



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DPK - 7111 - 3 (6)/2011/KK

Warszawa, dnia 22 września 2011 r.

DECYZJA

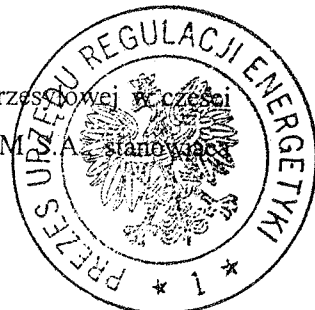
Na podstawie art. 9g ust. 7 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104, Nr 81, poz. 530) i 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6 poz. 18, Nr 34, poz. 173 i Nr 106, poz. 622)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa OGP GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie o zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, zawartego w piśmie z dnia 2 czerwca 2011 r., znak: PK.071.1.2011.634, uzupełnionego pismem z dnia 22 września 2011 r., znak: PK.071.1.2011.1145

postanawiam

1. zatwierdzić przedłożoną Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, dotyczącej krajowego systemu przesyłowego OGP GAZ-SYSTEM S.A., stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,



2. ustalić datę wejścia w życie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej na dzień 1 października 2011 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 2 czerwca 2011 r., znak: PK.071.1.2011.634, przedsiębiorstwo energetyczne Operator Gazociągów Tranzytowych Gaz – System S.A. (zwane dalej: „Operatorem”) wystąpiło do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej: „Prezesem URE”) z wnioskiem o zatwierdzenie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwanej dalej: „Instrukcją”). W piśmie tym Operator wnioskował o ustalenie terminu wejścia w życie Instrukcji na dzień 1 sierpnia 2011 r. Do wniosku został dołączony projekt Instrukcji, składający się z następujących części: Instrukcja cz. I – Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego, Instrukcja cz. II – Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi. Do wniosku dołączono także zestawienie uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu podczas procesu konsultacji projektu Instrukcji wraz z informacją o sposobie ich uwzględnienia przez Operatora.

W uzasadnieniu do wniosku Operator wskazał, iż w związku z art. 14 ust.1 ustawy z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21 poz. 104), Operator opracował nowe zapisy części I i II Instrukcji, które zostały poddane konsultacjom. Operator opublikował projekt Instrukcji oraz poinformował użytkowników systemu, w formie elektronicznej poprzez umieszczony na stronie internetowej Operatora komunikat, o publicznym dostępie do projektu Instrukcji oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag. Proces konsultacji projektu Instrukcji rozpoczął się 11 lutego 2011 r. i został zakończony w dniu 14 marca 2011 r.

Pismem z dnia 4 sierpnia 2011 r., znak: DPK-7111-3 (2)/2011/KK, Prezes URE wezwał Operatora do dokonania w Instrukcji zmian m. in. w zakresie:

- wprowadzenia zapisów wdrażających wirtualny punkt handlowy,
- wprowadzenia odesłania do strony internetowej, na której GAZ-SYSTEM będzie publikował zastępcze ciepło spalania,
- wprowadzenia zapisu określającego termin na powiadomienie służb dystrybucyjnych OSP o awarii sieci dystrybucyjnej wywołanym działaniem osoby fizycznej.



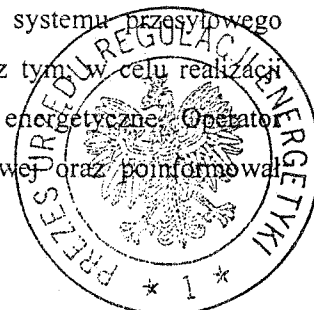
- wprowadzenia zapisów obejmujących procedurę postępowania na wypadek pojawienia się sporów związanych z poprawnością pomiarów i wyliczania wartości rozliczeniowych,
- doprecyzowania automatyzmu w przydzielaniu przepustowości punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG podmiotom które uzyskały przydział zdolności regazyfikacyjnych,
- określenia części przepustowości technicznej jako dostępnej na okresy krótsze niż na okres roku gazowego,
- zmiany przepisów przejściowych uzależniających stosowanie zapisów Instrukcji dotyczących bilansowania w jednostkach energii od wprowadzenia rozwiązań taryfowych.

Dodatkowo Pismem z dnia 14 września r., znak: DPK-7111-3 (4)/2011/KK, Prezes URE wezwał Operatora do dokonania w Instrukcji zmian w zakresie usprawnienia procedury zmiany sprzedawcy.

W odpowiedzi z dnia 22 września 2011 r., znak: PK.071.1.2011.1145, Operator przedstawił projekt Instrukcji, w którym uwzględnił większość uwag Prezesa URE i dokonał stosownych zmian zapisów. Jednocześnie Operator zmodyfikował swój wniosek w zakresie terminu wejścia w życie Instrukcji – od dnia 1 października 2011 r.

Po przeprowadzeniu analizy zebranego materiału dowodowego, ustaliłem co następuje.

Zgodnie z art. 9h ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej może działać tylko jeden operator systemu przesyłowego gazowego. Operator systemu przesyłowego zobowiązany jest, na mocy art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej. Decyzją Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r. Nr DPE-47-4(2)/6154/2006/BT zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2006 Nr DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, decyzją z dnia 9 grudnia 2009 Nr DPE-47-109(2)/6154/2009/BP i decyzją z dnia 13 października 2010 Nr DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT Przedsiębiorca został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego gazowego (OSP) na okres do dnia 31 grudnia 2030. W związku z tym, w celu realizacji obowiązku wynikającego z art. 9g ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Operator opracował projekt Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej oraz poinformował



użytkowników systemu, w formie elektronicznej poprzez umieszczony na stronie internetowej Operatora komunikat z dnia 11 lutego 2011 r. o publicznym dostępie do projektu Instrukcji oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag. Proces konsultacji projektu Instrukcji został zakończony w dniu 14 marca 2011 r. Wypełniając obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, Operator poinformował użytkowników systemu o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, Instrukcji wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników uwagach oraz o sposobie ich uwzględnienia, poprzez zamieszczenie na swojej stronie internetowej stosownej informacji.

Z okoliczności faktycznych ustalonych w niniejszej sprawie wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia przedmiotowej Instrukcji. W jej treści Operator zamieścił wszystkie elementy zawarte w art. 9g ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, w szczególności dotyczące: przyłączania do sieci, wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego, współpracy pomiędzy operatorami systemów gazowych, przekazywania informacji oraz parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu.

Ponadto przedłożona przez Operatora Instrukcja zawiera, zgodnie z art. 9g ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne, wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Zostały w niej określone: warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, procedury zgłaszania umów o świadczenie usług przesyłania, 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 oraz kryteria zarządzania połączeniami systemów gazowych.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku, zgłoszonych Operatorowi w trakcie konsultacji projektu Instrukcji należy stwierdzić, że wyjaśnienia udzielone przez Operatora i przekazane wraz z wnioskiem o zatwierdzenie Instrukcji oraz dodatkowe wyjaśnienia czynione w toku prowadzonego postępowania umożliwiły dokonanie wyczerpującej oceny stanowiska Operatora dotyczącego uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu w trakcie konsultacji.



W toku postępowania Operator dokonał stosownych zmian w pierwotnie złożonym projekcie Instrukcji, zgodnie z wezwaniami Prezesa URE z dnia 4 sierpnia 2011 r., znak: DPK-7111-3 (2)/2011/KK oraz z dnia 14 września 2011 r. znak: DPK-7111-3 (4)/2011/KK w zakresie:

- Wprowadzenia odesłania do strony internetowej, na której będzie publikowane zastępcze ciepło spalania,
- wprowadzenia zapisów przewidujących sposób rozwiązywania rozbieżności i sporów w zakresie danych rozliczeniowych,
- wprowadzenia zapisu wprowadzającego termin na powiadomienie służb dyspozytorskich OSP o awarii sieci dystrybucyjnej wywołanym działaniem osoby trzeciej,
- doprecyzowania automatyzmu w przydzielaniu przepustowości punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG podmiotom które uzyskały przydział zdolności regazyfikacyjnych,
- określenia części przepustowości technicznej jako dostępnej na okresy krótsze niż na okres roku gazowego,
- zmiany przepisów przejściowych uzależniających stosowanie zapisów Instrukcji dotyczących bilansowania w jednostkach energii od wprowadzenia rozwiązań taryfowych,
- procedury zmiany sprzedawcy.

Prezes URE uwzględnił wyjaśnienia Operatora w następujących kwestiach:

- Potrzeby systemowego opracowania i skonsultowania modelu pozwalającego na wdrożenie wirtualnego punktu handlowego przy najbliższej aktualizacji Instrukcji,
- określania przez Operatora dolnej i górnej granicy parametrów jakościowych zgodnie z art. 2 ust. 1 pkt 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady(WE) nr 715/2009,
- wykonywania dyspozycji punktu 5.12 cz. II Instrukcji przez przekazywanie w trybie on-line informacji o zbilansowaniu poprzedniej doby gazowej,
- zapisu, który zobowiązuje Wnioskodawcę do określenia we wniosku o zawarcie umowy przesłowej takiej samej sumy mocy umownej w punkcie wejścia i punkcie wyjścia (punktach wyjścia),
- podstaw do pobierania opłat z tytułu niedotrzymania nomenklatury



Termin wejścia w życie postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej został ustalony na dzień 1 października 2011 r., zgodnie z wnioskiem Operatora.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, 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). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Krzysztof Kwiedien

Załączniki

1) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej krajowego Systemu Gazociągów Przesyłowych.

Otrzymuje:

1) OGP Gaz – System S.A.
Ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Strona 1 z 62

Załącznik nr 1
z dnia 14 września 2011 r.
nr DPK-211-28/2011/KK**GAZ** ENERGETYKI
system**Operator Gazociągów Przesyłowych**
GAZ - SYSTEM S.A.**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI**
SIECI PRZESYŁOWEJ
(IRiESP)**Część I**
Ogólne warunki korzystania z systemu
przesyłowego

Warszawa, wrzesień 2011r

Członek Zarządu

Siergiej Sidorowski

Członek Zarządu

Wojciech Kowalski

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

Strona 2 z 62

ZBIÓR PRAWIDŁ REGULACJI ENERGETYKI

SPIS TREŚCI

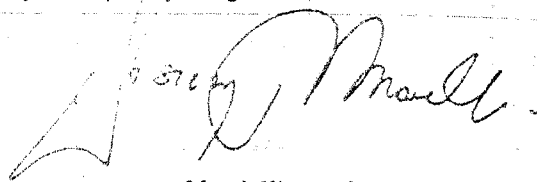
1	DEFINICJE I JEDNOSTKI	3
2	POSTANOWIENIA OGÓLNE	8
3	CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO.....	14
4	PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	26
5	PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ.....	27
6	PROCEDURA ZAWIERANIA UMOWY PRZESYŁOWEJ.....	33
7	ZASADY USTALANIA MOCY UMOWNEJ.....	53
8	PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM.....	55
9	FAKTUROWANIE I PŁATNOŚCI ZA USŁUGĘ PRZESYŁANIA.....	57
10	BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH.....	60

Marek Woszczyk

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. 1
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 3 z 62



Marek Woszczyk

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI**1.1 Definicje**

<i>Alokacja</i>	<i>Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania 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, osobno dla każdej z umów przesyłowych zawartych 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>Ciepło spalania H_s [298,15K, 101,325kPa, V (273,15K, 101,325kPa) – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15K jaką miały substraty.</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>

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 4 z 62

Gazociąg bezpośredni	Gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji Odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.
Gazociąg międzysystemowy	Gazociąg przesyłowy przebiegający przez granicę 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.
Handlowy Raport Przesyłu (HRP)	Dokument sporządzany przez OSP zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usług przesyłania realizowanych przez OSP na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym (miesiącu gazowym).
Instalacja magazynowa	Instalacja używana do magazynowania paliw gazowych, w tym bezzbiornikowy magazyn gazu ziemnego oraz pojemności magazynowe gazociągów, będąca własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub eksploatowana przez to przedsiębiorstwo, włącznie z częścią instalacji skroplonego gazu ziemnego używaną do jego magazynowania, z wyłączeniem tej części instalacji, która jest wykorzystywana do działalności produkcyjnej, oraz instalacji służącej wyłącznie do realizacji zadań operatorów systemu przesyłowego gazowego.
Liczba Wobbe'go	Stosunek wartości ciepła spalania paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 22:00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc do godziny 22:00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca.
Moc przyłączeniowa	Planowana maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub poboru paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
Moc umowna	Określona w umowie o świadczenie usług przesyłania maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w warunkach normalnych, która może być przekazana do przestania w punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przestania 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.
Nominacja	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.
Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

Strona 5 z 62

Odbiorca końcowy	Odbiorca dokonujący zakupu paliwa gazowego na własny użytek. Marek Woszczyk
Ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z zarezerwowania przez ZUP przepustowości większej niż rzeczywiście wykorzystywana.
Ograniczenia techniczne	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego wynikające z ograniczeń urządzeń technicznych, instalacji lub sieci.
Operator Punktu Rozliczeniowego (OPR)	Podmiot wykonujący czynności pomiarowo – rozliczeniowe w punktach wejścia lub punktach wyjścia z systemu przesyłowego
Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Magazynowania (OSM)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Przesyłowego (OSP)	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, którego obowiązki określa Ustawa Prawo energetyczne.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	OSD, OSM lub inny niż OSP operator systemu przesyłowego współpracującego z systemem przesyłowym OSP.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, przesyłany siecią przesyłową.
Pojemność akumulacyjna	Ilość paliwa gazowego, która znajduje się pod ciśnieniem w gazociągach.
Przepustowość techniczna	(Zdolność techniczna) Maksymalna ciągła przepustowość systemu przesyłowego, w ramach której OSP może świadczyć usługi przesyłania paliwa gazowego.
Przepustowość zarezerwowana	(Zdolność zakontraktowana) Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego zarezerwowana w związku z podpisanymi przez OSP umowami przesyłowymi oraz umowami o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidziany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.
Przesyłanie	Transport paliwa gazowego siecią przesyłową pomiędzy punktami wejścia a punktami wyjścia.
Przywóz	Sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej paliwa gazowego w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu, w rozumieniu Ustawy o zapasach.
Punkt wejścia	Miejsce dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 6 z 62

PREZES
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Punkt wyjścia	Miejsce odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego..
Renominacja	Zmiana zatwierdzonej nominacji.
Rok gazowy	Okres od godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku poprzedzającego rok bieżący do godziny 22.00 dnia 31 grudnia roku bieżącego.
Sieć dystrybucyjna / System dystrybucyjny	Sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSD.
Sieć przesyłowa / System przesyłowy	Sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
Siła wyższa	Niezależne od woli strony nadzwyczajne zdarzenie zewnętrzne uniemożliwiające na stałe lub na pewien czas wykonanie umowy, którego to zdarzenia lub jego skutków strona, przy zachowaniu należytej staranności, nie mogła przewidzieć w chwili zawierania umowy ani też uniknąć bądź przezwyciężyć.
System współpracujący	Współpracujący z systemem przesyłowym OSP system dystrybucyjny, magazynowy lub inny niż OSP system przesyłowy.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności sieci przesyłowej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji lub urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem i powodująca ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.
Taryfa	Zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach ze zlecającymi świadczenie usług przesyłania.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 22:00 w niedzielę tygodnia poprzedzającego tydzień bieżący do godziny 22:00 w niedzielę w tygodniu bieżącym.
Umowa przesyłowa / umowa	Umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zawarta pomiędzy ZUP i OSP.
Umowa ramowa	Umowa przesyłowa o świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych i przerywanych na okres jednej doby gazowej.
Usługa przesyłania zwrotnego	Usługa przesyłania świadczona przez OSP na zasadach przerywanych do punktów wyjścia rewers wskazanych na stronie internetowej OSP.
Użytkownik systemu przesyłowego	Odbiorca lub potencjalny odbiorca usług świadczonych przez OSP, jak również sam OSP w takim zakresie, w jakim jest to niezbędne dla wypełniania jego funkcji związanych z przesyłem.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowegoPREZES Strona 7 z 62
URZĘDZIKI ENERGETYKI

Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) Marek Woźniak
Ustawa o zapasach	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r., Nr 52, poz. 343, z późn. zm.)
Wartość opałowa	Wartość opałowa H_i [298,15K, 101,325kPa, V (273,15K, 101,325kPa) – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania określonej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325kPa, wszystkie produkty spalania były w stanie gazowym i zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15K, jaką miały substraty.
Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu przesyłowego oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu.
Zlecniodawca 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

1.2.1 Użyte w IRIESP jednostki miar to:

m^3	metr sześcienny (w IRIESP określony w warunkach normalnych)
$^{\circ}C$	stopień Celsjusza
h	godzina
K	Kelwin
km	kilometr
MJ	megadżul
mg	miligram
μg	mikrogram
MPa	megapaskal
kPa	kilopaskal
kWh	kilowatogodzina

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I PREZES
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Strona 8 z 62

- 1.2.2 Użyte w IRIESP odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w m³, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

2 POSTANOWIENIA OGÓLNE

2.1 Wstęp

- 2.1.1 Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S. A. (Operator Systemu Przesyłowego), świadczy usługi przesyłania paliwa gazowego na podstawie koncesji na przesyłanie paliw gazowych oraz decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) o wyznaczeniu na operatora sieci przesyłowej.
- 2.1.2 OSP świadczy usługi przesyłania paliwa gazowego na rzecz ZUP na podstawie umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego, zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”).
- 2.1.3 IRIESP jest regulaminem ustalonym zgodnie z art. 9g Prawa energetycznego, określającym w szczególności:
- 2.1.3.1 prawa i obowiązki OSP oraz ZUP,
 - 2.1.3.2 warunki świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego,
 - 2.1.3.3 procesy niezbędne dla bezpiecznej i efektywnej realizacji usług przesyłania paliwa gazowego,
 - 2.1.3.4 zakres współpracy OSP z użytkownikami systemu oraz OSW i OPR.
- 2.1.4 IRIESP jest doręczana podmiotom zamierzającym korzystać z usług przesyłania przy zawieraniu umowy przesyłowej oraz udostępniana podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci przesyłowej.
- 2.1.5 ZUP korzystający z usług przesyłania na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej zobowiązany jest do stosowania wszystkich postanowień IRIESP.
- 2.1.6 IRIESP jest doręczana operatorom systemów dystrybucyjnych i operatorom systemów magazynowania przy zawieraniu porozumień, o których mowa w pkt. 3.7. OSD i OSM na podstawie zawartej z OSP umowy lub porozumienia zobowiązani są do stosowania wszystkich dotyczących ich postanowień IRIESP.
- 2.1.7 Do stosowania postanowień IRIESP zobowiązani są użytkownicy systemu, w tym Odbiorcy, których urządzenie, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego.
- 2.1.8 IRIESP i dokumenty uzupełniające sporządzone są w języku polskim. OSP publikuje ponadto w celach informacyjnych IRIESP i dokumenty uzupełniające w języku angielskim.
- 2.1.9 Aktualna wersja IRIESP jest publikowana na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl.

2.2 Prawa i obowiązki OSP

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 9 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PRZESYŁOWY
URZĘDZIE
REGULACJI ENERGETYKI

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

- 2.2.1.1 bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego i realizacji umów przesyłowych z ZUP,
- 2.2.1.2 prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności przesyłania paliwa gazowego i jego jakości,
- 2.2.1.3 eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń systemu przesyłowego wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu przesyłowego,
- 2.2.1.4 zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych, a także w zakresie rozbudowy systemu przesyłowego, a tam gdzie ma to zastosowanie - rozbudowę połączeń z innymi systemami gazowymi,
- 2.2.1.5 współpracę z operatorami systemów współpracujących lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju,
- 2.2.1.6 dysponowanie mocą instalacji magazynowych zgodnie z postanowieniami części II IRiESP,
- 2.2.1.7 zarządzanie przepływami paliwa gazowego oraz utrzymanie parametrów jakościowych tego paliwa w systemie przesyłowym i na połączeniach z systemami współpracującymi,
- 2.2.1.8 świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego,
- 2.2.1.9 bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie przesyłowym oraz prowadzenie z ZUP rozliczeń wynikających z ich niezbilansowania,
- 2.2.1.10 dostarczanie użytkownikom systemu i operatorom systemów współpracujących informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
- 2.2.1.11 przygotowywanie planów wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców, w tym ZUP, przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach oraz ich przedkładanie do zatwierdzenia Prezesowi URE,
- 2.2.1.12 realizację obowiązków związanych z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach,
- 2.2.1.13 przeprowadzanie okresowych badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, których wyniki będą brane pod uwagę przy sporządzaniu planów rozwoju lub przydziału przepustowości,
- 2.2.1.14 przekazywanie w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.2.1 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.3.10.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 10 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 2.2.2 OSP świadczy usługi przesyłania w granicach przepustowości technicznej systemu przesyłowego.
- 2.2.3 OSP dokonuje zakupu paliwa gazowego na potrzeby własne i bilansowania systemu przesyłowego od:
- 2.2.3.1 bezpośrednich dostawców paliwa gazowego tj. podmiotów zajmujących się obrotem paliwem gazowym, mających siedzibę poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej lub wydobywających paliwa gazowe,
 - 2.2.3.2 przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem paliwami gazowymi,
 - 2.2.3.3 ZUP poprzez zakup części paliwa gazowego przekazanego do przesyłania.
- 2.2.4 OSP może dokonywać wyboru dostawcy paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 2.2.3 (pkt 2.2.3.1, pkt 2.2.3.2), w drodze przetargu bądź aukcji, w zależności od dostępności źródeł pozyskiwania paliwa gazowego, które spełniać będą techniczne możliwości dostarczenia paliwa gazowego na potrzeby OSP, w miejscu i na warunkach zapewniających mu bezpieczeństwo dostaw.
- 2.2.5 W przypadku braku możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego w trybie otwartej procedury, OSP może dokonać bezpośredniego zakupu paliwa gazowego od ZUP na potrzeby technologiczne i straty sieciowe wynikające z realizacji umowy przesyłowej zawartej między stronami, w ilościach i na warunkach określonych w umowie przesyłowej.
- 2.2.6 OSP odbiera od ZUP lub przekazuje ZUP paliwo gazowe w sytuacji niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przesyłania lub odebranego z systemu przesyłowego przez ZUP, zgodnie z postanowieniami części II IRIESP, w ramach możliwości technicznych, którymi dysponuje OSP.
- 2.2.7 OSP, w ramach zarządzania ograniczeniami systemowymi, ma prawo do udostępniania przepustowości zarezerwowanej przez ZUP, która nie jest wykorzystywana i powoduje ograniczenia dostępu do systemu przesyłowego dla innych podmiotów. Warunki i procedury odsprzedaży lub udostępniania przepustowości niewykorzystywanej przez ZUP określone są w części II IRIESP.
- 2.2.8 W przypadku nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, sytuacji awaryjnej, w tym w systemach współpracujących, skutkujących powstaniem zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmie działania opisane w części II IRIESP.
- 2.2.9 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu przywrócenie prawidłowego działania systemu przesyłowego zgodnie z procedurami określonymi w części II IRIESP.
- 2.2.10 OSP publikuje na stronie internetowej informacje zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.3 Prawa i obowiązki ZUP
- 2.3.1 ZUP korzysta z usług przesyłania paliwa gazowego, na zasadach określonych w Ustawie Prawo energetyczne, IRIESP oraz umowie przesyłowej. ZUP jest

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 11 z 62

PREZES
ENERGETYKI

zobowiązany do uiszczania na rzecz OSP opłat określonych w taryfie I części II-IRiESP.

