniejszym punkcie zostały wprowadzone następujące zmiany:

- Wprowadzono zapisy zobowiązujące strony do określenia w umowie o świadczenie usług przesyłania (dalej umowa przesyłowa) minimalnych ilości paliwa gazowego, które muszą być przekazane do systemu w punktach wejścia oraz uwzględniane w składanych dla tych punktów nominacjach (pkt. 2.1.6). Niniejsza zmiana wynika z konieczności zapewnienia bezpieczeństwa dostaw do odbiorców z uwzględnieniem występujących ograniczeń systemowych.
- Doprecyzowano postanowienia określające terminy dokonywania czynności związanych z nominacjami i renominacjami.
- Wprowadzono zapisy umożliwiające tworzenie grup punktów wyjścia, dla których będzie oceniana łącznie niezgodność realizacji z nominacjami (pkt. 2.1.11). Niniejsza zmiana pozwoli na osiągnięcie lepszej trafności prognoz dla punktów wyjścia zasilających jeden obszar (dotyczy głównie sieci dystrybucyjnych).
- Zwiększono limit dopuszczanej różnicy pomiędzy zatwierdzoną nominacją a realizacją z 5% do 10% (pkt. 2.3.12.)
- Dodano postanowienia pozwalające na sprawdzenie zgodności złożonych przez ZUP nominacji - OSP oraz operatorom systemów współpracujących. W

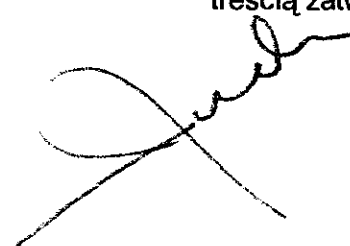
Część II IRiESP – opis zmian w dokumencie

tym celu należy określić w nominacjach lub renominacjach dotyczących punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na styku systemu przesyłowego OSP z systemem innego operatora, w których doba gazowa rozpoczyna się o innej godzinie niż w systemie OSP, ilości paliwa gazowego na poszczególne godziny każdej doby gazowej (pkt 2.3.13).

- Wprowadzono postanowienia zgodnie, z którymi możliwe jest złożenie renominacji, do końca bieżącej doby gazowej, w przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej (pkt 2.5.2.6).
2. W punkcie 2 – Bilansowanie systemu przesyłowego (punkt 13 części II w wersji opublikowanej) wprowadzono następujące zmiany:
- Doprecyzowano postanowienia dotyczące sposobów alokacji uwzględniając w nich określanie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego. Ponadto wprowadzono zapisy pozwalające na utrzymanie w mocy porozumienia dotyczącego sposobów alokacji pomiędzy jego stronami pomimo zmiany podmiotów korzystających z danego punktu systemu przesyłowego (pkt. 3.2.6).
 - Wprowadzono postanowienia określające warunki korzystania przez OSP z pojemności magazynowych niezbędnych dla wykonywania zadań operatora, w tym bilansowania systemu, oraz mechanizmy współpracy pomiędzy OSP i operatorami systemów magazynowych lub właścicielami magazynów (od pkt. 3.3.2. do pkt. 3.3.6)
 - Wprowadzono zapis zgodnie, z którymi OSP będzie przekazywał ZUP informacje o wynikach bilansowania operatywnego (pkt. 3.4.2.4).
 - Zmodyfikowano definicję Ceny Referencyjnej Gazu tak, aby była ona zgodna z postanowieniami taryfy OSP (pkt. 3.4.3.5) .
 - Wprowadzono dwa poziomy limitów niezbilansowania dobowego i narastającego w zależności od wielkości zamówionej przez ZUP sumy mocy umownych na wszystkich punktach wyjścia. Dla ZUP, którzy zamówili łącznie na wszystkich punktach wyjścia moc umowną poniżej 15 000 m³/godzinę zwiększono limity niezbilansowania dobowego trzykrotnie a niezbilansowania narastającego dwukrotnie (pkt. 3.4.1.).