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

- 2.3.2.1 przekazywania do przesyłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w ilościach określonych w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia, zgodnie z postanowieniami części II IRiESP,
- 2.3.2.2 przekazywania do przesyłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.2 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.3.10,
- 2.3.2.3 nieprzekraczania mocy umownych określonych w umowie przesyłowej,
- 2.3.2.4 nieprzekraczania limitów niezbilansowania określonych w części II IRiESP,
- 2.3.2.5 realizacji płatności, zgodnie z postanowieniami pkt. 9 oraz umowy przesyłowej,
- 2.3.2.6 uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń określonych w części II IRiESP,
- 2.3.2.7 niezwłocznego informowania OSP o zmianie warunków formalno-prawnych i handlowych stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 6,
- 2.3.2.8 zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z ZUP i jego Odbiorcami przyłączonymi bezpośrednio do systemu przesyłowego, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usług przesyłania,
- 2.3.2.9 niezwłocznego wykonywania poleceń służb dyspozytorskich OSP oraz zapewnienia realizacji takich poleceń przez podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe do lub z systemu przesyłowego na rzecz ZUP.

2.4 Prawa i obowiązki Odbiorcy końcowego

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

- 2.4.1.1 zapewnia dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz powinien umożliwić wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punkcie 3.3.2 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych, w przypadku gdy tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia lub wyjścia przysługuje Odbiorcy końcowemu.
- 2.4.1.2 przekazuje OSP informacje umożliwiające OSP uwzględnienie zapotrzebowania Odbiorcy końcowego w prognozowanym zapotrzebowaniu kraju na paliwo gazowe,
- 2.4.1.3 zapewniające Odbiorcy końcowemu zmianę sprzedawcy,
- 2.4.1.4 dokonuje alokacji w odniesieniu do punktów, w których paliwo gazowe jest przekazywane bezpośrednio do Odbiorcy końcowego oraz przekazuje do OSP informacje o ilościach zaalokowanych zgodnie z cz. II IRiESP,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego. ACJI ENERGETYKI

PREZES Strona 12 z 62

- 2.4.1.5 informuje OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10. stopniu zasilania,
- 2.4.1.6 dostosowuje się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach,
- 2.4.1.7 zapewnia możliwości całodobowego kontaktu z Odbiorcą końcowym na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację dostarczania paliwa gazowego do Odbiorcy końcowego,
- 2.4.1.8 niezwłocznie wykonuje polecenia służb dyspozytorskich OSP.
- 2.4.2 Odbiorca końcowy, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego ma obowiązek:
- 2.4.2.1 utrzymywania urządzeń stacji gazowej w należyтым stanie technicznym,
- 2.4.2.2 respektowania postanowień norm zakładowych PGNiG S.A. serii ZN G 4001-4010 lub innych norm i standardów, które je zastępują,
- 2.4.2.3 wykonywania przeglądów okresowych urządzeń pomiarowych w punkcie poboru paliwa gazowego,
- 2.4.2.4 informowania OSP o terminach wykonywanych przeglądów okresowych i umożliwienia jego przedstawicielom obecności w trakcie trwania prac,
- 2.4.2.5 umożliwienia wykonania sprawdzenia poprawności pracy układu pomiarowego, na każde żądanie OSP,
- 2.4.2.6 umożliwienia przedstawicielom OSP założenia plomb zabezpieczających na urządzeniach układu pomiarowego,
- 2.4.2.7 umożliwienia służbom OSP zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,
- 2.4.2.8 umożliwienia OSP instalacji własnego układu telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej,
- 2.4.3 Odbiorca końcowy, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 2.4.3.1 zostanie poinformowany o terminach wykonywanych przeglądów okresowych wykonywanych przez służby OSP i do obecności w trakcie trwania prac,
- 2.4.3.2 może założyć plomby zabezpieczające na urządzeniach układu pomiarowego,
- 2.4.3.3 może dokonywać zdalnego odczytu danych pomiarowych w przypadku funkcjonowania systemu telemetrii na stacji gazowej,
- 2.4.3.4 może zainstalować własny układ telemetrii, w przypadku braku telemetrii na stacji gazowej.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego. ULACJI ENERGETYKI

PREZES Strona 13 z 62

2.4.4 Odbiorca końcowy przyłączony bezpośrednio do systemu ma prawo do zgłoszenia OSP dwa razy w roku wniosku o regulację ciśnienia w punkcie/punktach wyjścia, w których Odbiorca końcowy odbiera paliwo gazowe. OSP dokona takiej regulacji jeśli na wskazanym punkcie/punktach wyjścia istnieją możliwości techniczne regulacji ciśnień:

2.5 Dokumenty uzupełniające

- 2.5.1 Schemat sieci przesyłowej oraz katalog punktów wejścia i punktów wyjścia.
- 2.5.2 Formularze wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.
- 2.5.3 Formularz wniosku o świadczenie usług przesyłania.
- 2.5.4 Wzorzec umowy o świadczenie usług przesyłania.
- 2.5.5 Wzorzec umowy ramowej.
- 2.5.6 Taryfa.
- 2.5.7 Dokumenty uzupełniające są publikowane na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl.

2.6 Aktualizacja IRiESP

- 2.6.1 Zmiany w IRiESP wprowadzane są przez OSP.
- 2.6.2 OSP opracowuje projekt zmian IRiESP wskazując treść proponowanych zmian oraz planowany termin wejścia ich w życie.
- 2.6.3 OSP przeprowadza konsultacje w zakresie proponowanych zmian IRiESP z użytkownikami systemu przesyłowego. OSP publikuje proponowane zmiany IRiESP na stronie internetowej OSP, a także udostępnia do wglądu w siedzibie OSP.
- 2.6.4 Podmioty, o których mowa w pkt. 2.6.3 w terminie piętnastu (15) dni od daty udostępnienia proponowanych zmian IRiESP na stronie internetowej OSP - mogą przekazać do OSP swoje uwagi dotyczące zaproponowanych zmian.
- 2.6.5 OSP analizuje zgłoszone uwagi i opracowuje ostateczną treść zmian w IRiESP.
- 2.6.6 OSP przedkłada zmiany w IRiESP Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o wszystkich zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP publikuje te dokumenty na swojej stronie internetowej.
- 2.6.7 Zmiany IRiESP są publikowane w Biuletynie URE. Tekst jednolity IRiESP zawierający wszystkie wprowadzone zmiany jest publikowany na stronie internetowej OSP oraz dostępny do wglądu w siedzibie OSP.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

PREZ Strona 14 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego REGULACJI ENERGETYKI

2.6.8 OSP przesyła ZUP, OSD, OSM oraz podmiotom będącym stroną umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jednolity tekst IRIESP zawierający wszystkie wprowadzone zmiany.

Marek Woszczyk

2.6.9 Zmienione lub nowe postanowienia IRIESP wiążą OSP, ZUP, użytkowników systemu, w tym Odbiorców, OSW i OPR, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do systemu przesyłowego, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE, od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.

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

2.6.11 W przypadku braku akceptacji zmian IRIESP, ZUP przysługuje prawo wypowiedzenia umowy przesyłowej w terminie trzydziestu (30) dni licząc od dnia doręczenia lub ogłoszenia w Biuletynie URE IRIESP w nowym brzmieniu z zachowaniem dwumiesięcznego okresu wypowiedzenia. Uprawnienie do wypowiedzenia umowy przysługuje zarówno w przypadku zawarcia umowy na czas określony jak i nieokreślony. Nowych lub zmienionych postanowień IRIESP nie stosuje się do ZUP, który dokonał wypowiedzenia w okresie od dnia doręczenia OSP oświadczenia o wypowiedzeniu umowy przesyłowej do dnia jej rozwiązania. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do porozumień zawartych z OSD, OSM oraz właścicielem instalacji magazynowych.

2.6.12 OSP rejestruje kolejne zmiany treści IRIESP w wykazie zmian publikowanym na stronie internetowej.

3 CHARAKTERYSTYKA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

3.1 Elementy systemu przesyłowego

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

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

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

3.1.2 Z systemem przesyłowym OSP współpracują:

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

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

3.1.2.3 systemy, sieci i instalacje innych operatorów.

3.1.3 W systemie przesyłowym wyróżnia się punkty wejścia związane z:

3.1.3.1 importem lub przywozem paliwa gazowego,

3.1.3.2 złożami krajowymi,

3.1.3.3 dostawą paliwa gazowego z instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych,

3.1.3.4 instalacjami magazynowymi,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

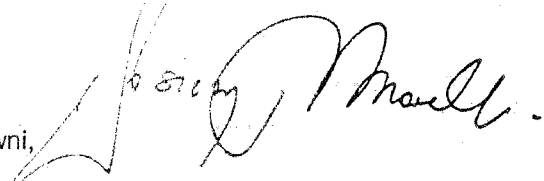
Strona 15 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

CZĘŚĆ II REGULACJE ENERGETYKI

- 3.1.3.5 mieszalnikami gazu,
- 3.1.3.6 dostawą paliwa gazowego z odazotowni,
- 3.1.3.7 rewersowe punkty wejścia.


Marek Woszczyk

3.1.4 W systemie przesyłowym wyróżnia się punkty wyjścia związane z:

- 3.1.4.1 eksportem lub wywozem paliwa gazowego,
- 3.1.4.2 dostawą paliwa gazowego bezpośrednio do Odbiorcy końcowego,
- 3.1.4.3 dostawą paliwa gazowego do sieci innych przedsiębiorstw energetycznych,
- 3.1.4.4 instalacjami magazynowymi,
- 3.1.4.5 mieszalnikami gazu,
- 3.1.4.6 rewersowe punkty wyjścia.

3.2 Parametry jakościowe paliwa gazowego

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

- 3.2.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E
od $H_{SNmin} = 38,0$ do $H_{SNmax} = 41,6$ MJ/m³,
- 3.2.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw
od $H_{SNmin} = 30,0$ do $H_{SNmax} = 33,5$ MJ/m³,

3.2.2 W przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane do systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E ma wartość ciepła spalania w zakresie $34,0 \leq H_{SN} < 38,0$ MJ/m³, OSP może odnowić przyjęcia takiego paliwa, a w przypadku wprowadzenia go do systemu pobiera od ZUP opłatę dodatkową określoną w części II IRiESP.

3.2.3 OSP może odmówić przyjęcia do przesłania paliwa gazowego wysokometanowego grupy E o ciepła spalania w zakresie $34,0 \leq H_{SN} < 38,0$ MJ/m³ lub parametrach jakościowych innych aniżeli określone w pkt 3.2.5 jeżeli mogłoby to spowodować:

- 3.2.3.1 obniżenie jakości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wyjścia poniżej parametrów określonych w zawartej przez OSP umowie przesyłowej,
- 3.2.3.2 niekorzystną zmianę zakresu dostarczania paliw gazowych Odbiorcom przyłączonym do systemu przesyłowego,
- 3.2.3.3 naruszenie praw lub interesów Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego.

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

- 3.2.4.1 $H_{SNmingr} = 34$ MJ/m³ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,
- 3.2.4.2 $H_{SNmingr} = 30$ MJ/m³ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 16 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres
Zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0
Zawartość tlenu*	% (mol/mol)	0,2
Zawartość ditlenku węgla*	% (mol/mol)	3,0
Zawartość par rtęci*	µg/m ³	30,0
Zawartość siarki merkaptanowej*	mg/m ³	16,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0
Temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września	°C	+3,7
Temperatura punktu rosy wody dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca	°C	-5,0
Temperatura punktu rosy węglowodorów	°C	0
Zawartość pyłu o średnicy cząstek większej niż 5 µm*	mg/m ³	1,0
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego grupy E	MJ/m ³	45,0-54,0
Zakres zmienności liczby Wobbego dla paliwa gazowego podgrupy Lw	MJ/m ³	37,5-45,0
Zakres zmienności temperatury paliwa gazowego wprowadzanego do systemu przesyłowego	°C	0-50

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

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

3.3.1 W celu rozliczania usług przesyłania dokonywane są pomiary ciśnienia, ilości i parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego.

3.3.2 Dla punktów wejścia i punktów wyjścia określone są następujące wielkości:

- 3.3.2.1 godzinowa ilość paliwa gazowego,
- 3.3.2.2 dobową ilość paliwa gazowego,
- 3.3.2.3 miesięczną ilość paliwa gazowego,
- 3.3.2.4 maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym, wyznaczona jako część całkowita z wartości zarejestrowanej w danej godzinie, z pominięciem części ułamkowej,
- 3.3.2.5 minimalne ciśnienie w danej dobie gazowej lub miesiącu gazowym,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 17 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI

3.3.2.6 ciepło spalania.

3.3.3 W zależności od wartości mocy przyłączeniowej oraz mocy umownej w punktach wejścia i punktach wyjścia stosuje się odpowiednie konfiguracje układów pomiarowych.

3.3.4 Opis układów pomiarowych w punktach wejścia i punktach wyjścia oraz metodyki obliczeń (w przypadku innej niż to wynika z pkt. 3.5) zawarte są w załącznikach technicznych do odpowiednich porozumień zawartych z OSW lub OPR.

3.3.5 Pomiary parametrów jakościowych przesyłanego paliwa gazowego wykonywane są przez OSP w wyznaczonych przez niego punktach systemu przesyłowego. Miejsca i częstotliwość wykonywania pomiarów oraz ich wyniki publikowane są na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl

3.3.6 Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia jakości paliwa gazowego:

3.3.6.1 dla punktów wejścia, w których zostały zainstalowane chromatografy – jest określana dla każdej godziny jako średnia arytmetyczna pomiarów wykonanych w tym punkcie

3.3.6.2 dla punktów wejścia, które nie są wyposażone w ciągły pomiar składu paliwa gazowego (nie zostały zainstalowane chromatografy) jest określana na podstawie ostatniego pomiaru przekazanego OSP przez OPR danego punktu wejścia i publikowana na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl.

3.3.6.3 Dla wszystkich punktów wyjścia jest określana dla każdej godziny, jako średnia arytmetyczna wynikająca z pomiarów wykonywanych w punktach wyznaczonych zgodnie z punktem 3.3.7 Jeżeli w danym miejscu pomiaru analizy składu paliwa gazowego są wykonywane rzadziej niż 1 raz na godzinę, wówczas jako wartość godzinową ciepła spalania przyjmuje się wartość wynikającą z ostatniego prawidłowego pomiaru.

3.3.7 OSP wyznacza obszary rozliczeniowe w taki sposób, aby określona dla nich średnia wartość ciepła spalania nie różniła się o więcej niż $\pm 3\%$ od wartości ciepła spalania paliwa gazowego określonego w którymkolwiek punkcie tego obszaru rozliczeniowego. Przypisanie punktów wyjścia do danego obszaru (miejsca pomiaru) publikowane jest na stronie www.gaz-system.pl.

3.3.8 Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych jest wyznaczana zgodnie z pkt. 3.3.6.

3.3.9 W przypadku zainstalowania urządzenia pomiarowego, uzgodnionego z OSP i poddawanego regularnemu sprawdzaniu przez akredytowane laboratorium, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania paliwa gazowego w punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, ciepło spalania będzie określone na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.3.10 Na pisemne żądanie ZUP, OSP dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.3.9, nie później niż w ciągu dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia żądania.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 18 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego
PREZES
ENERGETYKI

- 3.3.11 ZUP ma prawo żądać sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.3.9 przez niezależne laboratorium posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Urządzenie pomiarowe powinno zostać sprawdzone w terminie dwudziestu jeden (21) dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez ZUP.
- 3.3.12 ZUP pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.3.10 oraz sprawdzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11 wykonanego na jego żądanie w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów urządzenia pomiarowego.
- 3.3.13 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego, o którym mowa w pkt. 3.3.9, właściciel urządzenia pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego, o których mowa w pkt. 3.3.11.
- 3.3.14 Spory pomiędzy ZUP a OSP w zakresie dotyczącym poprawności pomiarów przyjętego przez OSP dla celów rozliczeniowych będą rozstrzygane przed właściwymi sądami powszechnymi.
- 3.3.15 Zgłoszenie żądania wymienionego w pkt. 3.3.10 lub 3.3.11 nie zwalnia ZUP z obowiązku uiszczenia wymagalnych należności wynikających z faktur.
- 3.3.16 W przypadku pozytywnego rozpatrzenia zastrzeżeń dotyczących faktury zapłaconej w całości, postanowienie pkt. 9.5.8 stosuje się odpowiednio.
- 3.3.17 Ciśnienie pod jakim paliwo gazowe powinno być przekazywane do przesyłu w punkcie wejścia lub odbierane w punkcie wyjścia publikowane jest na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl.
- 3.3.18 Jako minimalne ciśnienie w danym miesiącu przyjmuje się minimalne średnie dobowe ciśnienie zarejestrowane w danym miesiącu gazowym.
- 3.3.19 Na wniosek Odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do systemu przesyłowego, złożony bezpośrednio do OSP, OSP będzie regulował dwa razy w roku ciśnienie w punkcie wyjścia, w którym odbiera on paliwo gazowe, o ile istnieją na tych punktach możliwości techniczne regulacji ciśnienia. Tryb regulacji ciśnienia w punktach wyjścia do systemów dystrybucyjnych określają porozumienia międzyoperatorskie.
- 3.3.20 W przypadku punktu wejścia lub punktu wyjścia, w którym OSP przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych, OSP zapewni wykonywanie pomiarów w tym punkcie.
- 3.3.21 W przypadku przeciążenia lub uszkodzenia gazomierza w punkcie wejścia lub wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez ZUP lub Odbiorcę poboru paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji. Wszystkie koszty, związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, w tym m.in.: koszty transportu, legalizacji oraz ewentualnej naprawy, ponosi ZUP, po przedstawieniu przez OSP dokumentów potwierdzających poniesione koszty.
- 3.3.22 Jeżeli OSP nie przysługuje tytuł prawny do urządzeń pomiarowych zainstalowanych w punkcie wejścia lub wyjścia, OSW, OPR lub Odbiorca któremu

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 19 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PRZES
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

przysługuje tytuł prawny do urządzeń zainstalowanych w tym punkcie lub ZUP zapewni dostęp OSP do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, wykonywanie pomiarów wielkości określonych w punkcie 3.3.2 oraz przekazywanie do OSP danych pomiarowych. Częstotliwość pomiarów oraz terminy i format przekazywania danych określa się w przypadku ZUP, w załączniku technicznym stanowiącym integralną część umowy przesyłowej, natomiast w przypadku OSP lub OPR w załączniku technicznym do odpowiedniego porozumienia zawartego z OSW lub z OPR.

3.4 System telemetrii

3.4.1 W przypadku, gdy OSP przysługuje tytuł prawny do danego punktu wejścia lub wyjścia, po uruchomieniu systemu telemetrii w tym punkcie, OSP na wniosek ZUP uzgodni zakres i warunki udostępniania ZUP danych telemetrycznych.

3.4.2 W przypadku, gdy OSP nie przysługuje tytuł prawny do danego punktu wejścia lub wyjścia, ZUP zobowiązuje się do umożliwienia OSP:

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

3.4.2.2 bezpośredniego dostępu do urządzeń telemetrycznych oraz pomiarowych zainstalowanych w danym punkcie.

3.4.3 OSP i ZUP pokrywają we własnym zakresie koszty związane z przesyłaniem danych telemetrycznych do swoich służb.

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

3.4.5 W przypadku awarii systemu telemetrii obowiązek powiadomienia stron korzystających z danych telemetrycznych o zaistniałej awarii leży po stronie podmiotu eksploatującego urządzenia telemetryczne. Jeżeli OSP nie jest podmiotem eksploatującym urządzenia telemetryczne, OPR, OSW lub Odbiorca końcowy zobowiązany jest do przekazania do OSP informacji o zaistniałej awarii.

3.4.6 W przypadku, gdy dany punkt wejścia lub wyjścia nie jest podłączony do systemu telemetrii lub wystąpiła awaria systemu telemetrii, niezbędne dane będą przekazywane przez właściciela układu w sposób ustalony w załączniku technicznym stanowiącym załącznik do odpowiedniego porozumienia międzyoperatorskiego.

3.5 Wymagania techniczne

3.5.1 Urządzenia pomiarowe.

3.5.1.1 Wymagania dla stacji pomiarowych, gazomierzy turbinowych, zwężkowych i rotorowych, zestawów montażowych tych gazomierzy służących do pomiarów rozliczeniowych a także zasad rozliczeń są zawarte w niżej wymienionych normach:

3.5.1.1.1 ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. 1
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
PREZES
REGULACJI
Strona 20 z 62

3.5.1.1.2 ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola

3.5.1.1.3 PN-EN 12261:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze turbinowe,

3.5.1.1.4 ZN-G-4005:2001: Gazomierze turbinowe. Wymagania, badania i instalowanie,

3.5.1.1.5 ZN-G-4008:2001: Gazomierze turbinowe. Budowa zestawów montażowych,

3.5.1.1.6 ZN-G-4006:2001 Zwężkowe gazomierze kryzowe – Wymagania badania i instalowanie

3.5.1.1.7 ZN-G-4009:2001: Zwężkowe gazomierze kryzowe. Budowa zestawów montażowych,

3.5.1.1.8 PN-EN 12480:2005/A1:2008 Gazomierze. Gazomierze rotorowe,

3.5.1.1.9 ZN-G-4010:2001: Gazomierze rotorowe. Wymagania, badania i instalowanie.

3.5.1.1.10 PN-EN ISO 5167-1 do 4:2005 Pomiary strumienia płynu za pomocą zwęzek pomiarowych wbudowanych w całkowicie wypełnione rurociągi o przekroju kołowym.

3.5.1.2 Zastosowanie do pomiarów rozliczeniowych gazomierzy nie objętych wymaganiami norm wymienionych w pkt. 3.5.1.1, wymaga uzgodnienia zawartego w umowie o przyłączenie lub umowie przesyłowej.

3.5.1.3 W przelicznikach stosuje się przeliczanie objętości typu PTZ lub GNG zgodnie z normą ZN-G-4003:2001: Stacje pomiarowe. Wymagania i kontrola.

3.5.1.4 Wymagania odnośnie przeliczników, przetworników ciśnienia i różnicy ciśnień, przetworników i czujników temperatury, gęstościomierzy, chromatografów, wilgotnościomierzy, przenośników i rejestratorów impulsów są podane w normie ZN-G-4007:2001: Urządzenia elektroniczne. Wymagania i badania.

3.5.1.5 Niepewność pomiarów wykonywanych za pomocą wymienionych urządzeń pomiarowych szacuje się zgodnie z normą ZN-G-4002:2001: Zasady rozliczeń i technika pomiarowa.

3.5.1.6 Przeliczniki służące do pomiarów ilości przesyłanego paliwa gazowego, pracują według czasu standardowego zimowego (UTC+1) przez cały rok gazowy. OSP rozlicza ZUP zgodnie z czasem urzędowym.

3.5.2 Gazociągi.

3.5.2.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych gazociągów przesyłowych są określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001r. Nr 97, poz. 1055) oraz w normie PN EN 1594:2006 Systemy dostawy gazu – Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym powyżej 16 bar – Wymagania funkcjonalne.

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 21 z 62

3.5.3 Obiekty systemu przesyłowego.

3.5.3.1 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych tłoczni gazu w systemie przesyłowym są określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001 r. Nr 97, poz. 1055) oraz w normie PN-EN 12583:2005 Systemy dostawy gazu – Tłocznie. Wymagania funkcjonalne.

3.5.3.2 Podstawowe wymagania odnośnie nowobudowanych stacji gazowych są określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001 r. Nr 97, poz. 1055) oraz w normach: PN-EN 12186:2004 Systemy dostawy gazu – Stacje redukcji ciśnienia gazów w przesyłach i dystrybucji – Wymagania funkcjonalne, PN-EN 12279:2004 Systemy dostawy gazów – Instalacje redukcji ciśnienia gazów na przyłączych – Wymagania funkcjonalne, ZN-G-4120:2004: Stacje gazowe. Wymagania ogólne, ZN-G-4121:2004: Stacje gazowe w przesyłach i dystrybucji. Wymagania, ZN-G-4122:2004: Instalacje redukcji ciśnienia gazów na przyłączych Wymagania.

3.5.4 Prawa do norm zakładowych ZN-G, wymienionych w pkt. 3.5, przysługują spółce Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie.

3.5.5 Powyższe normy są stosowane, o ile są zgodne z przepisami prawa.

3.5.6 Zamówienia na normy zakładowe PGNiG S.A. należy kierować do Biura Izby Gospodarczej Gazownictwa, 01-224 Warszawa, ul. Kasprzaka 25, tel. (22) 691 87 80; (22) 691 87 40, fax. (22) 691 87 81, e-mail: office.kst@iqg.pl

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

3.6 Kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego

3.6.1 OSP przyjmuje następujące kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego:

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

3.6.1.2 utrzymywanie niezbilansowania dobowego systemu przesyłowego w zakresie do +/- 5% wielkości prognozowanego maksymalnego zapotrzebowania dobowego w systemie przesyłowym,

3.6.1.3 utrzymywanie niezbilansowania narastającego w systemie przesyłowym w zakresie do +/- 20% wielkości prognozowanego maksymalnego zapotrzebowania dobowego w systemie przesyłowym,

3.6.1.4 utrzymywanie określonych, zgodnie z pkt. 3.3.17 części I IRIESP zakresów ciśnień w punktach wejścia i wyjścia,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowegoPREZES
URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI
Strona 22 z 62

- 3.6.1.5 utrzymywanie określonych w IRiESP i umowach przesyłowych parametrów jakościowych paliwa gazowego.

Marek Woszczyk

- 3.6.2 W celu spełnienia kryteriów określonych w pkt. 3.6.1 oraz zapewnienia realizacji umów przesyłowych, OSP:

- 3.6.2.1 utrzymuje rezerwowe ilości paliwa gazowego zgromadzone w instalacjach magazynowych pozwalające na pokrycie deficytu paliwa gazowego wynikającego z niebilansowania ZUP w zakresie dopuszczalnych limitów niebilansowania,
- 3.6.2.2 dokonuje odbioru nadmiaru paliwa gazowego z systemu przesyłowego, wynikającego z niebilansowania ZUP w zakresie dopuszczalnych limitów niebilansowania lub wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym w zakresie posiadanych pojemności magazynowych w instalacjach magazynowych,
- 3.6.2.3 przygotowuje i przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE plany wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego dla Odbiorców, w tym ZUP, przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej podlegających ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach,
- 3.6.2.4 w przypadkach określonych w Ustawie o zapasach realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń w poborze paliwa gazowego, poprzez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
- 3.6.2.5 opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,
- 3.6.2.6 przygotowuje, w ramach porozumień z operatorami systemów współpracujących, procedury postępowania w przypadku wystąpienia zakłóceń w pracy systemów współpracujących,
- 3.6.2.7 utrzymuje i rozbudowuje układy kontrolno-pomiarowe, systemy sterowania i telemetrii oraz systemy automatyki obiektowej w celu umożliwienia szybkiej reakcji na zagrożenia mogące pojawić się w systemie przesyłowym,
- 3.6.2.8 utrzymuje stan techniczny urządzeń, instalacji, sieci oraz obiektów systemowych zgodnie z obowiązującymi przepisami, prowadzi stały nadzór eksploatacyjny oraz zapewnia stałe dyżury ekip pogotowia technicznego; w przypadku wystąpienia zagrożeń podejmuje niezwłocznie działania w celu ich usunięcia,
- 3.6.2.9 prowadzi ocenę stanu technicznego systemu przesyłowego i w oparciu o nią przygotowuje plany inwestycyjne i remontów.
- 3.6.3 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego do Odbiorców, ZUP jest zobowiązany do:
- 3.6.3.1 nieprzekraczania mocy umownych określonych w umowie przesyłowej lub wynikających z wprowadzonych ograniczeń,
- 3.6.3.2 opracowania i przedłożenia OSP procedur postępowania, uzgodnionych z podmiotami odpowiedzialnymi za ich realizację, w tym odpowiednio z operatorami innych systemów gazowych lub Odbiorcami, mających zastosowanie w przypadku:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
Strona 23 z 62

3.6.3.2.1 wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego do systemu przesyłowego,

3.6.3.2.2 nieprzewidzianego wzrostu zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców,

3.6.3.2.3 sytuacji awaryjnej w systemie przesyłowym,

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

3.6.3.3 przekazywania do przesyłania w punktach wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego o parametrach jakościowych zgodnych z wymaganiami określonymi w iRiESP, oraz przy zachowaniu zakresów ciśnień określonych zgodnie z pkt.3.3.10 części I iRiESP,

3.6.3.4 nieprzekraczania dopuszczalnych limitów niebilansowania określonych w iRiESP,

3.6.3.5 przekazywania do przesyłania w punktach wejścia oraz odbierania w punktach wyjścia paliwa gazowego zgodnie z zatwierdzonymi nominacjami,

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

3.6.4 W celu optymalizacji pracy systemu przesyłowego tworzy się następujące grupy punktów wyjścia w skład, których wchodzi następujące punkty:

3.6.4.1 Grupa 1: (ID 435101) Mościce - Wygoda, (ID 435112) Wygoda - Tarnów;

3.6.4.2 Grupa 2: (ID 435109) Warzyce - Gorlice, (ID 435111) Wygoda - Siołkowa;

3.6.4.3 Grupa 3: (ID 435113) Turaszówka - Warzyce, (ID 435114) Turaszówka - Krosno, (ID 435110) Warzyce - Gliniczek; (ID 435107) Targowiska - Krosno, (ID 435108) Targowiska - Miejsce Piastowe, (ID 435104) Strachocina - Targowiska.

3.6.4.4 Grupa 4: (ID 302296) Szobiszowice, (ID 302110) Szopienice, (ID 302113) Tworzeń - Dąbrowa G., (ID 302116) Tworzeń - Szopienice-Pogoria oraz (ID 302120) Ząbkowice-Pogoria.

3.6.5 OSP w porozumieniu z OSD, może utworzyć inne grupy punktów wyjścia, aniżeli określone w pkt.3.6.4, które publikowane są na stronie internetowej OSP www.gaz-system.pl.

3.6.6 OSP decyduje o wykorzystaniu poszczególnych punktów wyjścia należących do danej grupy punktów wyjścia wymienionych w pkt. 3.6.4 w ramach sumy ilości paliwa gazowego wynikającej z zatwierdzonych nominacji dla punktów wyjścia wchodzących w skład danej grupy. OSP dokonuje rozdziału strumienia paliwa gazowego pomiędzy punktami wchodzącymi w skład grupy punktów. Ustala się łączną wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami.

3.6.7 ZUP przekazuje OSP zamówienie mocy umownej dla poszczególnych punktów wyjścia wchodzących w skład poszczególnych grup punktów wyjścia wyszczególnionych w pkt. 3.6.4. Zamówienie dla każdego punktu wyjścia

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dla ACJI ENERGETYKI
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 24 z 62

wchodzącego w skład grupy punktów wyjścia, wymienionych w pkt. 3.6.4 winno być większe od zera i nie może przekraczać maksymalnego zakresu pomiarowego urządzenia pomiarowego.

3.6.8 Przekroczenie mocy umownej w grupie punktów wyjścia wymienionych w pkt. 3.6.4 występuje wyłącznie w takiej godzinie, w której suma zamówionych mocy umownych na punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy punktów wyjścia jest mniejsza od sumy ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu tej godziny w tych punktach wyjścia.

3.6.9 Opłata przesyłowa stała, zmienna oraz opłata za przekroczenie mocy umownej w ramach grupy punktów wyjścia wymienionych w pkt 3.6.4 zostanie wyliczona zgodnie z taryfą OSP, przy czym podstawą dla określenia stawek opłat przesyłowych będzie grupa taryfowa wynikająca z sumy mocy umownych dla danej grupy punktów wyjścia wymienionych w pkt. 3.6.4.

3.7 Zakres współpracy OSP z operatorami systemów współpracujących

3.7.1 Szczegółowe warunki i sposoby współpracy z operatorami systemów współpracujących określone są w odrębnych porozumieniach, w tym, w załącznikach technicznych do odpowiednich porozumień zawartych z OSW lub OPR, znajduje się opis układów pomiarowych w punktach wejścia i punktach wyjścia oraz metodyki obliczeń (w przypadku innej niż to wynika z pkt. 3.5).

3.7.2 Porozumienia z operatorami systemów dystrybucyjnych powinny zawierać w szczególności zasady:

- 3.7.2.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renominacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- 3.7.2.2 przekazywania informacji o alokowanych ilościach paliwa gazowego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.2.3 wymiany informacji, w tym specyfikacje formatu danych i protokołów komunikacji umożliwiające współpracę systemów wymiany informacji,
- 3.7.2.4 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
- 3.7.2.5 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów współpracujących,
- 3.7.2.6 prowadzenia remontów i modernizacji w systemach współpracujących,
- 3.7.2.7 uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 3.7.2.8 postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej,
- 3.7.2.9 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 3.7.2.10 współpracy w zakresie przyłączania nowych punktów - połączeń systemów przesyłowego i dystrybucyjnego,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
PREZES
REGULACJA STRONA 25/26

- 3.7.2.11 współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,
- 3.7.2.12 wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
- 3.7.2.13 postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
- 3.7.2.14 przekazywania informacji w trakcie obowiązywania zatwierdzonych przez Prezesa URE planów wprowadzania ograniczeń w poborze paliwa gazowego.
- 3.7.3 Porozumienia zawarte z operatorami innych systemów przesyłowych powinny regulować w szczególności zasady:
- 3.7.3.1 określania postępowania w przypadku różnej godziny początku/końca doby gazowej w systemach współpracujących,
- 3.7.3.2 określania dobowych ilości paliwa gazowego dla doby gazowej
- 3.7.3.3 określania jakości paliwa gazowego przekazywanego na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.3.4 przebywania przedstawicieli strony nie będącej właścicielem punktu pomiarowo-rozliczeniowego na tym punkcie,
- 3.7.3.5 kontroli układów pomiarowych,
- 3.7.3.6 udostępniania danych telemetrycznych,
- 3.7.3.7 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
- 3.7.3.8 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomnacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- 3.7.3.9 dokonywania alokacji ilości przekazywanego paliwa gazowego pomiędzy poszczególnymi umowami przesyłowymi realizowanymi na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.3.10 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.3.11 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.3.12 uzgadniania harmonogramów remontów, modernizacji i prac w systemach współpracujących mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 3.7.3.13 prowadzenia remontów i modernizacji punktu pomiarowo-rozliczeniowego na połączeniu systemów współpracujących,
- 3.7.3.14 postępowania i wymiany informacji w zakresie realizacji procedur udzielania dostępu do sieci przesyłowej w zakresie punktu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 3.7.3.15 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemu współpracującego,
- 3.7.3.16 współpracy w przypadku wystąpienia zakłóceń jakości paliwa gazowego mających wpływ na pracę systemu współpracującego,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 26 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego
ENERGETYKI

- 3.7.3.17 uzgadniania procedur awaryjnych,
- 3.7.3.18 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu współpracującego,
- 3.7.3.19 współpracy przy planowaniu, uzgadnianiu, budowie i eksploatacji gazociągów międzysystemowych oraz połączeń z innymi systemami,
- 3.7.4 Porozumienia zawierane z OSM, właścicielem instalacji magazynowych oraz operatorami punktów wejścia ze źródeł krajowych powinny zawierać w szczególności zasady:
- 3.7.4.1 przekazywania i sprawdzania zgodności nominacji (renomnacji) rocznych i tygodniowych oraz mocy umownych w systemach współpracujących,
- 3.7.4.2 przekazywania danych o alokacji na punktach zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.4.3 udostępniania danych telemetrycznych,
- 3.7.4.4 udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych,
- 3.7.4.5 prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.4.6 prowadzenia remontów i modernizacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,
- 3.7.4.7 wymiany informacji o planowanych inwestycjach mających wpływ na warunki pracy systemów,
- 3.7.4.8 współpracy w przypadku niewłaściwej jakości paliwa gazowego mającej wpływ na pracę systemu przesyłowego,
- 3.7.4.9 uzgadniania procedur awaryjnych,
- 3.7.4.10 postępowania w sytuacjach awaryjnych mających wpływ na funkcjonowanie systemu przesyłowego,
- 3.7.5 Specyfikacja formatu danych i protokołów komunikacji służących do wymiany informacji pomiędzy OSP a OSD i OSM, zostanie określona przez OSP.

4 PLANOWANIE ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

4.1 Planowanie rozwoju

4.1.1 OSP odpowiada za rozwój systemu przesyłowego.

4.1.2 Rozwój systemu przesyłowego prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w założeniach polityki energetycznej kraju, strategię operatora systemu przesyłowego, uwzględniające zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe gwarantując zapewnienie długoterminowej zdolności systemu przesyłowego.

4.1.3 OSP przeprowadza regularne badania zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, w tym połączenia międzysystemowe.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
URZĘD REGLACJI ENERGETYKI
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

4.1.4 OSP na potrzeby planowania rozwoju sieci przesyłowej gromadzi informacje na temat wieloletnich prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe na poszczególnych obszarach kraju.

Marek Woszczyk

4.1.5 OSP prognozuje zapotrzebowanie kraju na paliwo gazowe na podstawie informacji uzyskanych od operatorów systemów współpracujących, ZUP, Odbiorców i dostawców z uwzględnieniem założeń polityki energetycznej państwa, oceny ich realizacji oraz wyników badań przeprowadzanych zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3.

4.1.6 OSP sporządza aktualizowane każdego roku plany:

- 4.1.6.1 rozwoju,
- 4.1.6.2 inwestycyjne,
- 4.1.6.3 remontowe.

4.1.7 Przy opracowaniu planów wymienionych w pkt. 4.1.6 OSP bierze pod uwagę:

- 4.1.7.1 bezpieczeństwo eksploatacji systemu przesyłowego oraz zapewnienie ciągłości świadczenia usług przesyłania,
- 4.1.7.2 konieczność przystosowania systemu przesyłowego do obowiązujących norm, przepisów prawnych oraz technicznych,
- 4.1.7.3 stan techniczny elementów systemu przesyłowego,
- 4.1.7.4 obniżanie kosztów eksploatacji,
- 4.1.7.5 zwiększenie przepustowości technicznej systemu przesyłowego,
- 4.1.7.6 przyłączenia do sieci przesyłowej,
- 4.1.7.7 efektywność ekonomiczną przedsięwzięć inwestycyjnych.

4.1.8 Poza kryteriami wymienionymi w pkt. 4.1. OSP współpracuje z operatorami systemów dystrybucyjnych, przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się magazynowaniem paliw gazowych lub skraplaniem lub regazyfikacją oraz przedsiębiorstwami energetycznymi zajmującymi się obrotem paliwami gazowymi w zakresie planowania rozwoju sieci gazowych.

5 PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

5.1 Ogólne warunki przyłączania do sieci przesyłowej

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

5.1.2 Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia w istniejącym punkcie systemu przesyłowego to OSP może określić warunki przyłączenia dla nowego punktu.

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

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II REZES
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
Strona 28 z 62

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

5.1.5 Przyłączanie do sieci przesyłowej OSP gazociągów bezpośrednich, sieci przesyłowych innych operatorów, sieci dystrybucyjnych, instalacji magazynowych, instalacji skroplonego gazu ziemnego, odazotowni, instalacji zdawczo-odbiorczych ze źródeł, w tym kopalni oraz mieszalni wymaga, poza umową o przyłączenie, podpisania z OSP odrębnego porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.7, ustalającego warunki i sposoby współpracy operatorów tych gazociągów i instalacji z systemem przesyłowym.

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

- 5.1.6.1 złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia,
- 5.1.6.2 określenie przez OSP warunków przyłączenia,
- 5.1.6.3 przesłanie podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie przez OSP warunków przyłączenia do sieci przesyłowej oraz projektu umowy o przyłączenie,
- 5.1.6.4 zawarcie umowy o przyłączenie,
- 5.1.6.5 realizacja umowy o przyłączenie.

5.2 Wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej

5.2.1 Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej składa do OSP wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej wraz z załącznikami z wykorzystaniem obowiązującego formularza, udostępnianego w siedzibie oraz publikowanego na stronie internetowej OSP.

5.2.2 Jeżeli przesyłanie paliwa gazowego ma być realizowane do nowego punktu wyjścia w systemie przesyłowym, do wniosku należy dołączyć dokumentację potwierdzającą planowane ilości paliwa gazowego odbieranego w tym punkcie.

5.2.3 Na wniosek podmiotu, który nie posiada tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje i sieci, OSP wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci. Postanowienia pkt. 5.3 stosuje się odpowiednio.

5.3 Warunki przyłączenia do sieci przesyłowej

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

5.3.2 W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymagań formalnych:

- 5.3.2.1 OSP, w terminie do 7 dni od daty jego wpływu, wzywa podmiot do uzupełnienia wniosku,
- 5.3.2.2 podmiot obowiązany jest dostarczyć uzupełniony wniosek w terminie wyznaczonym przez OSP. Termin wyznaczony przez OSP nie może być

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I, REZERWA
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego LACJI ENERGETYKI

krótszy niż 21 dni od daty otrzymania wezwania, o którym mowa
w pkt. 5.3.2.1,

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

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

5.3.4 Przy rozpatrywaniu wniosku OSP uwzględnia zawarte umowy przesyłowe oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

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

5.3.5.1 bezpieczeństwo funkcjonowania systemu przesyłowego,

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

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

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

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

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

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

5.3.7 Dokonując analizy ekonomicznych warunków przyłączenia, OSP przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:

5.3.7.1 wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla OSP musi być większa niż „0”,

5.3.7.2 wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla OSP.

5.3.8 Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia stosowane są następujące dodatkowe kryteria efektywności ekonomicznej:

5.3.8.1 zdyskontowany okres zwrotu,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. 44725
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowegoStrona 30 z 62
URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

5.3.8.2 wskaźnik rentowności B/C jako stosunek zdyskontowanych wartości wpływów z projektów do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.

Marek Woszczyk

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

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

5.3.11 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia, OSP informuje o odmowie zainteresowany podmiot i Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

5.3.12 W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia z przyczyn technicznych lub ekonomicznych, OSP na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację o działaniach, jakie należy podjąć w zakresie rozbudowy sieci, aby nastąpiło przyłączenie do sieci. Za opracowanie informacji OSP pobiera opłatę, uzgodnioną z podmiotem, odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.

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

5.3.13.1 60 dni dla podmiotów zajmujących się przesyłaniem, dystrybucją, wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliwa gazowego oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego,

5.3.13.2 45 dni dla podmiotów innych aniżeli określone w pkt 5.3.13.1, których urządzenia i instalacje są bezpośrednio przyłączane do sieci przesyłowej wysokiego ciśnienia, licząc od daty złożenia kompletnego wniosku, który spełnia wymagania formalne.

5.3.13.3 OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku gdy z istotnych powodów nie mogą być dotrzymane terminy, o których mowa w pkt. 5.3.13, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.

5.3.14 Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do OSP nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia.

5.3.15 Warunki przyłączenia określają w szczególności:

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

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

5.3.15.3 parametry techniczne przyłącza do sieci gazowej,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I PRZEDSIĘWZIENIA REGULACYJNE ENERGETYKI
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 31 z 62

- 5.3.15.4 grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z PN-C-04750/2011 „Paliwa gazowe klasyfikacja, oznaczenie i wymagania”,
- 5.3.15.5 minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy i odbioru paliwa gazowego,
- 5.3.15.6 wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
- 5.3.15.7 moc przyłączeniową,
- 5.3.15.8 charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe, dobowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru,
- 5.3.15.9 miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,
- 5.3.15.10 miejsce rozgraniczenia własności systemu przesyłowego OSP i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączonego,
- 5.3.15.11 zasady korzystania przez Odbiorcę z innych źródeł energii, w przypadku przerw lub ograniczeń w dostarczaniu paliwa gazowego,
- 5.3.15.12 wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
- 5.3.15.13 przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego,
- 5.3.15.14 cel wykorzystania paliwa gazowego,
- 5.3.16 Warunki przyłączenia instalacji magazynowej poza danymi określonymi w pkt. 5.3.15 określają:
- 5.3.16.1 pojemność czynną instalacji magazynowej,
- 5.3.16.2 charakterystykę pracy instalacji magazynowej,
- 5.3.16.3 maksymalną i minimalną moc napełniania i odbioru paliwa gazowego do i z instalacji magazynowej.
- 5.3.17 Warunki przyłączenia źródeł współpracujących z systemem przesyłowym poza danymi określonymi w pkt. 5.3.15 będą określać skład paliwa gazowego dostarczanego do systemu przesyłowego.
- 5.3.18 Jeżeli zostało złożonych kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub wniosków, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części - OSP określa warunki przyłączenia dla wszystkich podmiotów, których wnioski spełniają techniczne i ekonomiczne kryteria przyłączenia, informując ich o tym fakcie.
- 5.4 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej
- 5.4.1 Umowa o przyłączenie do sieci przesyłowej zawierana jest jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci przesyłowej lub w przypadku określonym w art. 7 ust 9 Ustawy Prawo energetyczne.
- 5.4.1.1 Warunki przyłączenia do sieci przesyłowej są przysyłane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES Strona 32 z 62

LACJI ENERGETYKI

5.4.1.2 Projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej będzie stanowił przedmiot negocjacji Stron w przypadku zgłoszenia do niego uwag przez wnioskodawcę.