Część II IRiESP – opis zmian w dokumencie

- Zmieniono zapisy określające zasady ustalania opłat z tytułu przekroczenia narastającego limitu niezbilansowana (MNIN). Opłata z tego tytułu będzie naliczana jedynie za najwyższe przekroczenie maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN) dla danego okresu przekroczenia MNIN (pkt .3.5.3).
 - Postanowienia dotyczące naliczania opłat dodatkowych z tytułu przekroczenia dopuszczalnych limitów niezbilansowania oraz opłat za przekazywane w ramach bilansowania przez OSP lub ZUP paliwo gazowe umieszczono w dwóch osobnych podpunktach (pkt. 3.5 i pkt. 3.6). Jednocześnie zmniejszono wielkość opłat dodatkowych w przypadku wystąpienia narastającego niezbilansowania na koniec miesiąca gazowego w ten sposób, iż współczynnik został zmniejszony z 0,4 do 0,2 (pkt. 3.5.4).
3. W punkcie 3 - Zarządzanie ograniczeniami systemowymi (punkt 14 części II w wersji opublikowanej) wprowadzono następujące zmiany:
- Wykreślono postanowienia pozwalające na wypowiedzenie umowy przesyłowej w przypadku nie wykorzystywania zarezerwowanej przepustowości. W takich okolicznościach OSP będzie uprawniony do udostępnienia zarezerwowanej, a niewykorzystywanej przepustowości na zasadach przerywanych (od pkt. 4.3.11 do pkt. 4.3.14). W konsekwencji usunięto postanowienia sankcjonujące możliwość wypowiedzenia umowy przesyłowej bez konieczności uiszczania z tego tytułu opłat o charakterze odszkodowawczym (pkt. 14.3.10. w wersji opublikowanej).
 - Zwiększono tolerancję dla dopuszczanej różnicy pomiędzy zatwierdzoną nominacją a realizacją z 5% do 10% (pkt. 4.5)
 - W celu zapewnienia integralności systemu przesyłowego wprowadzono zapisy określające sposoby oddziaływania na ZUP niedotrzymujących parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnych ciśnień. Zgodnie z zaleceniem Prezesa URE wprowadzono postanowienia określające zasady dokonywania rozliczeń z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego. Doprecyzowano zapisy związane z niedotrzymaniem ciśnienia zgodnie z treścią zatwierdzonej taryfy OSP (pkt. 4.7).



Część II IRiESP – opis zmian w dokumencie

4. W punkcie 4 - Wymiana informacji związana ze zgłaszaniem umów przesyłowych do realizacji, bilansowaniem i zarządzaniem ograniczeniami systemowymi wprowadzono następujące zmiany:
- W związku z umieszczeniem w części II zasad zgłaszania umów przesyłowych do realizacji (zgłaszanie nominacji i renominacji) przesunięto zapisy związane z wymianą tego typu informacji do punktu 4 części II. Jednocześnie przeniesiono zapisy dotyczące formatów i sposobu wymiany dokumentów do tego punktu i zlikwidowano punkt o wymianie informacji w części I.
 - Uzupełniono zapisy rozdziału o obowiązki informacyjne OSP, OSD, OSM i ZUP.
5. W punkcie 5 – Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych, wprowadzono następujące zmiany:
- Przeredagowano zapisy i wyodrębniono w osobnym podpunkcie procedurę postępowania w przypadku uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego na podstawie Art. 9j Ustawy Prawo energetyczne. Ponadto określono zasady dokonywania rozliczeń z tytułu wykorzystania paliwa gazowego w trybie art. 9 ust 4 Ustawy Prawo energetyczne (pkt 6.2).
 - Określono ogólne procedury postępowania oraz zakres współpracy podmiotów rynku gazu (OSP, OSD, ZUP, OSM) w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego (pkt. 6.4).
 - Przeniesiono zapisy dotyczące wstrzymywania przesyłania paliwa gazowego do części I IRiESP.
6. Dodano punkt 7 – Postanowienia obowiązujące w okresie przejściowym, w którym określono mechanizmy stopniowego dochodzenia do naliczania pełnych opłat za przekroczenia dobowych limitów niezbilansowania oraz opłat za niedotrzymanie nominacji.