5.4.1.3 Projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest ważny przez trzydzieści (30) dni od dnia doręczenia wnioskodawcy, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 5.4.2.1.

Marek Woszczyk

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

5.4.2.1 Jeżeli zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub zostały określone warunki przyłączenia do sieci przesyłowej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części, OSP zawiera umowy o przyłączenie do sieci z uwzględnieniem kolejności wpływu kompletnych wniosków o określenie warunków przyłączenia, w miarę istniejących warunków technicznych w szczególności wolnych przepustowości technicznych systemu przesyłowego.

5.4.2.2 Wnioskodawcom, w kolejności zgłaszanych przez nich kompletnych wniosków o określenie warunków przyłączenia, przekazywane są projekty umów o przyłączenie do sieci przesyłowej.

5.4.2.3 Jeżeli w terminie 30 dni od dnia otrzymania projektu umowy o przyłączenie nie zostanie podpisana przez wnioskodawcę i doręczona OSP umowa o przyłączenie, OSP przesyła kolejnemu wnioskodawcy projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

5.4.2.4 Trzydziestodniowy termin, o którym mowa w pkt. 5.4.1.3 liczony jest dla pierwszego w kolejności wnioskodawcy od dnia doręczenia warunków wraz z projektem umowy o przyłączenie, dla kolejnych wnioskodawców od dnia poinformowania ich o możliwości zawarcia umowy o przyłączenie zgodnie z postanowieniami pkt. 5.4.2.3

5.4.2.5 OSP informuje podmioty, o których mowa w pkt. 5.3.18 o:

5.4.2.5.1 określeniu warunków i przesłaniu kolejnym wnioskodawcom projektów umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, dla realizacji których niezbędne byłoby wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego lub określeniu warunków przyłączenia i przesłaniu kolejnym wnioskodawcom projektów umów o przyłączenia do sieci przesyłowej, które dotyczą obszaru pokrywającego się terytorialnie w całości lub części,

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

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

5.4.4 Umowa o przyłączenie określa w szczególności:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 33 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego. ACJI ENERGETYKI

- 5.4.4.1 prawa i obowiązki stron, w tym przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie paliwa gazowego, moc przyłączeniową dla przyłączanego punktu wejścia lub wyjścia, ilość paliwa gazowego przeznaczonego do odbioru, okres obowiązywania umowy oraz warunki jej rozwiązania,
- 5.4.4.2 odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy o przyłączenie, w tym za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, nie wywiązanie się z zobowiązań o których mowa w pkt. 5.4.4.1, lub odstąpienie od umowy,
- 5.4.4.3 termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności sieci przesyłowej i instalacji podmiotu przyłączanego, zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia, wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów, warunki udostępnienia nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.

6 PROCEDURA ZAWIERANIA UMOWY PRZESYŁOWEJ

6.1 Warunki świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego

6.1.1 Zakres świadczonych usług

- 6.1.1.1 Podstawowymi usługami świadczonymi przez OSP, są usługi przesyłania paliwa gazowego, od wybranego przez ZUP punktu/punktów wejścia do wybranego przez niego punktu/punktów wyjścia, w oparciu o umowę przesyłową zawartą pomiędzy OSP i ZUP.
- 6.1.1.2 Z zastrzeżeniem pkt 6.1.1.3, w przypadku złożenia przez ZUP wniosku o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego od lub do punktu niewymienionego w katalogu punktów systemu przesyłowego, udostępnionego na stronie internetowej OSP, stosuje się procedurę przyłączeniową. Procedurę przyłączeniową stosuje się również, gdy wniosek dotyczy punktu wymienionego w w/w katalogu, ale realizacja usług przesyłania wymaga przebudowy tego punktu.
- 6.1.1.3 Przepustowość nowobudowanych lub rozbudowywanych punktów wejścia lub wyjścia, na połączeniach międzysystemowych jest udostępniana przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury typu Open Season, na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE;
- 6.1.1.3.1 O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem. Procedura co do istoty będzie prowadzona zgodnie z postanowieniami wytycznych ERGEG dotyczących stosowania procedury Open Season z dnia 21 maja 2007 r., (ref: C06-GWG-29-05c, <http://www.ceer-eu.org>);
- 6.1.1.3.2 Odmowa przydzielenia przepustowości w ramach procedury nie może nastąpić z tego powodu, iż przepustowość techniczna systemu przesyłowego (w tym urządzenia pomiarowe), która jest przedmiotem tej

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Załącznik nr 1 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

procedury, nie istnieje i zostanie wybudowana po zawarciu umowy przesyłowej.

Marek Waszczyk

- 6.1.1.4 Przepustowość istniejącego punktu wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej może być udostępniona przez OSP w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury na zasadach powiązanych, na warunkach każdorazowo określonych w regulaminie, który został uzgodniony z Prezesem URE. O rozpoczęciu procedury OSP poinformuje na swojej stronie internetowej z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem.
- 6.1.1.5 OSP świadczy długoterminowe oraz krótkoterminowe usługi przesyłania paliwa gazowego. Podstawowym okresem świadczenia usług przesyłania jest rok gazowy. Umowy o świadczenie usług długoterminowych zawierane są na okres roku gazowego lub okres dłuższy niż rok gazowy, maksymalnie na okres 4 (czterech) lat gazowych. Umowy o świadczenie usług przesyłania zawierane w ramach procedury, o której mowa w pkt. 6.1.1.3, mogą być zawierane na okresy dłuższe niż 4 (cztery) lata gazowe. Umowy o świadczenie usług krótkoterminowych zawierane są na okresy krótsze niż rok zgodnie z zasadami określonymi w taryfie. Usługi przesyłania paliwa gazowego na okresy jednodniowe świadczone są na podstawie umowy ramowej i zaakceptowanej przez OSP nominacji.
- 6.1.1.5.1 OSP świadczy usługi przesyłania na warunkach ciągłych, wówczas ZUP ma zapewnioną ciągłą realizację zleconych usług przesyłania, za wyjątkiem prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń zgodnie z postanowieniami opisanymi w części II IRIESP.
- 6.1.1.5.2 W przypadku braku możliwości świadczenia usług na warunkach ciągłych OSP świadczy usługi przesyłania na warunkach przerywanych, wówczas ZUP ma zapewnioną realizację zleconych usług przesyłania zgodnie z postanowieniami pkt. 6.8 z zastrzeżeniem uzgodnionych w umowie przesyłowej zasad na jakich OSP może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usług przesyłania paliwa gazowego.
- 6.1.2 Opłaty związane z realizacją umowy przesyłowej
- 6.1.2.1 Opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego naliczane są na podstawie obowiązującej taryfy.
- 6.1.2.2 Opłaty nie ujęte w taryfie naliczane są zgodnie z postanowieniami IRIESP zatwierdzonymi przez Prezesa URE.
- 6.1.3 Warunki formalno-prawne
- 6.1.3.1 OSP świadczy usługi przesyłania na rzecz Odbiorców końcowych uprawnionych do wyboru sprzedawcy oraz przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się sprzedażą i/lub obrotem paliw gazowych.
- 6.1.3.2 Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSP usług przesyłania jest zobowiązany, przed podpisaniem umowy, przedstawić, razem z wnioskiem o świadczenie usług przesyłania, poniższe dokumenty i zaświadczenia:
- 6.1.3.2.1 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. 2
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
Strona 25 z 62

Działalności Gospodarczej lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego, albo inny dokument potwierdzający zdolność prawną podmiotu,
Marek Woszczyk

6.1.3.2.2 pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań,

6.1.3.2.3 dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na terenie państw Unii Europejskiej,

6.1.3.2.4 podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON,

6.1.3.2.5 podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne.

6.1.4 Warunki techniczne

6.1.4.1 Umowa przesyłowa zostanie zawarta, gdy:

6.1.4.1.1 istnieje przepustowość techniczna systemu przesyłowego umożliwiająca przesyłanie paliwa gazowego z punktów wejścia do punktów wyjścia określonych we wniosku o świadczenie usług przesyłania,

6.1.4.1.2 wyposażenie punktów wejścia i wyjścia umożliwi pomiar i rejestrację ilości przesyłanego paliwa gazowego,

6.1.4.1.3 ciśnienia określone we wniosku dla danego punktu wejścia lub wyjścia będą mieścić się w przedziale, którego dolną i górną granicę określi OSP,

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

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

6.1.4.1.6 zawarcie umowy nie uniemożliwia wywiązania się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców lub ochrony środowiska.

6.1.5 Wymagania handlowe

6.1.5.1 Podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSP usług przesyłania jest zobowiązany, przed zawarciem z OSP umowy przesyłowej, przedstawić, razem z wnioskiem o świadczenie usług przesyłania, umowy, promesy umów, umowy przedwstępne lub wyciągi z tych dokumentów:

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 36 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

6.1.5.1.1 zawartych z dostawcami lub OSW potwierdzających zobowiązanie tych dostawców lub OSW do dostarczania paliwa gazowego do punktów wejścia do systemu przesyłowego OSP,

6.1.5.1.2 dotyczących magazynowania paliwa gazowego gdy wnioskodawca ubiegający się o świadczenie przez OSP usług przesyłania zgłasza zapotrzebowanie na przesłanie paliwa gazowego do i z instalacji magazynowej połączonego z systemem przesyłowym OSP.

6.1.5.2 Umowy lub wyciągi z dokumentów, o których mowa powyżej powinny zawierać, co najmniej następujące dane:

6.1.5.2.1 okres obowiązywania umowy z wszelkimi klauzulami ograniczającymi jej realizację wraz z warunkami jej rozwiązania,

6.1.5.2.2 moce umowne (wraz z definicją przyjętą w danej umowie) w poszczególnych latach obowiązywania umowy,

6.1.5.2.3 potwierdzenie dotrzymania parametrów jakościowych i ciśnień w punktach wejścia zgodnie z wymaganiami określonymi i opublikowanymi przez OSP.

6.1.5.3 Umowy, o których mowa w pkt. 6.1.5.1 powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata lub osobę uprawnioną do reprezentacji. Wyciągi z umów, o których mowa w pkt. 6.1.5.1 powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią umów zawartych przez ten podmiot.

6.1.5.4 Jeżeli w przedłożonych umowach moce umowne wyrażone są w jednostkach objętości w temperaturze 20°C to do przeliczenia ich na temperaturę odniesienia 0°C przyjmuje się współczynnik 0,93168.

6.1.6 Wiarygodność finansowa

6.1.6.1 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.1.6.2 podmiot ubiegający się o świadczenie przez OSP usług przesyłania jest zobowiązany, przed zawarciem z OSP umowy przesyłowej, złożyć zabezpieczenie finansowe w wysokości i formie opisanej w pkt. 6.1.6.3 do 6.1.6.5.

6.1.6.2 Do podmiotu ubiegającego się o świadczenie usług przesyłania oraz ZUP, który posiada rating finansowy nie niższy niż:

6.1.6.2.1 Baa1 dla Agencji Moody's,

6.1.6.2.2 BBB+ dla Agencji Standard and Poors,

6.1.6.2.3 BBB+ dla Agencji Fitch,

nie stosuje się postanowień pkt. 6.1.6.3 do pkt 6.1.6.7

6.1.6.3 Wysokość zabezpieczenia składanego przez podmiot ubiegający się lub korzystający z usług przesyłania, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.1.6.4, będzie równa dwukrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych podmiotu wobec OSP w danym roku gazowym

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 37 z 62

wynikających z tytułu świadczenia usług przesyłania określona w oparciu o moce umowne i ilości podane w zatwierdzonej nominacji rocznej.

- 6.1.6.4 Wysokość zabezpieczenia składanego przez podmiot ubiegający się lub korzystający z usług przesyłania na podstawie umów krótkoterminowych na okresy jednej doby gazowej będzie równa wartości zobowiązań finansowych podmiotu wobec OSP obliczonych na podstawie zadeklarowanej łącznej maksymalnej mocy umownej i liczby dni (nie więcej niż 30 dni), w których świadczone będą usługi przesyłania oraz deklarowanych ilości paliwa gazowego.
- 6.1.6.5 Zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 6.1.6.3 i pkt. 6.1.6.4 może zostać przedłożone w następujących formach:
- 6.1.6.5.1 depozyt pieniężny na rachunku bankowym wskazanym przez OSP, zwracany po zakończeniu świadczenia usług przesyłania wraz z odsetkami bankowymi w wysokości ustalonej dla tego rachunku w okresie złożenia depozytu, pomniejszony o koszty prowadzenia rachunku oraz koszty przelewu bankowego,
- 6.1.6.5.2 nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa, płatna na pierwsze żądanie OSP,
- 6.1.6.5.3 inna nieodwołalna, bezwarunkowa oraz płatna na pierwsze żądanie forma zabezpieczenia finansowego, zaakceptowana przez OSP.
- 6.1.6.6 Termin ważności gwarancji dla umów ramowych na okresy jednej doby gazowej powinien upływać 2 miesiące po okresie, na który ma zostać zawarta umowa ramowa.
- 6.1.6.7 W granicach określonych w pkt. 6.1.6.3, OSP lub ZUP ma prawo zażądać dostosowania zabezpieczenia w trakcie trwania umowy przesyłowej, jeśli wysokość zobowiązań ZUP wobec OSP ustalona w oparciu o wystawione faktury będzie wyższa lub niższa o więcej niż 10% od wartości ustanowionego zabezpieczenia finansowego.
- 6.1.6.8 W granicach określonych w pkt. 6.1.6.4, OSP ma prawo zażądać dostosowania zabezpieczenia lub odmówić świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego, jeśli wysokość zobowiązań ZUP wobec OSP ustalona na podstawie rzeczywistej mocy, liczby dni i ilości paliwa gazowego będzie wyższa o więcej niż 20% od wartości ustanowionego zabezpieczenia finansowego.
- 6.1.6.9 ZUP przedkłada OSP odpowiednie zabezpieczenie finansowe w przypadku utraty ratingu finansowego, o którym mowa w pkt. 6.1.6.2 lub wygaśnięcia zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 6.1.6.5.
- 6.1.6.10 W przypadku, gdy ZUP będzie terminowo dokonywał płatności za świadczone przez OSP usługi, wysokość jego zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 6.1.6.3 do 6.1.6.6, będzie co rok licząc od dnia dokonania pierwszej płatności zmniejszana o 25 % wartości określonej w pkt. 6.1.6.3. Najniższym poziomem, do którego może zostać obniżona wysokość zabezpieczenia finansowego jest 25% wartości określonej zgodnie z pkt. 6.1.6.3.
- 6.1.6.11 W przypadku, gdy ZUP opóźnił się z płatnością za świadczone przez OSP usługi wysokość zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 6.1.6.3

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 38 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

do 6.1.6.6, ulegnie zwiększeniu o 25 % wartości określonej w pkt. 6.1.6.3. Przy czym maksymalna wysokość zabezpieczenia finansowego nie może przekroczyć wartości określonej zgodnie z pkt. 6.1.6.3.

6.2 Zasady przydziału przepustowości

6.2.1 OSP przydziela dostępną przepustowość systemu przesyłowego dla:

- 6.2.1.1 usług ciągłych długoterminowych;
- 6.2.1.2 usług ciągłych krótkoterminowych;
- 6.2.1.3 usług przerywanych długo- i krótkoterminowych;
- 6.2.1.4 usług przesyłania zwrotnego (reverse flow) długo- i krótkoterminowych.

6.2.2 OSP ustala dostępną przepustowość z uwzględnieniem:

- 6.2.2.1 zawartych umów o świadczenie usług przesyłania;
- 6.2.2.2 zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych.

6.2.3 Przydział dostępnych ciągłych przepustowości w punkcie wejścia następuje według następujących zasad:

- 6.2.3.1 przepustowość punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) przydzielana jest w pierwszej kolejności podmiotowi, który zawarł umowę ze spółką zależną OSP, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do punktu wejścia systemu przesyłowego w ilości odpowiadającej przepustowości przydzielonej na podstawie umowy regazyfikacji wraz z zasadami jej zmiany w kolejnych latach, jednak nie więcej aniżeli przepustowość punktu wejścia do systemu przesyłowego, o ile kompletny wniosek o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego zostanie złożony OSP w terminie 90 dni od dnia zawarcia przedmiotowej umowy;
- 6.2.3.2 maksymalnie 90 % przepustowości technicznej danego punktu wejścia jest udostępniana w ramach umów długoterminowych, na okres dłuższy niż jeden (1) rok gazowy, maksymalnie na 4 lata gazowe;
- 6.2.3.3 co najmniej 10 % przepustowości technicznej danego punktu wejścia, jest udostępniana na okres nie dłuższy niż jeden (1) rok gazowy;
- 6.2.3.4 jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość, o której mowa w pkt. 6.2.3.3, przekracza dostępną wielkość, przydział przepustowości następuje w ramach aukcji, zgodnie z regulaminem uzgodnionym z Prezesem URE.

6.2.4 Przydział dostępnej przepustowości w punktach wejścia oraz punktach wyjścia dla usług ciągłych długoterminowych oraz usług ciągłych krótkoterminowych półrocznych, kwartalnych i miesięcznych następuje odrębnie w ramach procedury udostępnienia przepustowości na zasadach określonych w pkt 6.4.

6.2.5 OSP dokonuje przydziału przepustowości ciągłej w punktach wejścia w następującej kolejności: najpierw przepustowość ciągła na okresy długoterminowe, pozostała przepustowość na okresy krótkoterminowe (w kolejności: krótkoterminowe

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I ZPS Strona 39 z 62
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego AUKCJE ENERGETYKI

półroczne, krótkoterminowe kwartalne, krótkoterminowe miesięczne i na okres jednej doby gazowej).

- 6.2.6 Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość ciągłą przydzielaną w ramach procedury udostępnienia przepustowości w punktach wejścia, przekracza ilość dostępnej przepustowości w danym roku gazowym, przydział przepustowości, w takim roku gazowym następuje, z uwzględnieniem postanowień pkt. 6.2.5, proporcjonalnie do wielkości mocy umownej zgłoszonej we wniosku.
- 6.2.7 Jeżeli suma zamówionych przepustowości ciągłych w punkcie wyjścia przekroczy dostępną przepustowość, przydział przepustowości w ramach procedury udostępnienia przepustowości następuje według następujących zasad:
- 6.2.7.1 jeżeli wnioskodawcą jest odbiorca (podmiot odbierający w tym punkcie paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej), przysługuje mu pierwszeństwo w przydziale przepustowości, w tym punkcie wyjścia,
- 6.2.7.2 jeżeli zamówienie na przepustowość danego punktu złożył dotychczasowy sprzedawca oraz nowy sprzedawca, który przedłożył oświadczenie odbiorcy (podmiotu odbierającego w tym punkcie paliwo gazowe na podstawie umowy kompleksowej), iż będzie on odbierał paliwo gazowe od nowego sprzedawcy, nowemu sprzedawcy przysługuje pierwszeństwo w przydziale przepustowości, w tym punkcie wyjścia,
- 6.2.7.3 w innych przypadkach moc umowna będzie przydzielana proporcjonalnie do mocy umownej określonej we wniosku.
- 6.2.8 Przepustowość ciągłą, która nie zostanie przydzielona odpowiednio w ramach aukcji lub procedury udostępniania przepustowości, udostępniana jest na kolejny rok gazowy (o ile wniosek został złożony przed końcem roku poprzedzającego rok, w którym ma być świadczona usługa przesyłania) lub w trakcie trwania roku gazowego w ramach usług krótkoterminowych, które kończą się z końcem roku gazowego, zgodnie z kolejnością wpływu kompletnych wniosków, z zastrzeżeniem pkt. 6.2.7 lub zgodnie z postanowieniami pkt. 6.7.9. Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość, wynikające z wniosków złożonych w tym samym dniu przekracza dostępną wielkość, przydział przepustowości następuje proporcjonalnie do wielkości mocy umownej określonej we wniosku, z zastrzeżeniem pkt. 6.2.7.
- 6.2.9 Rozpatrywanie wniosków o świadczenie usług ciągłych, złożonych w terminie wcześniejszym lub późniejszym aniżeli określono dla aukcji oraz procedury udostępnienia przepustowości, wstrzymuje się do czasu zakończenia rozpatrywania wniosków złożonych w ramach aukcji i procedury udostępnienia przepustowości.
- 6.2.10 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.2.8, 6.2.9 oraz 6.4.2, wniosek o świadczenie usług na zasadach ciągłych, na okres krótszy niż rok gazowy, należy złożyć nie wcześniej niż pięć (5) miesięcy i nie później niż trzy (3) miesiące przed przewidywanym terminem rozpoczęcia przesyłania.
- 6.2.11 Przepustowość przerywana, w tym w ramach usług przesyłu zwrotnego, jest udostępniana, zgodnie z kolejnością wpływu kompletnych wniosków; każdy wnioskodawca może otrzymać przepustowość odpowiadającą wielkości przepustowości technicznej punktu. Następnie OSP dokonuje przydziału przepustowości w ramach procesu nominowania. Jeżeli suma mocy umownej, zamówionej we wszystkich nominacjach zgłoszonych przez ZUP posiadających

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I ZES
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 40 z 62

umowy na świadczenie usług przerywanych na tym samym poziomie pewności przesyłania, przewyższa dostępną przepustowość, OSP dokona przydziału przepustowości w następującej kolejności: umowy długoterminowe wieloletnie, długoterminowe roczne, krótkoterminowe półroczne, krótkoterminowe kwartalne, krótkoterminowe miesięczne i na okres jednej doby gazowej.

6.2.12 Wniosek o świadczenie usług na zasadach przerywanych lub o zawarcie umowy ramowej należy złożyć nie później niż trzy (3) miesiące przed planowanym terminem rozpoczęcia przesyłania.

6.2.13 Wnioskodawca składa do OSP wniosek o świadczenie usług przesyłania z wykorzystaniem obowiązujących formularzy publikowanych na stronie internetowej OSP.

6.2.14 Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 6.1.3.2 oraz pkt. 6.1.5, oświadczenie o wyborze formy zabezpieczenia finansowego, o którym mowa w pkt. 6.1.6.3.

6.2.15 Wniosek dotyczący usług długoterminowych składany jest na pełne lata gazowe. Dla każdego roku gazowego wnioskodawca może złożyć wniosek na różne moce umowne, przy czym przez cały rok gazowy obowiązuje ta sama, niezmienna, moc umowna.

6.2.16 OSP może określić punkty wejścia do sieci przesyłowej, dla których ze względu na ograniczenia techniczne moc umowna może być różna w poszczególnych miesiącach roku. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej.

6.2.17 Złożenie wniosku następuje z chwilą doręczenia wniosku OSP.

6.3 Weryfikacja wniosku

6.3.1 Na podstawie informacji podanych we wniosku oraz dołączonych do niego dokumentów, OSP dokonuje weryfikacji formalno-prawnej wniosku o świadczenie usług przesyłania pod kątem zgodności z wymaganiami określonymi w pkt. 6.1.3, pkt. 6.1.5 oraz pkt. 6.1.6.

6.3.2 W przypadku nieprzedłożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 6.2.14, lub jeżeli przedłożone dokumenty nie spełniają wymogów określonych pkt. 6.1.3 i pkt. 6.1.6, lub gdy w złożonym formularzu wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku lub uzupełnienia o stosowne dokumenty i informacje, w terminie czternastu (14) dni od dnia doręczenia tego wezwania

6.3.3 Jeżeli wnioskodawca nie prześle uzupełnionego wniosku w terminie wymienionym w pkt. 6.3.2 wniosek pozostawia się bez rozpatrzenia, z zastrzeżeniem pkt. 6.6.

6.3.4 Wniosek po pozytywnej weryfikacji formalno-prawnej poddawany jest analizie technicznej.

6.3.5 W trakcie analizy technicznej OSP ocenia, czy spełnione są warunki techniczne określone w pkt. 6.1.4, w szczególności czy istnieją możliwości techniczne realizacji wnioskowanych usług we wskazanych punktach wejścia i wyjścia.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

Strona 4 z 8

6.3.6 Jeżeli brak jest wolnych przepustowości technicznych w gazociągach systemu przesyłowego, wnioskodawca, który wnosił o świadczenie usług na warunkach ciągłych otrzyma informację o braku możliwości świadczenia tych usług. Wnioskodawca zostanie jednocześnie poinformowany o dostępnej przepustowości ciągłej oraz zostanie mu zaoferowana usługa na zasadach przerywanych. Na zlecenie wnioskodawcy OSP może przedstawić informację o działaniach, jakie należy podjąć w celu umożliwienia zawarcia umowy przesyłowej. Za opracowanie tej informacji OSP pobiera opłatę uzgodnioną z wnioskodawcą odzwierciedlającą koszty jej przygotowania.

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

6.3.8 OSP może odmówić zawarcia umowy przesyłowej w przypadkach, gdy:

6.3.8.1 zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania z danym podmiotem może obniżyć niezawodność dostarczania i jakość paliw gazowych poniżej poziomu określonego w IRIESP oraz powodować niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe, zakresu ich dostarczania Odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej, a także uniemożliwia wywiązywanie się przez OSP z obowiązków w zakresie ochrony interesów Odbiorców i ochrony środowiska, a w szczególności gdy nie zostały spełnione warunki formalno – prawne, techniczne, handlowe lub finansowe, o których mowa w pkt. 6.1.3 do 6.1.6,

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

6.3.9 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.2.9, OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku w terminie określonym w regulaminie aukcji, procedurze udostępnienia przepustowości (pkt. 6.4), albo w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.

6.3.10 W przypadku odrzucenia wniosku lub odmowy zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania OSP niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.

6.4 Procedura udostępnienia przepustowości

6.4.1 Każdy wnioskodawca może złożyć jeden wniosek, w ramach procedury udostępnienia przepustowości, w ramach którego określa zamówienie na usługi długoterminowe i krótkoterminowe.

6.4.2 W przydziale przepustowości w ramach procedury udostępnienia przepustowości biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 15 sierpnia do 15 września, dotyczące któregośkolwiek z czterech (4) lat gazowych następujących po roku gazowym, w którym składany jest wniosek oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, zgodnie z postanowieniami pkt. 6.3, do

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 42 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

ENERGETYKI

dnia 15 października roku poprzedzającego rok rozpoczęcia przesyłania, oraz wnioski, których braki mogą być uzupełnione w trybie pkt. 6.6. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla usług krótkoterminowych, których realizacja ma się rozpocząć 1 stycznia lub 1 lutego roku gazowego następującego po roku, w którym przydzielana jest przepustowość.

- 6.4.3 O dostępnej przepustowości w kolejnych czterech latach gazowych w punktach wejścia, która będzie przedmiotem procedury udostępnienia przepustowości, OSP informuje na stronie internetowej www.gaz-system.pl w terminie do dnia 30 lipca.
- 6.4.4 Wielkość mocy umownej wskazanej przez wnioskodawcę w danym punkcie wejścia nie może przekroczyć 100 % udostępnionej, zgodnie z postanowieniami pkt. 6.4.3 dla danego roku gazowego przepustowości technicznej tego punktu.
- 6.4.5 Określona we wniosku suma mocy umownych w punktach wejścia w danym czasie nie może być większa aniżeli suma mocy umownych w punktach wyjścia. Zasadę tę stosuje się odpowiednio z uwzględnieniem postanowień umowy przesyłowej zawartej z ZUP.
- 6.4.6 OSP informuje wnioskodawcę do 30 października o mocy umownej przydzielonej mu w punktach wejścia i wyjścia, w procedurze udostępnienia przepustowości oraz wzywa wnioskodawcę do potwierdzenia przydzielonej mu mocy umownej.
- 6.4.7 W terminie trzech (3) dni roboczych licząc od dnia uzyskania informacji, o której mowa w pkt. 6.4.6 wnioskodawca zobowiązany jest potwierdzić na piśmie przydzieloną mu moc umowną. Wnioskodawca może również wnioskować o przydzielenie mniejszej mocy umownej, aniżeli określona w informacji OSP.
- 6.4.8 W terminie do 15 listopada OSP informuje wnioskodawcę o ostatecznie przydzielonej mocy umownej, wysokości zabezpieczenia finansowego, przysyłając projekt umowy przesyłowej lub aneksu do umowy.
- 6.4.9 Wnioskodawca w terminie do 30 listopada przedkłada OSP jednostronnie podpisaną umowę przesyłową lub aneks do umowy wraz z zabezpieczeniem finansowym. Jeżeli w przesłanym przez OSP projekcie umowy lub aneksie do umowy wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.
- 6.4.10 Jeżeli którykolwiek z wnioskodawców nie potwierdzi przydzielonej mu zdolności, albo nie wystąpi o zmniejszenie przyznanej mu mocy umownej, lub nie przedłoży wymaganego zabezpieczenia finansowego w terminie, jego wniosek zostanie odrzucony, a OSP w zależności od ilości otrzymanych potwierdzeń, umów przesyłowych (aneksów do umowy) i przedłożonych zabezpieczeń finansowych zaproponuje wnioskodawcom, którzy zostali zredukowani w wyniku alokacji, a potwierdzili przydzieloną im przepustowość i złożyli zabezpieczenie finansowe, objęcie dodatkowej mocy umownej. OSP przydzieli dodatkową przepustowość proporcjonalnie do przepustowości już przydzielonej i potwierdzonej przez wnioskodawców.
- 6.4.11 Korespondencja, w zakresie pkt 6.4.6, 6.4.7, 6.4.8, jest przekazywana w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 43 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

ENERGETYKI

6.4.12 OSP może unieważnić procedurę przydziału przepustowości z ważnych powodów w każdym czasie.

6.5 Umowa o świadczenie usług przesyłania

Marek Weszczyk

6.5.1 W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłania, OSP stosuje standardowy wzorzec umowy o świadczenie usług przesyłania, który publikowany jest na stronie internetowej OSP.

6.5.2 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.4, w przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSP w terminie nie później niż trzy (3) dni robocze od daty zakończenia jego rozpatrywania, przekazuje wnioskodawcy za potwierdzeniem odbioru projekt umowy przesyłowej opracowany na podstawie aktualnie obowiązującego wzorca.

6.5.3 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.4, wnioskodawca w terminie dwunastu (12) dni, licząc od dnia doręczenia projektu umowy przesyłowej, przekazuje do OSP za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt umowy. Jeżeli w przesłanym przez OSP projekcie umowy lub aneksie do umowy wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.

6.5.4 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.4, OSP przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę przesyłową w terminie dwunastu (12) dni od dnia doręczenia umowy podpisanej przez wnioskodawcę.

6.5.5 Jeżeli wnioskodawca nie przekaze podpisanego projektu umowy przesyłowej w terminie określonym w pkt. 6.5.3, jego wniosek o świadczenie usług przesyłania zostanie uznany za wycofany, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSP.

6.5.6 Jeśli wycofany wniosek miał wpływ na rozpatrzenie innych wniosków o świadczenie usług przesyłania, OSP przeanalizuje je ponownie zgodnie z postanowieniami pkt. 6.2 i pkt. 6.3.

6.5.7 Po zawarciu umowy przesyłowej wnioskodawca uzyskuje status ZUP.

6.5.8 Podpisanie umowy przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich warunków umowy przesyłowej i wszystkich postanowień IRIESP.

6.5.9 Zwiększenie mocy umownej lub dodanie nowych punktów wejścia lub wyjścia, w tym dodatkowo świadczenie usług krótkoterminowych, na rzecz ZUP, z którym została zawarta umowa przesyłowa, następuje w drodze aneksu do już zwartej umowy przesyłowej. Umowa przesyłowa może być również rozszerzona o zapisy dotyczące świadczenia usług na jedną dobę gazową.

6.6 Warunkowa umowa o świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego

6.6.1 W przypadku nieprzedstawienia przez wnioskodawcę dokumentów, o których mowa w pkt. 6.1.5.1, pkt. 6.1.3.2.5 lub gdy rozpoczęcie świadczenia usług przesyłania jest uzależnione od ziszczenia się określonych warunków, OSP może, na wniosek Wnioskodawcy, zawrzeć warunkową umowę o świadczenie usługi przesyłania („umowę warunkową”).

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES Strona 44 z 62

UCHWAŁA ENERGETYKI

6.6.2 Umowa, o której mowa w pkt. 6.6.1, zostanie zawarta pod warunkiem zawieszającym, że w terminie piętnastu (15) dni przed terminem rozpoczęcia świadczenia usługi przesyłania, określonym w treści umowy warunkowej, jednak nie później niż w terminie sześciu (6) miesięcy od dnia zawarcia umowy warunkowej, ZUP przedłoży OSP odpowiednio:

6.6.2.1 dokumenty, o których mowa w pkt. 6.1.5.1 i pkt. 6.1.3.2.5,

6.6.2.2 lub spełni inne warunki określone umową warunkową.

6.6.3 Wnioskodawca przed podpisaniem umowy warunkowej wnosi wadium w wysokości zabezpieczenia finansowego określonego w pkt. 6.1.6.3. Wadium wnoszone jest w jednej z form przewidzianych dla zabezpieczenia finansowego określonego w pkt. 6.1.6.5.

6.6.4 W przypadku ziszczenia się warunków, o których mowa w pkt. 6.6.2, wniesione wadium stanowić będzie zabezpieczenie finansowe, o którym mowa w pkt. 6.1.6. Jeżeli wadium zostało wniesione w formie gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej, może ona stanowić zabezpieczenie finansowe, o ile wynika to z jej postanowień. Wadium wniesione w gotówce przez podmiot, który posiada rating finansowy na poziomie określonym w pkt. 6.1.6.2, podlega zwrotowi w terminie siedmiu (7) dni od dnia ziszczenia się warunku zawieszającego. W przypadku nieziszczenia się warunków, o których mowa w pkt. 6.6.2 w terminie określonym w umowie warunkowej, OSP przysługuje prawo zatrzymania wadium wniesionego w gotówce lub żądania uiszczenia kwoty odpowiadającej kwocie wadium.

6.7 Umowa ramowa

6.7.1 Krótkoterminowe usługi ciągłe i przerywane na okres jednej doby gazowej świadczone są na podstawie umowy ramowej oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji.

6.7.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy ramowej składa do OSP wniosek o zawarcie umowy ramowej, z wykorzystaniem obowiązującego formularza publikowanego na stronie internetowej OSP. Do wniosku należy załączyć dokumenty określone w pkt. 6.1.3.2 oraz oświadczenie o wyborze formy zabezpieczenia finansowego zgodnie z postanowieniami pkt. 6.1.6.

6.7.3 Przed zawarciem umowy ramowej wnioskodawca zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z postanowieniami pkt. 6.1.6.

6.7.4 Wniosek o zawarcie umowy ramowej jest rozpatrywany zgodnie ze stosowanymi odpowiednio postanowieniami pkt. 6.1.3, pkt. 6.1.6, pkt. 6.1.4 (z wyłączeniem pkt. 6.1.4.1.1) oraz pkt. 6.3 i pkt. 6.5.

6.7.5 Na podstawie umowy ramowej, ZUP nie przysługuje prawo do mocy umownej w żadnym z punktów wejścia lub wyjścia z systemu przesyłowego. Na podstawie umowy ramowej ZUP może wnioskować o przydzielenie mu prawa do korzystania z usług przesyłania w punktach wejścia i punktach wyjścia na okres jednej doby gazowej, z mocą umowną nie większą aniżeli moc maksymalna określona w umowie ramowej. Podstawą ustalenia opłaty stałej jest moc umowna, określona jako maksymalna ilość godzinowa w zatwierdzonej przez OSP nominacji, o której mowa w pkt. 6.7.8.2.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 45 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego. II ENERGETYKI

6.7.6 Od momentu zatwierdzenia przez OSP nominacji do ZUP, stosuje się wszystkie postanowienia IRIESP oraz taryfy, o ile w niniejszym pkt 6.7 nie postanowiono inaczej.

Marek Weszczyk

6.7.7 ZUP, z którym została zawarta umowa ramowa, składa do OSP nominację nie wcześniej niż trzy (3) doby gazowe przed rozpoczęciem doby gazowej, której nominacja dotyczy i nie później niż do godziny 8.00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, w której mają być świadczone usługi przesyłania.

6.7.8 Nominacja dotycząca usługi na jedną dobę gazową, o której mowa w pkt. 6.7.7, powinna określać:

6.7.8.1 punkty wejścia i wyjścia pomiędzy którymi mają być świadczone usługi przesyłania;

6.7.8.2 godzinowe ilości paliwa gazowego do przestania od punktów wejścia do punktów wyjścia w poszczególnych godzinach danej doby gazowej.

6.7.9 Jeżeli istnieją techniczne możliwości świadczenia usług przesyłania zgodnie z nominacją, OSP potwierdzi jej realizację do godziny 14.00 doby gazowej, poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości ciągłej, ZUP zostanie przydzielona przepustowość przerywana na czwartym poziomie pewności przesyłania.

6.7.10 OSP dokonuje przydziału przepustowości dla usług na jedną dobę gazową zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 2 cz. II IRIESP.

6.7.11 Umowa ramowa ulega rozwiązaniu najpóźniej z dniem wygaśnięcia lub wyczerpania zabezpieczenia finansowego.

6.7.12 Każdej ze stron przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ramowej z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.

6.8 Świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych

6.8.1 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych, OSP oferuje świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych.

6.8.2 Usługi przesyłania na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania dla danego punktu wejścia lub punktu wyjścia ograniczeń uniemożliwiających OSP świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych.

6.8.3 W danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia ZUP może zawrzeć jednocześnie umowę o świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych. W ramach usług przesyłania paliwa gazowego świadczonych na zasadach ciągłych moc umowna nie podlega ograniczeniom, o których mowa w pkt. 6.8.11.

6.8.4 Dla danego punktu wejścia lub punktu wyjścia umowa z ZUP może przewidywać świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych wyłącznie w odniesieniu do jednego poziomu pewności przesyłania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.8.6.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 46 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

UKŁAD KRAJOWYCH ENERGETYKI

- 6.8.5 Niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających świadczenie przez OSP w danym punkcie wyjścia usług przesyłania na zasadach przerywanych i po poinformowaniu ZUP na piśmie o terminie, w którym nastąpi zmiana sposobu świadczenia usługi, OSP będzie świadczył usługi przesyłania w danym punkcie wyjścia paliw gazowych na zasadach ciągłych na rzecz ZUP korzystającego dotychczas z usług przesyłania na zasadach przerywanych. Odnosnie punktu wejścia stosuje się analogiczne zasady jak określone powyżej, przy czym usługi na zasadach ciągłych świadczone są do końca danego roku gazowego, a w przypadku umów, które kończą się wcześniej, do końca trwania umowy.
- 6.8.6 Warunki świadczenia przez OSP usług przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych są zróżnicowane w zależności od poziomu pewności przesyłania paliwa gazowego.
- 6.8.7 Warunki świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych, w szczególności poziom pewności przesyłania oraz czas trwania i częstotliwość przerw w świadczeniu usług określa taryfa.
- 6.8.8 Dla każdego punktu wyjścia i punktu wejścia oraz dla każdego poziomu pewności przesyłania paliwa gazowego, możliwy do zaoferowania poziom mocy umownych przerywanych definiuje OSP w sposób zapewniający równe traktowanie ZUP.
- 6.8.9 W danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia OSP oferuje usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych na najwyższym dostępnym poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego, przy czym moce umowne przerywane poziomu 1 są rozumiane jako moce o najwyższym poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego, a moce umowne przerywane poziomu 4 są rozumiane jako moce o najniższym poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.8.4.
- 6.8.10 ZUP nie może wnioskować o świadczeniu usług przesyłania na zasadach przerywanych do Odbiorców lub obiektów, w których mogłoby to powodować zagrożenia lub zakłócenia, o których mowa w § 2 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).
- 6.8.11 W ramach usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych, na warunkach określonych dla poszczególnych poziomów pewności przesyłania paliwa gazowego w umowie, OSP ma prawo ograniczyć moc umowną przerywaną w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia, przy zachowaniu minimalnego okresu notyfikacji o planowanym przez OSP ograniczeniu mocy umownej przerywanej, wynoszącego dwie (2) godziny.
- 6.8.12 ZUP zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt. 6.8.11, ograniczeń mocy umownej przerywanej w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.
- 6.8.13 W danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia ograniczenia, o których mowa w pkt. 6.8.11 są wprowadzane przez OSP począwszy od mocy umownych przerywanych o najniższym poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego, z uwzględnieniem postanowień pkt. 6.8.14.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 47 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

REGULACJE ENERGETYKI

- 6.8.14 W przypadku, gdy w danym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych o tym samym poziomie pewności przesyłania, świadczone są dla dwóch lub więcej ZUP, moce umowne przerywane ograniczane są z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji umów długoterminowych w stosunku do umów krótkoterminowych, w przypadku umów dotyczących takich samych okresów, proporcjonalnie do ilości podanych w nominacji.
- 6.8.15 Ograniczenie mocy umownej przerywanej dla danego ZUP dokonywane jest do poziomu dostępnej mocy w danym punkcie wejścia lub wyjścia.
- 6.8.16 Dla potrzeb ustalenia czasu trwania wprowadzonego ograniczenia mocy umownej przerywanej, każde ograniczenie mocy umownej przerywanej w danej dobie gazowej traktowane jest jak ograniczenie wprowadzone dla całej doby gazowej.
- 6.8.17 W przypadku niedostosowania się przez ZUP, w danej dobie gazowej, do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 6.8.11, wprowadzone dla danej doby gazowej ograniczenie nie jest traktowane jako wykorzystanie określonego w umowie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych.
- 6.8.18 W przypadku niedostosowania się przez ZUP do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 6.8.11, OSP podejmuje czynności określone w pkt. 2 cz. II IRiESP. W przypadku niedostosowania się ZUP do ograniczeń, OSP, po uprzednim wezwaniu ZUP faksem na numer określony w umowie, do dostosowania się do wprowadzonych ograniczeń, pod rygorem wypowiedzenia umowy, ma prawo wypowiedzenia ze skutkiem natychmiastowym umowy w części dotyczącej świadczenia usług przesyłania na zasadach przerywanych.
- 6.8.19 Świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych nie wyłącza możliwości wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w cz. II IRiESP.
- 6.8.20 Wprowadzenie ograniczeń maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowane jako ograniczenie mocy umownej przerywanej, o którym mowa w pkt. 6.8.11. Okres ograniczenia maksymalnej ilości godzinowej poboru paliwa gazowego wprowadzonego zgodnie z Ustawą o zapasach nie jest traktowany jako wykorzystanie określonego w umowie limitu liczby dób gazowych, w których moc umowna może podlegać ograniczeniom (d_n) w odniesieniu do usług przesyłania paliwa gazowego świadczonych na zasadach przerywanych.
- 6.9 Świadczenie usług przesyłania zwrotnego (reverse flow)
- 6.9.1 OSP oferuje usługi przesyłania zwrotnego do ograniczonej ilości punktów, wskazanych na stronie internetowej OSP (www.gaz-system.pl) jako punkty wyjścia rewers. Do punktów wyjścia rewers stosuje się odpowiednio postanowienia IRiESP dotyczące punktów wyjścia, o ile co innego nie wynika z treści niniejszego pkt. 6.9.
- 6.9.2 Usługi przesyłania zwrotnego są świadczone z punktów wejścia, w tym z instalacji magazynowej oraz z punktów wyjścia na połączeniach z systemami dystrybucyjnymi, do których są przyłączone źródła paliwa gazowego.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 48 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

KRAJOWA REGULACJA ENERGETYKI

- 6.9.3 Usługi przesyłania zwrotnego w punkcie wyjścia rewers są świadczone jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych, na 4 poziomie pewności przesyłania paliwa gazowego. W zakresie nieuregulowanym odmiennie w niniejszym punkcie do usług przesyłania zwrotnego stosuje się postanowienia pkt. 6.8 cz. I IRIESP.
- 6.9.4 OSP kompensuje nominacje i renominacje dotyczące przesyłania do punktu wejścia i punktu wyjścia rewers określonego w pkt. 6.9.1 składane przez tych samych lub różnych ZUP. Kompensacja polega na odpowiednim zmniejszeniu strumienia paliwa gazowego odbieranego z punktu wejścia, bez zmniejszania realizacji nominacji poszczególnych ZUP.
- 6.9.5 W umowie o świadczenie usług przesyłania zwrotnego nominacje składane są zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP cz. II.
- 6.10 Wstrzymanie oraz wznowienie przesyłania paliwa gazowego
- 6.10.1 OSP jest uprawniony do wstrzymania przesyłania paliwa gazowego w przypadkach, gdy:
- 6.10.1.1 w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzony zostanie nielegalny pobór paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia polegający na odbieraniu paliwa gazowego przez ZUP lub jego Odbiorcę bez zawarcia umowy przesyłowej lub z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego albo poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowy, w szczególności w przypadku uszkodzenia wyposażenia w punkcie wyjścia spowodowanego przekroczeniem górnej granicy zakresu pomiarowego przez ZUP lub jego Odbiorcę,
 - 6.10.1.2 instalacja znajdująca się u ZUP lub jego Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia zdrowia albo środowiska,
 - 6.10.1.3 ZUP zalega z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
- 6.10.2 OSP wznowi przesyłanie pełnych ilości paliwa gazowego bezzwłocznie po ustaniu przyczyn wstrzymania.
- 6.10.3 OSP wstrzyma dostawę paliwa gazowego do punktu wyjścia na polecenie ZUP. Polecenie wstrzymania, o którym mowa w niniejszym punkcie, może być wydane wyłącznie po spełnieniu przesłanek art. 6 ust. 3a Ustawy Prawo energetyczne.
- 6.10.4 W przypadku powstania zaległości odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności z tytułu sprzedaży paliwa gazowego, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia, w którym odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.
- 6.10.5 Polecenia mogą dotyczyć tylko tych punktów wyjścia, co do których istnieją techniczne możliwości dokonywania wstrzymania dostarczania/przesyłania paliwa gazowego do odbiorcy ZUP. Punkty wyjścia, w których istnieją techniczne możliwości dokonania wstrzymania paliwa gazowego określa Umowa przesyłowa.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

Strona 49 z 62

GAZ-ENERGETYKI

- 6.10.6 Przed skierowaniem do OSP polecenia, ZUP zobowiązany jest do powiadomienia odbiorcy ZUP pobierającego paliwo gazowe w punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie, o którym mowa w pkt. 6.10.3, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 6.10.7 Do polecenia należy załączyć dokumenty potwierdzające spełnienie przesłanek wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, określonych przepisami prawa. W poleceniu ZUP zobowiązany jest określić:
- 6.10.7.1 punkt wyjścia, którego dotyczy polecenie;
 - 6.10.7.2 datę wykonania polecenia przez OSP, nie wcześniejszą niż pierwszy dzień po upływie dwutygodniowego, wyznaczonego przez ZUP dodatkowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności przez odbiorcę ZUP;
 - 6.10.7.3 dane przedstawiciela ZUP upoważnionego do całodobowych kontaktów z OSP w zakresie realizacji polecenia (imię, nazwisko, stanowisko, numer telefonu i fax), w tym do podjęcia wiążącej pisemnej decyzji w zakresie odwołania polecenia oraz
 - 6.10.7.4 w przypadku polecenia dotyczącego wstrzymania, ZUP zobowiązany jest dołączyć kopię pisma wraz z dowodem jego doręczenia odbiorcy ZUP, o zamiarze wypowiedzenia umowy sprzedaży paliwa gazowego i wyznaczeniu dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 6.10.8 OSP zobowiązany jest do wykonania polecenia pod warunkiem otrzymania wymienionych w pkt. 6.10.7 dokumentów najpóźniej na siedem (7) dni przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.
- 6.10.9 W sytuacji, gdy OSP, pomimo dołożenia należytej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania w terminie wykonania polecenia nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest powiadomić przedstawiciela ZUP. OSP może odstąpić od wykonywania powyższych działań z upływem 12 godzin od powiadomienia ZUP. W tej sytuacji Strony uzgodnią sposób dalszego postępowania, umożliwiającego skuteczne wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego i zasady odkupienia części wierzytelności ZUP wobec jego odbiorcy.
- 6.10.10 Przedstawiciel ZUP ma obowiązek być obecny przy wykonywaniu polecenia.
- 6.10.11 OSP jest zobowiązany niezwłocznie po otrzymaniu polecenia wznowienia od ZUP wznowić dostarczanie paliwa gazowego do punktu wyjścia, w stosunku, do którego ustała przyczyna wstrzymania dostarczania paliwa gazowego. Wznowienie przesyłania paliwa gazowego do danego punktu wyjścia następuje poprzez przesłanie stosownego polecenia w formie pisemnej oraz złożenie stosownej nominacji zgodnie z postanowieniami Umowy.
- 6.10.12 Wstrzymanie dokonane na skutek polecenia ZUP nie zwalnia go z ponoszenia opłat stałych związanych z realizacją Umowy w danym punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie
- 6.10.13 OSP nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieprzesłania paliwa gazowego w przypadku wstrzymania przesyłania paliwa gazowego w sytuacjach opisanych w niniejszym punkcie.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 50 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

6.11 Rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłania

6.11.1 Umowa o świadczenie usług przesyłania ulega rozwiązaniu:

6.11.1.1 za pisemnym porozumieniem stron,

Marek Woszczyk

6.11.1.2 z dniem wygaśnięcia wymaganych prawem koncesji na prowadzenie działalności objętej umową z powodu upływu terminu jej ważności, jeśli nie nastąpiło przedłużenie ważności koncesji, albo jeśli strona lub jej następca prawny nie uzyskał nowej koncesji umożliwiającej dalszą realizację umowy,

6.11.1.3 z dniem upływu terminu określonego w decyzji Prezesa URE nakazującej stronie prowadzenie dalszej działalności pomimo wygaśnięcia koncesji,

6.11.1.4 z dniem cofnięcia przez Prezesa URE koncesji albo decyzji dotyczącej działalności związanej z realizacją umowy.

6.11.2 Strona, której dotyczą okoliczności opisane w pkt. 6.11.1.2 do pkt. 6.11.1.4 zobowiązana jest poinformować drugą stronę na piśmie, co najmniej 14 - dniowym wyprzedzeniem, o terminie, w którym umowa ulegnie rozwiązaniu.

6.11.3 OSP uprawniony jest do wypowiedzenia umowy, z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadku:

6.11.3.1 gdy ZUP zalega z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego co najmniej dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, a ZUP nie uiszczył wszystkich bieżących i zaległych należności w ciągu kolejnych 30 dni po upływie wyznaczonego terminu,

6.11.3.2 nieprzedłużenia ważności lub nieuzupełnienia do pełnej kwoty zabezpieczenia finansowego w przypadkach i formie określonych w umowie przesyłowej, pomimo pisemnego wezwania do jej uzupełnienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym niż czternaście (14) dni,

6.11.3.3 niedostosowania się przez ZUP do wprowadzonych, zgodnie z właściwymi przepisami prawa lub postanowieniami IRIESP, ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

6.11.3.4 gdy ZUP nie spełnia wymogów przewidzianych przepisami prawa, w szczególności Ustawą o zapasach.

6.11.4 W przypadku spowodowania przez ZUP, dostawców lub Odbiorców, za których działania ZUP ponosi odpowiedzialność, zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego lub realizacji zawartych umów przesyłowych, w szczególności poprzez przekazywanie do przestania paliwa gazowego niewłaściwej jakości lub niezbilansowania powyżej dopuszczalnych limitów, OSP uprawniony jest do wypowiedzenia umowy w części dotyczącej mocy umownej w punktach, których oddziaływanie miało wpływ na wystąpienie zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego, z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia.

6.11.5 ZUP uprawniony jest do wypowiedzenia umowy, z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadku niewykonywania przez OSP usługi przesyłania przez okres trzydziestu (30) dni w roku gazowym lub naruszenia przez OSP

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 51 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

REGULACJI ENERGETYKI

istotnych postanowień umowy przesyłowej i nie usunięcia ich skutków
w uzgodnionym przez strony terminie.

6.11.6 Stronie nie przysługuje prawo wypowiedzenia umowy, jeżeli przyczyny stanowiące podstawę jej wypowiedzenia były następstwem działania siły wyższej, z zastrzeżeniem pkt. 6.11.7.

6.11.7 Jeżeli okoliczności siły wyższej lub usunięcie przyczyn wystąpienia siły wyższej będzie trwało ponad sześćdziesiąt (60) dni, każdej ze stron przysługuje prawo wypowiedzenia umowy przesyłowej w trybie natychmiastowym.

6.11.8 W przypadku wypowiedzenia przez OSP umowy w sytuacjach opisanych w pkt. 6.11.3, OSP nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne straty lub utracone korzyści ZUP. W przypadku wypowiedzenia umowy przez ZUP, z przyczyn opisanych w pkt. 6.11.5 ZUP przysługuje prawo żądania odszkodowania na zasadach określonych przepisami prawa.

6.12 Procedura zmiany sprzedawcy

6.12.1 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone bezpośrednio do systemu przesyłowego:

6.12.1.1 Odbiorca zawiera umowę sprzedaży z nowym sprzedawcą;

6.12.1.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy;

6.12.1.3 nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową lub aneks do umowy przesyłowej, na mocy której usługi przesyłania paliwa gazowego będą świadczone do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe pobierane jest przez Odbiorcę, dokonującego zmiany sprzedawcy;

6.12.1.4 wniosek o świadczenie usług przesyłania nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na trzy (3) tygodnie przed dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego do Odbiorcy. Do wniosku o świadczenie usług przesyłania należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu Umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP. Postanowień pkt. 6.1.4.1.1 części I IRIESP w zakresie przepustowości punktu wyjścia nie stosuje się;

6.12.1.5 w przypadku braków formalnych wniosku lub błędów, w szczególności, jeśli we wniosku nie zostały wskazane wszystkie wymagane informacje lub dołączone dokumenty, OSP wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia braków lub usunięcia błędów, wskazując na piśmie istniejące braki lub błędy, w terminie 5 dni od daty doręczenia wezwania. Wniosek, którego braki formalne lub błędy nie zostaną usunięte w wyznaczonym terminie, OSP pozostawia bez rozpatrzenia.

6.12.1.6 nowy sprzedawca informuje dotychczasowego sprzedawcę i OSP o dniu rozpoczęcia przez niego sprzedaży paliw gazowych do Odbiorcy;

6.12.1.7 z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę;

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 52 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

REGULACJE ENERGETYKI

- 6.12.1.7.1 jeżeli z przyczyn technicznych nie jest możliwe jednoczesne realizowanie umowy z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą i nowym sprzedawcą) zmianie ulega umowa przesyłowa zawarta przez OSP z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą), w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega moc umowna w punkcie wyjścia, w którym Odbiorca pobiera paliwo gazowe, o ilość określoną w umowie przesyłowej zawartej z ZUP (nowym sprzedawcą), nie więcej jednak, niż o ilość mocy określonej w umowie przesyłowej zawartej z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą) dla tego punktu wyjścia. OSP oraz ZUP (dotychczasowy sprzedawca) potwierdzą zmianę umowy przesyłowej poprzez podpisanie aneksu, w terminie czternastu (14) dni. Postanowień pkt. 7.1.2 części I IRIESP nie stosuje się;
- 6.12.1.7.2 ZUP (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa moc umowną w punkcie wyjścia, w którym następuje zmiana sprzedawcy w ilości określonej w umowie przesyłowej lub aneksie do niej, zawartej przez Odbiorcę z nowym sprzedawcą i określoną w zawartej z OSP, w trybie pkt. 6.12.1.3 i pkt. 6.12.1.4 części I IRIESP, umowie;
- 6.12.1.8 OSP dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego w celu dokonania rozliczeń dotychczasowego sprzedawcy z Odbiorcą;
- 6.12.1.9 OSP w terminie określonym w pkt. 9.2 cz. I IRIESP, przekazuje dane niezbędne do rozliczeń, o których mowa w pkt. 6.12.1.8 dotychczasowemu sprzedawcy i ZUP (nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy).
- 6.12.2 Odczytu, o którym mowa w pkt. 6.12.1.8, OSP dokonuje nie później niż w ciągu pięciu (5) dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą). W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSP dokonuje oszacowania ilości sprzedanego paliwa gazowego według stanu na ostatni dzień obowiązywania umowy sprzedaży zawartej z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą).
- 6.12.3 W przypadku zmiany sprzedawcy paliw gazowych przez Odbiorcę, którego urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSW za punktem wyjścia z systemu przesyłowego:
- 6.12.3.1 postanowienia pkt. 6.12.1.1, pkt. 6.12.1.2, pkt. 6.12.1.4, pkt. 6.12.1.5 i 6.12.1.6 stosuje się odpowiednio;
- 6.12.3.2 nowy sprzedawca lub Odbiorca zawiera z OSP umowę przesyłową lub aneks do umowy przesyłowej, na mocy której usługi przesyłania paliwa gazowego będą świadczone do punktu wyjścia, w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSW w celu jego dystrybucji do Odbiorcy, dokonującego zmiany sprzedawcy;
- 6.12.3.3 z dniem rozpoczęcia sprzedaży paliwa gazowego przez nowego sprzedawcę:
- 6.12.3.3.1 jeżeli z przyczyn technicznych nie jest możliwe jednoczesne realizowanie umowy z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą i nowym sprzedawcą) zmianie ulega umowa przesyłowa zawarta przez OSP z dotychczasowym sprzedawcą, w ten sposób, iż zmniejszeniu ulega moc umowna w punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSW w celu jego dystrybucji do Odbiorcy, dokonującego zmiany

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 53 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

REGULACJE ENERGETYKI

sprzedawcy, o ilość określoną w umowie zawartej z ZUP (nowym sprzedawcą lub Odbiorcą), nie więcej jednak, niż moc umowna określona w umowie zawartej przez ZUP (ZUD) z OSW oraz ilość mocy umownej określonej w umowie przesyłowej zawartej z ZUP (dotychczasowym sprzedawcą) dla tego punktu wyjścia. OSP oraz ZUP potwierdzą zmianę umowy przesyłowej poprzez podpisanie aneksu, w terminie czternastu (14) dni. Postanowień pkt. 7.1.2 części I IRIESP nie stosuje się;

6.12.3.3.2 ZUP (nowy sprzedawca lub Odbiorca) nabywa moc umowną w punkcie wyjścia, w którym paliwo gazowe jest dostarczane do sieci OSW w celu jego dystrybucji do Odbiorcy dokonującego zmiany sprzedawcy, w ilości określonej w umowie z OSP, w trybie pkt. 6.12.3.2 części I IRIESP, umowie przesyłowej lub aneksie do niej;

7 ZASADY USTALANIA MOCY UMOWNEJ

7.1 Ogólne warunki ustalania mocy umownej

7.1.1 W umowie przesyłowej określa się wielkość mocy umownej dla każdego punktu wejścia i wyjścia. Zmiana mocy umownej może nastąpić zgodnie z postanowieniami IRIESP.

7.1.2 W umowie przesyłowej ustala się wielkość mocy umownej:

7.1.2.1 na dany rok gazowy (w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące) – w przypadku umów długoterminowych,

7.1.2.2 na cały czas trwania umowy – w przypadku umów krótkoterminowych,

z zastrzeżeniem postanowień pkt. 6.12.1.7.1, pkt. 6.12.3.3 oraz pkt. 6.2.16 części II IRIESP oraz wprowadzenia ograniczeń zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach.

7.1.3 Wielkość mocy umownej powinna mieścić się w zakresie pomiarowym urządzeń pomiarowych oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym punkcie wejścia lub wyjścia.

7.2 Zmiana mocy umownej oraz wyłączenie punktu wyjścia w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej

7.2.1 W terminie do 15 września danego roku gazowego, ZUP może wystąpić do OSP z wnioskiem o zmniejszenie ustalonej przez strony mocy umownej na następny i kolejne lata gazowe (do końca trwania umowy), w tym o wyłączenie danego punktu z umowy. Zmniejszona moc umowna obowiązuje do końca trwania umowy. Zwiększenie mocy umownej następuje na zasadach określonych w pkt. 6.2, pkt. 6.3 i pkt. 6.4 poprzez złożenie wniosku o świadczenie usług przesyłania.

7.2.2 W terminie do 15 października OSP poinformuje ZUP, wnioskujących o zmniejszenie mocy umownej w odniesieniu do określonych punktów, o istnieniu lub braku możliwości zmiany mocy umownej na następny i kolejne lata gazowe.

7.2.3 W odniesieniu do tych punktów, dla których ZUP nie wystąpił z wnioskiem o zmniejszenie mocy umownej na następny rok gazowy i kolejne lata gazowe

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 54 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

REGULACJI ENERGETYKI

w terminie, o którym mowa w pkt. 7.2.1, ZUP przysługują moc umowna określona w umowie przesyłowej.

7.2.4 W uzasadnionych przypadkach, na wniosek ZUP i za zgodą OSP, moc umowna dla punktów wyjścia określona w umowie przesyłowej może być zmieniona w ciągu danego roku gazowego, w szczególności w przypadku:

- 7.2.4.1 podłączenia w trakcie roku gazowego nowych Odbiorców ZUP zasilanych z sieci dystrybucyjnej;
- 7.2.4.2 modernizacji i rozbudowy stacji redukcyjno-pomiarowej i pomiarowej, skutkującej trwałym zwiększeniem mocy umownej;
- 7.2.4.3 zmiany procesu technologicznego Odbiorcy ZUP, skutkującą trwałą zmianą mocy umownej;
- 7.2.4.4 uruchomienia dodatkowej produkcji spowodowanej wzrostem zapotrzebowania na wyroby Odbiorcy, skutkujące trwałym zwiększeniem mocy umownej (tj. na okres powyżej 12 miesięcy).

7.2.5 Wniosek o zmniejszenie mocy w trybie pkt. 7.2.4 może być złożony pod warunkiem opublikowania tego zmniejszenia jako zgłoszenie oferty odsprzedaży wolnych ilości przesyłowych na rynku wtórnym przez okres minimum jednego (1) miesiąca w Tablicy Ofert (Bulletin Board).

7.2.6 Wniosek, o którym mowa w pkt. 7.2.4 jest rozpatrywany z uwzględnieniem postanowień pkt. 6.2.8, pkt. 6.2.14, pkt. 6.2.15 i pkt. 6.2.16 cz. I IRiESP.

7.2.7 W przypadku wniosków dotyczących zmniejszenia mocy, złożonych w trakcie roku gazowego, OSP informuje ZUP o jego rozpatrzeniu w terminie trzydziestu (30) dni od dnia złożenia kompletnego wniosku.

7.2.8 OSP może odmówić zmiany mocy umownej w przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt. 6.1.4.

7.2.9 Strony wyłączą dany punkt wyjścia z umowy przesyłowej lub zmniejszą odpowiednio moc umowną w punkcie wyjścia w trybie postanowień pkt. 6.12, jeżeli:

- 7.2.9.1 ZUP zaprzestanie sprzedaży paliw do swojego Odbiorcy zaopatrywanego z tego punktu (lub przez ten punkt) i
- 7.2.9.2 Odbiorca lub nowy sprzedawca zawrze z OSP odrębną umowę o świadczenie usług przesyłania.

7.2.10 Strony podpiszą aneks do umowy, w zakresie postanowień pkt. 7.2.9, niezwłocznie po złożeniu wniosku przez którąkolwiek ze Stron, nowego sprzedawcę lub Odbiorcę.

7.2.11 Na wniosek ZUP, złożony do 15 października, punkt wyjścia (dla którego moc umowna jest równa „0”) zostaje wyłączony z umowy przesyłowej z końcem roku gazowego. Na wniosek ZUP, za zgodą OSP, punkt wyjścia (dla którego moc umowna jest równa „0”) może zostać wyłączony z zakresu umowy przesyłowej w ciągu roku gazowego.

7.2.12 Zmiana mocy umownej wymaga potwierdzenia w formie aneksu do umowy przesyłowej pod rygorem nieważności.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 55 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

URZĘD REZERWACJI ENERGETYKI

- 7.2.13 Jeżeli zmiana mocy umownej w danym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia taryfy.
- 7.2.14 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.2.13 zmiana mocy umownej może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.
- 7.2.15 Jeżeli OSP i ZUP zawarli więcej niż jedną umowę przesyłową na usługi długoterminowe, w czasie, w którym ich obowiązywanie pokrywa się, umowy realizowane są łącznie w ten sposób, iż dla celów rozliczeniowych, nominowania i bilansowania, przyjmuje się, iż punkty wejścia i wyjścia oraz suma mocy umownych w poszczególnych punktach ze wszystkich umów - objęte są jedną umową przesyłową. Powyższe postanowienia stosuje się odpowiednio do umów dotyczących usług krótkoterminowych, z zastrzeżeniem, iż zasady rozliczeń usług długoterminowych i krótkoterminowych określa taryfa. Strony określają, w formie pisemnej, spójne zasady realizacji umów dotyczących tego samego czasu, w tym w szczególności w odniesieniu do punktów zawartych w umowach.

8 PRACE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM

- 8.1 Planowanie prac powodujących zmianę w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego
- 8.1.1 Dla zapewnienia bezpieczeństwa oraz utrzymania odpowiedniego poziomu niezawodności pracy systemu przesyłowego OSP przeprowadza niezbędne prace eksploatacyjne, diagnostyczne, remontowe, konserwacyjne, przyłączeniowe, instalacyjne oraz modernizacyjne (dalej „prace”).
- 8.1.2 ZUP do 20 października bieżącego roku gazowego przedstawi OSP informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym w instalacjach Odbiorców przyłączonych bezpośrednio do systemu przesyłowego, które mogą wpłynąć na warunki odbioru paliwa gazowego, w tym ograniczenia ilości odbieranego paliwa gazowego.
- 8.1.3 OSP, na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 3.7, uzgadnia z operatorami systemów współpracujących zakres oraz termin prac planowanych w systemach OSW.
- 8.1.4 OSP do 20 listopada roku gazowego publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w kolejnym roku gazowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego powodujące ograniczenia w przesyłach paliwa gazowego. W informacji tej OSP uwzględni informacje przekazane zgodnie z postanowieniami pkt. 8.1.2 i pkt. 8.1.3, dokładając starań aby terminy prowadzenia prac przez OSP uwzględniały terminy podane przez wyżej wymienione podmioty.
- 8.1.5 W informacji, o której mowa w pkt. 8.1.4, OSP podaje wykaz punktów wejścia i wyjścia, w których mogą wystąpić ograniczenia odbioru lub dostawy paliwa gazowego oraz przewidywany czas trwania tych ograniczeń.
- 8.1.6 Doprecyzowanie zakresu i terminów prac w drodze uzgodnienia pomiędzy OSP i ZUP albo OSW powinno nastąpić nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed ich rozpoczęciem.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 56 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

- 8.1.7 W uzasadnionych przypadkach OSP może wprowadzić zmiany w zakresie prac w trakcie danego roku gazowego. Zmiany takie mogą być również wprowadzone przez OSP na uzasadniony wniosek ZUP lub OSW. OSP, ZUP oraz OSW dołożą starań, aby skutki ograniczeń spowodowanych planowanymi pracami były możliwie jak najmniejsze.
- 8.1.8 Informacje o wszelkich zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac OSP przekazuje ZUP, których informacje te dotyczą.
- 8.1.9 W przypadku gdy prace planowe prowadzone są przez ZUP lub OSW, OSP na wniosek ZUP lub OSW, złożony co najmniej na siedem (7) dni przed planowanym terminem prac może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych punktach wejścia lub wyjścia, w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie mocy umownej w tych punktach przez określony czas.
- 8.1.10 Wniosek ZUP lub OSW, o którym mowa w pkt. 8.1.9, powinien wskazywać punkt lub punkty, w których ma nastąpić dodatkowa dostawa lub pobór paliwa gazowego oraz poziom ewentualnego przekroczenia mocy umownej. OSP wyraża zgodę na przekroczenie mocy umownej lub jej odmawia, w formie pisemnej, w ciągu trzech (3) dni od otrzymania wniosku od ZUP lub OSW. OSP uzasadnia swoje stanowisko w przypadku odmowy wyrażenia zgody na przekroczenie mocy.
- 8.1.11 OSP może zapewnić możliwość poboru lub dostawy dodatkowych ilości paliwa gazowego w określonych punktach wejścia lub wyjścia, w szczególności poprzez wyrażenie zgody na przekroczenie mocy umownej, w przypadku przerw lub zakłóceń w przesyłce paliw gazowych powstałych z przyczyn niezależnych od ZUP lub OSW. OSP ustala z OSW lub ZUP układy pomiarowe (punkty wejścia lub wyjścia), termin oraz wielkość dodatkowych dostaw lub poborów paliwa gazowego oraz ewentualne możliwe przekroczenie mocy umownej. OSW lub ZUP potwierdza OSP na piśmie, w terminie nie dłuższym niż trzy (3) dni, a w sytuacjach awaryjnych niezwłocznie, czy zakłócenie lub przerwa powoduje faktyczne ograniczenie dostaw paliwa gazowego do Odbiorców.
- 8.2 Powiadamianie ZUP o zmianach w warunkach funkcjonowania systemu przesyłowego
- 8.2.1 OSP powiadomi ZUP, objętych oddziaływaniem ograniczeń, o terminach, czasie trwania oraz zakresie ograniczeń w punktach wejścia lub wyjścia, a także o dostępnych mocach w punktach objętych ograniczeniami:
- 8.2.1.1 w przypadku, gdy prace te będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców ZUP - co najmniej dwadzieścia jeden (21) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac,
- 8.2.1.2 w przypadku, gdy prace te nie będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców ZUP - co najmniej pięć (5) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac
- 8.2.1.3 w przypadku, gdy prace te będą skutkowały ograniczeniem mocy w punktach wejścia z importu, a jednocześnie nie będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców ZUP - do środy w tygodniu poprzedzającym tydzień, w którym rozpoczynają się prace planowe.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. 4 KEZES Strona 57 z 62
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego REGULACJI ENERGETYKI

8.2.2 ZUP zostanie poinformowany poprzez indywidualne zawiadomienie na piśmie, telefonicznie lub za pomocą innego środka komunikacji.

8.2.3 ZUP zobowiązany jest do uwzględnienia w nominacjach ograniczeń, o których mowa w pkt. 8.2.1.

8.2.4 ZUP poinformuje i zobowiąże Odbiorców ZUP zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego.

8.2.5 ZUP poinformuje i zobowiąże dostawców ZUP zlokalizowanych przed punktami wejścia objętymi ograniczeniami do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego.

8.2.6 W okresach występowania ograniczeń, spowodowanych prowadzeniem prac, w systemie, o których mowa w pkt. 8.2.1, OSP zwolniony będzie z obowiązku przyjęcia do przesłania paliwa gazowego w punktach wejścia lub przesłania paliwa gazowego do punktów wyjścia, które w wyniku prowadzonych prac objęte zostaną ograniczeniami.

8.2.7 Za okres wstrzymania lub ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego w wyniku prac prowadzonych przez OSP w systemie przesyłowym opłata stała za usługi przesyłową ulega obniżeniu na zasadach określonych w obowiązującej taryfie.

8.2.8 W przypadku, gdy ZUP lub jego Odbiorcy, pomimo zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 8.2.1 nie dostosują wielkości poboru lub dostawy paliwa gazowego do ograniczeń, OSP pobierze opłatę za przekroczenie mocy umownej zgodnie z postanowieniami taryfy.

9 PŁATNOŚCI ZA USŁUGĘ PRZESYŁANIA

9.1 Dokumenty stanowiące podstawę obciążeń.

9.1.1 OSP wystawia faktury o treści zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa.

9.1.2 Wyróżnia się następujące dokumenty stanowiące podstawę obciążeń:

9.1.2.1 faktura wstępna – wystawiana przez OSP za usługi przesyłania w danym miesiącu gazowym na podstawie ilości miesięcznych określonych w zatwierdzonej nominacji rocznej oraz mocy umownych,

9.1.2.2 faktura podstawowa – wystawiana przez OSP za wykonane usługi przesyłania na podstawie protokołu rozliczeniowego z punktów wyjścia dla danego miesiąca gazowego, w tym również usług przesyłania paliwa gazowego na okres jednej doby gazowej,

9.1.2.3 faktura dodatkowa – wystawiana przez OSP na podstawie Handlowego Raportu Przesyłu oraz protokołu rozliczeniowego zawierającego przekroczenia mocy umownych dla danego miesiąca gazowego,

9.1.2.4 faktura korygująca – wystawiana w przypadku wystąpienia błędów w rozliczaniu i fakturowaniu oraz w przypadku uznania reklamacji złożonej przez ZUP,

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 58 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

REGULACJI ENERGETYKI

- 9.1.2.5 faktura za czynności dodatkowe – wystawiana przez OSP po wykonaniu usług przesyłania, na podstawie udokumentowanych dodatkowych kosztów poniesionych przez OSP w ramach świadczenia usług przesyłania,
- 9.1.2.6 nota odsetkowa – wystawiana przez OSP w przypadku przekroczenia terminów płatności przez ZUP.

9.1.3 CRG oraz ustalone w IRIESP stawki opłat i opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

9.2 Rozliczenie i fakturowanie miesięczne świadczonych usług przesyłania

- 9.2.1 W terminie do czternastego (14) dnia miesiąca gazowego OSP wystawia fakturę wstępną. Wysokość faktury wstępnej obliczana jest jako suma 100% opłaty stałej wyliczonej na podstawie obowiązującej mocy umownej i 50% opłaty zmiennej za usługę przesyłania, ustalonej na podstawie miesięcznej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej nominacji rocznej.
- 9.2.2 Do siódmego (7) dnia roboczego następnego miesiąca gazowego sporządzany i uzgadniany jest protokół rozliczeniowy zawierający miesięczne ilości paliwa gazowego przypisane ZUP na punktach wyjścia. W przypadku, gdy ZUP nie upoważni swoich przedstawicieli do uzgodnienia protokołu lub jego przedstawiciele bezzasadnie odmówią uzgodnienia protokołu, zostaje on podpisany jednostronnie przez OSP. Jeżeli strony nie uzgodnią protokołu zawierającego miesięczne ilości przesyłanego paliwa gazowego ZUP przysługuje prawo zgłoszenia reklamacji.
- 9.2.3 W terminie do czternastego (14) dnia następnego miesiąca gazowego, OSP wystawia fakturę podstawową za usługę przesyłową realizowaną w poprzednim miesiącu gazowym, w tym za usługę przesyłania paliwa gazowego na okres jednej doby gazowej i opłatę abonamentową za poprzedni miesiąc gazowy. Kwota, na którą zostanie wystawiona ta faktura będzie pomniejszona o kwotę wynikającą z faktury wstępnej, o której mowa w pkt. 9.1.2.1. Załącznikiem do faktury podstawowej jest uzgodniony protokół rozliczeniowy z punktu wyjścia zawierający miesięczne ilości paliwa gazowego.
- 9.2.4 Do dwudziestego pierwszego (21) dnia następnego miesiąca gazowego sporządzane i uzgadniane są protokoły rozliczeniowe zawierające dobowe ilości paliwa gazowego oraz przekroczenia mocy umownych. W przypadku, gdy ZUP nie upoważni swoich przedstawicieli do uzgodnienia protokołu lub jego przedstawiciele bezzasadnie odmówią uzgodnienia protokołu, zostaje on podpisany jednostronnie przez OSP. W przypadku, gdy strony nie uzgodnią ww. protokołu, ZUP przysługuje prawo zgłoszenia reklamacji.
- 9.2.5 W terminie do czternastego (14) dnia następnego miesiąca gazowego OSP wystawia fakturę za czynności dodatkowe uwzględniającą dodatkowe koszty poniesione przez OSP w ramach świadczenia usług przesyłania realizowanych w poprzednim miesiącu gazowym.
- 9.2.6 W terminie do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego miesiąca gazowego OSP wystawia fakturę dodatkową uwzględniającą należne opłaty dodatkowe

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SYSTEMU PRZESYŁOWEGO
PREZES-
REGULAC Strona 59 z 62

za poprzedni miesiąc gazowy, nieuwzględnione w fakturach, o których mowa w pkt. 9.1.2.1 i pkt. 9.1.2.2. W fakturze dodatkowej ujemne się opłaty związane z bilansowaniem systemu przesyłowego zgodnie z postanowieniami części II IRIESP. Załącznikiem do faktury dodatkowej jest Handlowy Raport Przesyłu oraz protokół rozliczeniowy zawierający przekroczenia mocy umownych.

9.2.7 W ciągu siedmiu (7) dni od otrzymania faktury dodatkowej, w oparciu o załączony do niej Handlowy Raport Przesyłu, ZUP wystawia fakturę zawierającą opłaty z tytułu sprzedaży OSP paliwa gazowego na potrzeby bilansowania, zgodnie z warunkami określonymi w części II IRIESP.

9.3 Zasady przysyłania i odbioru faktur

9.3.1 Faktury wraz z załącznikami stanowiącymi podstawę do ich wystawienia są wysyłane listem poleconym lub dostarczane w inny sposób za potwierdzeniem odbioru na adres ZUP wskazany w umowie przesyłowej.

9.3.2 ZUP przysyła fakturę, o której mowa w pkt. 9.2.7 listem poleconym lub dostarcza w inny sposób za potwierdzeniem odbioru na adres OSP wskazany w umowie przesyłowej.

9.4 Sposób i terminy płatności

9.4.1 Kwoty wynikające z faktur płatne są przelewem na rachunek bankowy OSP wskazany na fakturach.

9.4.2 Płatności faktur wymienionych w pkt. 9.1.2 ustala się w następujących terminach:

- 9.4.2.1 czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury wstępnej,
- 9.4.2.2 czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury podstawowej,
- 9.4.2.3 czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury dodatkowej,
- 9.4.2.4 czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury korygującej,
- 9.4.2.5 czternaście (14) dni od daty wystawienia faktury za czynności dodatkowe.

9.4.3 Datą zapłaty należności jest data uznania rachunku bankowego OSP.

9.4.4 Każda płatność dokonywana przez ZUP będzie zaliczana na poczet najstarszych należności, w tym w pierwszej kolejności na odsetki ustawowe.

9.4.5 Faktura za sprzedaż paliwa gazowego, o której mowa w pkt. 9.2.7, zostanie zapłacona w ciągu czternastu (14) dni od wystawienia faktury przez ZUP.

9.5 Przekroczenie terminu płatności

9.5.1 Nieterminowe regulowanie przez ZUP zobowiązań pieniężnych powoduje naliczenie, za każdy dzień opóźnienia, odsetek ustawowych. Kwota naliczonych odsetek ustawowych będzie płatna na podstawie noty odsetkowej wystawionej przez OSP w terminie czternastu (14) dni od daty wystawienia tej noty dla ZUP.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

PREZES Strona 60 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego REGULACJI ENERGETYKI

9.5.2 OSP może skorzystać z zabezpieczeń opisanych w części I IRiESP w przypadku, gdy ZUP zwleka z zapłatą za przesłane paliwo gazowe, co najmniej jeden (1) miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

9.5.3 Wypowiedzenie umowy nie zwalnia ZUP z obowiązku zapłaty wszystkich należności wraz z odsetkami.

9.5.4 Reklamacje dotyczące faktury, ZUP powinien zgłosić najpóźniej w ciągu dwudziestu jeden (21) dni roboczych od jej otrzymania.

9.5.5 W przypadku reklamacji faktury, która dotyczy błędów rachunkowych, ZUP jest zobowiązany do terminowej zapłaty prawidłowo wyliczonej i uzgodnionej z OSP kwoty.

9.5.6 Zgłoszenie przez ZUP reklamacji innej niż dotycząca błędów rachunkowych, nie zwalnia go z obowiązku uiszczenia wymagalnych należności wynikających z faktur.

9.5.7 OSP ma obowiązek rozpatrzyć reklamację w ciągu czternastu (14) dni od daty jej otrzymania.

9.5.8 W przypadku uznania reklamacji, OSP wystawi w ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty uznania reklamacji fakturę korygującą i niezwłocznie prześle ją ZUP. Ewentualna nadpłata zostanie zaliczona na poczet przyszłych płatności i rozliczona w najbliższej wystawionej fakturze, o ile ZUP w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania faktury korekty nie zażąda zwrotu nadpłaty – w takim przypadku zostanie ona przekazana na rachunek bankowy ZUP.

9.6 Rozstrzygnięcie sporów dotyczących fakturowania i płatności

9.6.1 Jeżeli pomiędzy OSP a ZUP wyniknie spór dotyczący wystawionych przez OSP faktur, strony dołożą starań w celu szybkiego rozstrzygnięcia sporu w drodze negocjacji.

9.6.2 Jeżeli w ciągu trzydziestu (30) dni licząc od dnia doręczenia wezwania do ugodowego rozstrzygnięcia sporu, strony nie dojdą do porozumienia, wówczas sprawy sporne będą rozstrzygane przez właściwy sąd powszechny.

10 BEZPIECZEŃSTWO PRZETWARZANIA DANYCH

10.1 Podmioty odpowiedzialne za bezpieczeństwo przetwarzanych danych

10.1.1 Postanowienia pkt. 10 stosuje się do:

10.1.1.1 OSP,

10.1.1.2 podmiotu składającego wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej, podmiotu składającego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej, strony umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej, strony umowy przesyłowej,

10.1.1.3 OSD, OSM, właścicieli instalacji magazynowych, (zwane dalej „Podmiotami”).

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I
Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego. LACJI ENERGETYKI

PREZES-Strona 61 z 62

10.2 Bezpieczeństwo przetwarzania danych

10.2.1 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji o charakterze technicznym, technologicznym, handlowym, strategicznym, finansowym i ekonomicznym, uzyskanych podczas procesu przyłączenia do sieci przesyłowej, w związku z procedurą zawierania oraz realizacją umowy przesyłowej, porozumień operatorskich, o których mowa w pkt. 3.7 oraz umów o korzystanie z instalacji magazynowych, nieujawnionych do wiadomości publicznej, co do których Podmiot podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności (zwanym dalej „tajemnicą przedsiębiorstwa”). W szczególności Podmioty zobowiązują się:

10.2.1.1 traktować ww. informacje jako poufne, nie publikować ich i nie ujawniać osobom trzecim,

10.2.1.2 nie używać ww. informacji do innych celów aniżeli związanych z procesem przyłączenia do sieci przesyłowej, procedurą zawierania i realizacją umowy przesyłowej, porozumieniami operatorskimi, o których mowa w pkt. 3.7 oraz umowami o korzystanie z instalacji magazynowych,

10.2.1.3 podjąć wszelkie czynności niezbędne do ochrony ww. informacji,

10.2.1.4 ograniczyć wymianę ww. informacji poufnych i dostęp do nich, do osób, którym te informacje są potrzebne w związku z procesem przyłączenia do sieci przesyłowej, procedurą zawierania oraz realizacją umów i porozumień, o których mowa w pkt. 10.2.1.2 i w każdym przypadku informować takie osoby o poufnym charakterze tych informacji,

10.2.2 Podmioty zobowiązują się do ochrony informacji niejawnych zgodnie z postanowieniami ustawy z dnia 5 sierpnia 2010 roku o ochronie informacji niejawnych (Dz. U. z 2010 r. Nr 182, poz.1228), zwanej dalej „Ustawą o Ochronie Informacji Niejawnych”.

10.2.3 Użytkownicy Systemu Wymiany Informacji (SWI) mają obowiązek zapewnienia ochrony przechowywania i przekazywania informacji przed nieuprawnionym dostępem stron trzecich i zabezpieczenia przed nieautoryzowaną zmianą treści.

10.2.4 Jeżeli na etapie rozpatrywania przez OSP wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej, wniosku o świadczenie usług przesyłania lub w toku realizacji umowy zawartej przez OSP z Podmiotem, okaże się, że informacje, które powinny być załączone lub zamieszczone we wniosku stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, albo podlegają ochronie jako informacje niejawne w rozumieniu Ustawy o Ochronie Informacji Niejawnych (zwane dalej „informacją niejawną”), Podmiot zobowiązuje się:

10.2.4.1 poinformować o tym fakcie OSP,

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

10.2.5 Jeżeli podmiot nie zapewni OSP dostępu do informacji, o którym mowa w pkt. 10.2.4, OSP pozostawia wniosek o przyłączenie do sieci przesyłowej bez rozpoznania lub odrzuca wniosek o świadczenie usług przesyłania.

10.2.6 Informacje stanowiące tajemnicę przedsiębiorstwa mogą być przekazywane organom upoważnionym na podstawie przepisów prawa do zwracania się o podanie

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. I

Strona 62 z 62

Ogólne warunki korzystania z systemu przesyłowego

PREZES

REGULACJI ENERGETYKI

15.8.1.  takich informacji. W takim przypadku Podmiot, do którego zwrócono się o przekazanie informacji, winien przed ich wydaniem poinformować o tym fakcie drugą stronę umowy oraz przekazać jej kopię ~~żądania~~ o przekazanie informacji. W odniesieniu do informacji niejawnych stosuje się odpowiednie przepisy Ustawy o Ochronie Informacji Niejawnych dotyczące udostępniania takich informacji upoważnionym władzom, organom lub służbom.

10.2.7 Naruszenie postanowień pkt. 10 będzie upoważniało poszkodowany Podmiot do dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych.

Wersja 0015

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

Strona 1 z 56



**Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ - SYSTEM S.A.**

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ (IRiESP)

Część II Bilansowanie i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

Warszawa, wrzesień 2011

Członek Zarządu

Wojciech Kowalski

Członek Zarządu

Wojciech Kowalski

Wersja 0015

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

Strona 2 z 56

URZĘD REKONSTRUKCYJNY

SPIS TREŚCI

1	DEFINICJE I JEDNOSTKI	3
2	ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI.....	3
3	BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	12
4	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	20
5	WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	36
6	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH.....	47
7	PRZEPISY PRZEJŚCIOWE.....	53

Wersja 0015

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

Strona 3 z 56

URZĘD REZERWOWY KRAJOWY

1 DEFINICJE I JEDNOSTKI

1.1 Definicje zostały określone w pkt. 1 cz. I IRIESP.

Marek Waszczyk

1.2 Stosowane jednostki

1.2.1 Użyte w IRIESP jednostki miar to:

1.2.2	m^3	metr sześcienny (w IRIESP określony w warunkach normalnych)
	$^{\circ}C$	stopień Celsjusza
	h	godzina
	K	Kelwin
	km	kilometr
	MJ	megadżul
	mg	miligram
	μg	mikrogram
	MPa	megapaskal
	kPa	kilopaskal
	kWh	kilowatogodzina

1.2.3 Użyte w IRIESP odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w m^3 , o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych.

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 określane są w m^3
- 2.1.3 Nominacje składane są w cyklu rocznym i tygodniowym.
- 2.1.4 Suma ilości paliwa gazowego określona w nominacjach rocznych i renominacjach rocznych dla punktów wejścia powinna być równa sumie ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów wyjścia.
- 2.1.5 Suma ilości paliwa gazowego określona w nominacjach lub renominacjach tygodniowych dla punktów wejścia w danej dobie gazowej może różnić się od sumy ilości paliwa gazowego określonego w tych nominacjach dla punktów

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

B

Wersja 0015

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

Strona 4 z 56

ZŁOTYKI

wyjścia w danej dobie gazowej o nie więcej niż 5% sumy ilości paliwa gazowego określonej w tych nominacjach lub renominacjach dla punktów wejścia w danej dobie gazowej.

Marek Woszczyk

- 2.1.6 Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 2.1.7 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 zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją.
- 2.1.8 W przypadku poinformowania OSP przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 2.3 lub pkt. 2.4 o braku możliwości przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji tygodniowej, OSP niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP, w ciągu dwóch (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.
- 2.1.9 ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach swoim dostawcom i Odbiorcom.
- 2.1.10 Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 5.
- 2.1.11 OSP może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 2.1.12 Strony w umowie przesyłowej mogą określić grupy punktów wyjścia, dla których będzie ustalana łączna wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami.
- 2.1.12.1 Punkty wyjścia należące do danej grupy muszą spełniać następujące kryteria:
- 2.1.12.1.1 punkty wyjścia są połączone hydraulicznie po stronie sieci dystrybucyjnej lub instalacji Odbiorcy końcowego,
- 2.1.12.1.2 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.
- 2.1.12.2 Za zgodą stron grupy punktów mogą być tworzone na podstawie innych kryteriów.
- 2.1.13 Punkt wejścia Lwówek (ID 772413) oraz punkt wejścia Włocławek (ID 672412), stanowią jedną grupę punktów, dla której ustala się łączną wartość niezgodności realizacji z zatwierdzonymi dla tych punktów nominacjami. OSP dokonuje rozdziału strumienia paliwa gazowego pomiędzy punktami Lwówek i Włocławek

Wersja 0015

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

Strona 5 z 56

URZĘD REKURSYJNY I APELACYJNY
URZĘD REKURSYJNY I APELACYJNY

w ramach sumy nominacji, z zastrzeżeniem nieprzekraczania ilości rocznych określonych w nominacji rocznej.

- 2.1.14 ZUP w terminie dwóch (2) godzin od otrzymania informacji o ograniczeniu mocy umownej świadczonej na zasadach przerywanych, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub wyjścia oraz przekazać do OSP renominację w terminie określonym w pkt. 2.5.5.3.
- 2.1.15 W razie niedostosowania nominacji przez ZUP w przypadkach, o których mowa w pkt. 2.1.8, pkt. 2.1.14 lub pkt. 4.7.30, OSP nie ponosi odpowiedzialności za realizację usług przesyłania paliwa gazowego, w tym za dotrzymanie ciśnienia i parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 2.1.16 Zasady, na jakich OSP ogranicza moc umowną świadczoną na zasadach przerywanych określa IRIESP, taryfa oraz umowa o świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych.

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 przestania 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 świadczone będą usługi 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 z postanowieniami części I IRIESP.
- 2.2.3 ZUP do 30 listopada każdego roku gazowego przekazuje OSP nominację roczną na kolejny rok gazowy w podziale na miesiące.
- 2.2.4 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji rocznej w terminie do 10 grudnia. Nieprzekazanie 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, pkt 2.2 lub Umową,
 - 2.2.5.2 przekroczenia maksymalnych ilości określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.2.2,
 - 2.2.5.3 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji,

Wersja 0015

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

Strona 6 z 56

URZĘD REKONSTRUKCJI I METRYKI

- 2.2.5.4 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.7.
- 2.2.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczyny odrzucenia nominacji.
Marek Woszczyk
- 2.2.7 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaze OSP skorygowaną nominację roczną w terminie trzech (3) dni roboczych licząc od dnia powiadomienia go o odrzuceniu nominacji.
- 2.2.8 OSP przekaze ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej w ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty jej otrzymania.
- 2.2.9 W przypadku nieprzekazania przez ZUP nominacji rocznej w terminie określonym w pkt. 2.2.3 lub w pkt. 2.2.7, OSP przyjmie, że miesięczne ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.

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 dwudziestoczekrotność obowiązującej mocy umownej dla danego punktu. W nominacjach i renominacjach należy uwzględnić zmianę czasu z letniego na zimowy oraz z zimowego na letni. Wówczas doba gazowa jest odpowiednio dłuższa lub krótsza o godzinę, a dobowe ilości paliwa gazowego nie mogą przekroczyć dwudziestotrzykrotności lub dwudziestopięciokrotności 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.
- 2.3.5 Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
- 2.3.5.1 niezgodności z postanowieniami Umowy, Instrukcji, w szczególności od pkt. 2.1 do pkt. 2.5 części I IRIESP,
 - 2.3.5.2 przekroczenia ilości maksymalnych określonych zgodnie z postanowieniami pkt. 2.3.2,
 - 2.3.5.3 zgłoszenia przez Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczenia przepustowości, uniemożliwiającego zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiStrona 7 z 56
GAZETYKI

- 2.3.5.4 niespełnienia warunku minimalnych wartości nominacji, o których mowa w pkt. 2.1.7.
- 2.3.6 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje przyczynę odrzucenia nominacji.
- 2.3.7 W przypadku odrzucenia nominacji w terminie, o którym mowa w pkt. 2.3.4, ZUP przekazuje OSP skorygowaną nominację tygodniową do piątku do godziny 14:00.
- 2.3.8 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji tygodniowej do piątku do godziny 16:00.
- 2.3.9 W przypadku niezgodnienia przez strony nominacji tygodniowej w sposób określony powyżej, OSP przyjmie, że ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.
- 2.3.10 W przypadku, gdy ZUP nie przekazuje OSP, w terminie określonym w pkt. 2.3.3 lub pkt. 2.3.7, nominacji na kolejny tydzień gazowy, OSP przyjmie, że ilości paliwa gazowego do przesłania są równe „0”.
- 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. 2.1.12, 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 Ilości paliwa gazowego określa się dla poszczególnych godzin, każdej doby gazowej, w nominacjach i renominacjach składanych dla:
- 2.3.13.1 punktów wejścia na połączeniach z innym systemem przesyłowym.;
 - 2.3.13.2 punktów wejścia i wyjścia z instalacji magazynowej;
 - 2.3.13.3 punktów wyjścia określonych przez OSP i opublikowanych na stronie internetowej.
- 2.3.14 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wejścia wymagana jest informacja o ilościach paliwa gazowego w podziale na poszczególnych dostawców ZUP.
- 2.3.15 W celu umożliwienia OSP sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wyjścia wymagana jest informacja o ilościach paliwa gazowego w podziale na poszczególnych kontrahentów ZUP (zleciodawców usług po stronie OSW).

Wersja 0015

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

Strona 8 z 56

URZĘD REKONSTRUKCYJNO-ENERGETYKI

- 2.3.16 W umowie o świadczenie usług przesyłania zwrótnego definiuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, określoną w nominacji tygodniowej zgodnie ze wzorem:

$$N_{\max rf} = N_{\max of} - Q_{\min}$$

Marek Waszczyk

gdzie:

$N_{\max rf}$ – maksymalna ilość paliwa gazowego określona w nominacjach tygodniowych dla usługi przesyłania zwrótnego dla wszystkich ZUP korzystających z usługi przesyłania zwrótnego w danym punkcie

$N_{\max of}$ – maksymalna ilość paliwa gazowego określona w nominacjach tygodniowych dla usługi przesyłania dla wszystkich ZUP korzystających z usługi przesyłania w danym punkcie

$Q_{\min}$ – minimalna wartość przepływu fizycznego dla usługi przesyłania

- 2.3.17 W przypadku gdy nominowane ilości godzinowe paliwa gazowego do przesyłania przez punkt, w którym realizowane są usługi przesyłania zwrótnego, będą mniejsze od ustalonego dla tego punktu $Q_{\min}$ (tj. różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego określonymi w nominacjach dla usługi przesyłania i usługi przesyłania zwrótnego będzie mniejsza od $Q_{\min}$), wówczas nominacje dla przesyłania zwrótnego zostaną zredukowane przez OSP proporcjonalnie. W takim przypadku nie znajduje zastosowania pkt. 2.1.5.
- 2.3.18 W procesie zatwierdzania nominacji tygodniowej nie przeprowadza się procedury sprawdzania zgodności nominacji, opisanej w pkt. 2.4.1 z operatorami systemów współpracujących znajdujących się na terenie Unii Europejskiej. Sprawdzanie zgodności nominacji z operatorami systemów współpracujących znajdujących się na terenie Unii Europejskiej jest realizowane w dobie gazowej poprzedzającej dobę, której nominacja dotyczy.
- 2.3.19 W systemie gazu zaazotowanego Lw nominacje tygodniowe określające dobowe ilości paliwa gazowego składane są tylko dla punktów wyjścia.
- 2.4 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach współpracujących
- 2.4.1 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach przesyłowych
- 2.4.1.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w innych systemach przesyłowych.
- 2.4.1.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji w innych systemach przesyłowych wykaże rozbieżność nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.
- 2.4.1.3 W sytuacji, o której mowa w pkt. 2.4.1.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną nominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.1.2, OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach z zastosowaniem zasady „mniejszego

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

B

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
PREZES
URZĘD REZERWUJI ENERGETYKI

Strona 9 z 56

strumienia". W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.

2.4.2 Sprawdzenie zgodności nominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych

- 2.4.2.1 Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z systemami dystrybucyjnymi i instalacjami magazynowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych, o ile takie nominacje są składane do OSD i OSM.
- 2.4.2.2 OSP przekazuje OSD i OSM nominacje tygodniowe złożone przez ZUP w każdy czwartek do godziny 11:00 w celu sprawdzenia zgodności nominacji ZUP z ilościami paliwa gazowego zgłoszonymi do realizacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych.
- 2.4.2.3 OSD i OSM przekazuje OSP w czwartek do godziny 20:00 informację, o wynikach sprawdzenia zgodności nominacji.
- 2.4.2.4 W przypadku wystąpienia niezgodności nominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego. Ponadto znajdują zastosowanie postanowienia pkt. 2.3.9. OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzonych nominacjach tygodniowych w piątek do godz. 18.00. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.

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 20 dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 2.5.1.4 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji w ciągu 10 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.

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 15:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy. W przypadku kilkukrotnego złożenia renominacji w danej dobie rozpatrywana jest ostatnia zgłoszona renominacja.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES Strona 10 z 56

URZĘD REWOLUCJI GRIETYKI

- 2.5.2.2 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP informuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia 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, o której mowa w pkt. 2.5.2.2, ZUP do godz. 18:00 przesyła poprawioną renominację, uwzględniającą przyczyny odrzucenia podane przez OSP.
- 2.5.2.5 OSP informuje ZUP o przyjęciu lub odrzuceniu renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.4 do godz. 20:00 dnia poprzedzającego dobę gazową, której ta renominacja dotyczy.
- 2.5.2.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.4 lub pkt 2.5.2.7, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSP nominacja tygodniowa, z zastrzeżeniem pkt. 2.5.3.3 i 2.5.4.3, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 2.1.6 i pkt. 2.3.5.
- 2.5.2.7 Dla punktów wejścia lub wyjścia, dla których ZUP zgodnie z IRIESP lub umową przesyłową określa w nominacjach lub renominacjach ilości paliwa gazowego dla poszczególnych godzin doby gazowej, ZUP może złożyć renominację na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.
- 2.5.2.8 Odrzucenie renominacji o której mowa w pkt. 2.5.2.7 może nastąpić z powodów wymienionych w pkt 2.3.5, a także gdy nie istnieje techniczna możliwość realizacji tej renominacji.
- 2.5.2.9 W ciągu jednej godziny od otrzymania renominacji, o której mowa w pkt. 2.5.2.7, OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu renominacji, wraz z podaniem przyczyny odrzucenia renominacji.
- 2.5.3 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach przesyłowych
- 2.5.3.1 Renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu systemu przesyłowego z innymi systemami przesyłowymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w innych systemach przesyłowych.
- 2.5.3.2 Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności renominacji w innych systemach przesyłowych wykaże rozbieżność renominacji, zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywalnych renominacji.
- 2.5.3.3 W sytuacji, o której mowa w pkt 2.5.3.2, OSP przyjmuje jako zatwierdzoną renominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt 2.5.3.2. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt 2.1.5.
- 2.5.4 Sprawdzanie zgodności renominacji w systemach dystrybucyjnych i instalacjach magazynowych

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 11 z 56

- 2.5.4.1 W przypadku złożenia przez ZUP do OSP renominacji tygodniowych określających dobowe ilości paliwa gazowego zgodnie z pkt. 2.5.2.1, OSP przekazuje OSD i OSM niniejszą renominację tego samego dnia do godziny 15:15.
- 2.5.4.2 OSD i OSM dokonują sprawdzania zgodności renominacji i przekazują do OSP informację o wynikach sprawdzania zgodności renominacji tego samego dnia do godziny 15:45.
- 2.5.4.3 W przypadku wystąpienia niezgodności renominacji tygodniowych określających dobowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 2.5.4.2 zastosowana zostanie zasada „mniejszego strumienia”, co oznacza zredukowanie strumieni w obu systemach do wielkości mniejszej z porównywanych ilości paliwa gazowego. OSP informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji zgodnie z pkt. 2.5.2.5. W przypadku zastosowania zasady „mniejszego strumienia” nie znajdują zastosowania zapisy pkt. 2.1.5.
- 2.5.5 Nominacje dla usług przerywanych oraz usług przesyłania dla jednej doby gazowej
- 2.5.5.1 Do nominacji i renominacji dla usług przerywanych, w tym usług przesyłania zwrotnego oraz usług przesyłania dla jednej doby gazowej stosuje się odpowiednio pkt. 2, o ile postanowienia niniejszego punktu nie stanowią inaczej.
- 2.5.5.2 OSP informuje ZUP, z którymi została zawarta umowa o świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych, w tym usług przesyłania zwrotnego oraz usług na okres jednej doby gazowej, do godziny 14:00 doby poprzedzającej dobę gazową, o zatwierdzeniu nominacji, redukcji ilości paliwa gazowego określonej dla ZUP w zatwierdzonej przez OSP nominacji lub o odrzuceniu nominacji. Redukcja będzie następować z uwzględnieniem pierwszeństwa realizacji usług na najwyższym poziomie pewności przesyłu oraz pierwszeństwa realizacji umów długoterminowych w stosunku do umów krótkoterminowych, a w przypadku umów dotyczących takich samych okresów proporcjonalnie w stosunku do ilości podanych w nominacjach.
- 2.5.5.3 Po otrzymaniu informacji o redukcji ilości paliwa gazowego, ZUP może w ciągu trzydziestu (30) minut złożyć skorygowaną nominację, przy czym ilość określona w nominacji nie może przekroczyć ilości określonej przez OSP w przekazanej informacji. W przypadku, gdy ZUP nie złoży skorygowanej nominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość określoną przez OSP.
- 2.5.5.4 ZUP, który do godz. 14:00 otrzymał od OSP informację o zatwierdzeniu lub proporcjonalnej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji i nie złożył renominacji, może otrzymać od OSP informację o dalszej proporcjonalnej redukcji paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z renominacji złożonych przez ZUP, z którymi zawarte zostały umowy o świadczenie usług przesyłania na zasadach ciągłych.
- 2.5.5.5 Po otrzymaniu informacji, o której mowa w pkt. 2.5.5.4, w ciągu trzydziestu (30) minut, ZUP może poprawić złożoną nominację, przy czym ilość paliwa

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 12 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

gazowego określona w nominacji nie może przekroczyć ilości paliwa gazowego określonej przez OSP, zgodnie z pkt. 2.5.5.4. W przypadku, gdy ZUP nie złoży renominacji, za obowiązującą przyjmuje się ilość paliwa gazowego określoną zgodnie z pkt. 2.5.5.4.

Marek Woszczyk

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 instalacji magazynowych w systemach gazu zaazotowanego podgrupy Lw, gaz zaazotowany musi być przekazywany przez ZUP do przesłania systemem przesyłowym i z niego odbierany w takich samych ilościach w danej 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 dla danego punktu 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 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 dla danego punktu 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.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Strona 13 z 56

PREZES
URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

- 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 wejścia mogą zawrzeć porozumienie określające sposoby alokacji dotyczące tego punktu, zgodne z postanowieniami pkt. 3.2.8, które będzie obowiązywało po akceptacji przez OSP. W celu umożliwienia ZUP zawarcia porozumienia o alokacji, OSP powiadomi ZUP na danym punkcie o zawarciu przez OSP kolejnej umowy przesyłowej w tym punkcie w terminie nie krótszym niż trzydzieści (30) dni od dnia planowanego rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania na podstawie kolejnej umowy.
- 3.2.6 W przypadku zmiany, któregośkolwiek z użytkowników punktu, w tym zaprzestania użytkowania 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 lub bezpośrednio do Odbiorców, sposoby alokacji zostaną ustalone odpowiednio przez operatora systemu współpracującego lub Odbiorcę będącego użytkownikiem danego punktu wyjścia.
- 3.2.8 Sposób alokacji, ustalony zgodnie z pkt. 3.2.5 i pkt. 3.2.7, powinien umożliwiać całkowity podział ilości paliwa gazowego przekazanego do przesłania lub odbieranego z systemu przesyłowego w poszczególnych dobach gazowych oraz określenie maksymalnych godzinowych ilości paliwa gazowego dla poszczególnych ZUP w tym punkcie. Porozumienie o którym mowa w pkt. 3.2.5 oraz zasady określone według pkt. 3.2.7, powinny określać sposoby alokacji w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRIESP lub ciśnienia dostawy określonego na stronie www.gaz-system.pl z ZUP będącymi użytkownikami danego punktu.
- 3.2.9 Jeżeli sposób alokacji nie został ustalony w trybie pkt. 3.2.3 albo w pkt. 3.2.5, albo pkt. 3.2.7 i jeżeli nie znajdują zastosowania postanowienia pkt. 3.2.10 lub pkt. 3.2.11, 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 niezawarcia porozumienia, o którym mowa w pkt. 3.2.3 albo w pkt. 3.2.5, różnice pomiędzy całkowitymi ilościami paliwa gazowego ustalonymi we wszystkich zatwierdzonych nominacjach dla danego punktu wejścia a ilościami przekazanymi do przesłania w tym punkcie wejścia, przypisane zostaną ZUP, któremu przysługuje co najmniej 70% całkowitej zamówionej mocy umownej na tym punkcie. Powyższe zasady nie znajdują zastosowania w przypadku niezapewnienia w danym punkcie wejścia minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych paliwa gazowego.

Wersja 0015

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

Strona 14 z 56

- 3.2.11 W przypadku zawarcia porozumienia międzyoperatorского, o którym mowa w pkt. 3.2.17, jako dobowe ilości paliwa gazowego przekazane przez ZUP do przesłania przyjmuje się ilości ustalone w zatwierdzonej nominacji dla tego punktu.
- 3.2.12 W przypadku, gdy porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.5, nie zostało zawarte pomiędzy wszystkimi ZUP będącymi użytkownikami danego punktu oraz nie zachodzą przypadki określone w pkt. 3.2.7, 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 zatwierdzonych nominacji dla ZUP nie będących stronami porozumienia. Przypisanie 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.
- 3.2.13 W sytuacji, gdy nie zostało zawarte porozumienie, o którym mowa w pkt. 3.2.3 albo pkt. 3.2.5 lub nie mają zastosowania postanowienia pkt. 3.2.10 lub 3.2.11, 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.
- 3.2.14 Z zastrzeżeniem pkt. 3.2.15, alokacji na warunkach opisanych powyżej dokonuje OSP.
- 3.2.15 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 lub bezpośrednio do Odbiorcy, alokacji dokonuje odpowiednio OSW lub ten Odbiorca. ZUP zobowiąże OPR do przekazywania OSP informacji o wynikach pomiarów paliwa gazowego. ZUP zobowiąże OSW lub Odbiorcę do dokonywania alokacji zgodnie z postanowieniami niniejszego punktu, w terminach określonych w pkt. 3.2.16
- 3.2.16 W przypadkach, o których mowa w pkt. 3.2.15, OPR, OSW i Odbiorca będą przekazywać do OSP, codziennie do godziny 9:00, informacje o ilościach przypisanych do poszczególnych ZUP dla poprzedniej doby gazowej, a miesięczne alokacje rozliczeniowe zawierające dane dobowe przypisane do poszczególnych ZUP będą przekazywane do OSP do 5 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy protokół.
- 3.2.17 OSP może zawrzeć z operatorem innego systemu przesyłowego lub OSM porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego dotyczącego paliwa gazowego przekazywanego w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP. Porozumienie może być zawarte, jeżeli istnieją techniczne możliwości prowadzenia takiego konta. Porozumienie powinno określać w szczególności:

Wersja 0015

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

Strona 15 z 56

~~PRZED REGULACJĄ ENERGETYKI~~

3.2.17.1 maksymalną ilość paliwa gazowego, jaka może być wzajemnie przekazywana pomiędzy operatorami w celu wyrównania różnic pomiędzy ilościami określonymi w zatwierdzonej nominacji dla danego punktu a ilościami faktycznie przekazanymi pomiędzy systemami przesyłowymi. Wartość tych różnic określana jest na podstawie danych rozliczeniowych faktycznego przepływu pomiędzy systemami,

3.2.17.2 zasady wyrównywania salda konta operatorskiego oraz zasady rozliczenia z tytułu przekazanego lub odebranego paliwa gazowego z końcem obowiązywania porozumienia.

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 przyłączonego do systemu przesyłowego jest zobowiązany udostępnić OSP część pojemności czynnej instalacji magazynowych oraz mocy napełniania i odbioru instalacji magazynowych niezbędnych do realizacji zadań OSP.

3.3.3 OSP do 15 października danego roku, informuje podmiot, o którym mowa w pkt. 3.3.2, o rezerwowanej przez OSP pojemności czynnej instalacji magazynowych, mocy odbioru i mocy napełniania na okres kolejnego roku (od 1 kwietnia do 31 marca kolejnego roku).

3.3.4 Pojemność czynna instalacji magazynowych zarezerwowana przez OSP nie może być udostępniona, bez zgody OSP, innym podmiotom.

3.3.5 Paliwo gazowe przekazywane do instalacji magazynowych oraz pobierane z instalacji magazynowych powinno odpowiadać parametrom jakościowym określonym w części I IRIESP.

3.3.6 Szczegółowe warunki dotyczące korzystania przez OSP z zarezerwowanej pojemności czynnej oraz mocy napełniania i odbioru instalacji magazynowych 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. 4.6.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 16 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

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 osobno dla każdej umowy przesyłowej zawartej pomiędzy OSP i ZUP. Wartość niezbilansowania określana jest w m³.
- 3.4.1.2 Ustala się dwa poziomy limitów niezbilansowania: dobowy limit niezbilansowania (DLN) oraz graniczny dobowy limit niezbilansowania (GDLN).
- 3.4.1.3 Dobowy limit niezbilansowania, DLN - wynosi 5 % ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej w ramach danej umowy przesyłowej.
- 3.4.1.4 Graniczny dobowy limit niezbilansowania, GDLN - wynosi 15% ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia w danej dobie gazowej w ramach danej umowy przesyłowej.
- 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,
 - 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.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 17 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 3.4.1.9 Każdy przypadek przekroczenia 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 „0”, a ilość odebrana w punktach wyjścia jest różna od „0”, 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 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. Procedura bilansowania rozliczeniowego przeprowadzana jest osobno dla każdej z umów przesyłowych zawartych przez ZUP z OSP.
- 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).

Wersja 0015

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

Strona 18 z 56

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

- 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 – dobową ilość niezbilansowania,

DLN – dobowy limit niezbilansowania.

- 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:

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

gdzie:

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

MOD – wartość bezwzględna,

DIN – dobową ilość niezbilansowania,

DLN – dobowy limit niezbilansowania.

- 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:

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

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

Wersja 0015

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

Strona 19 z 56

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- MAXNIN – najwyższa wartość przekroczenia maksymalnej narastającej ilości niezbilansowania (MNIN) dla każdego okresu przekroczenia MNIN,
- MNIN – maksymalna narastająca ilość niezbilansowania,
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,
- d – ilość dni w okresie przekroczenia MNIN.

Marek Woszczyk

- 3.5.4 W przypadku, gdy wartość bezwzględna narastającej ilości niezbilansowania (NIN) na koniec miesiąca gazowego przekracza 3% średniodobowej ilości paliwa gazowego określonej w nominacji rocznej w punktach wejścia dla tego miesiąca, ZUP zobowiązany jest uiścić na rzecz OSP opłatę dodatkową (OPR) określaną w następujący sposób:

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

gdzie:

- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego,
- MOD – wartość bezwzględna,
- NIN – narastająca ilość niezbilansowania.

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 orzekazane paliwo gazowe (OPM), określoną w następujący sposób:

$$OPM = MOD(NIN) * CRG$$

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:

$$OPM = NIN * CRG$$

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”.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Strona 20 z 56

PRZEDSIĘWZIECIE DZIAŁALNOŚCI

4 ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1 Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych

Marek Woszczyk

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 instalacjach magazynowych,
- 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

- 4.2.1 Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usług 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 usług przesyłania, OSP udostępnia wolną przepustowość zgodnie z postanowieniami IRIESP.
- 4.2.3 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych OSP oferuje, o ile to jest możliwe, usługi przesyłania na zasadach przerywanych.
- 4.2.4 W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania, OSP na zlecenie zainteresowanego podmiotu może przygotować informacje o niezbędnym zakresie rozbudowy systemu przesyłowego w celu umożliwienia realizacji wnioskowanych usług. 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:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiStrona 21 z 56
PRZESYŁOWE PRZETAKI

- 4.2.6.1 planuje i realizuje rozbudowę systemu przesyłowego,
- 4.2.6.2 zawiera umowy o świadczenie usług 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 usług przesyłania i zawartych umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Analizy te mają na celu zapobieganie możliwości 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 po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUP, który wykorzystuje mniej niż 80 % zarezerwowanej mocy umownej systemu przesyłowego, przez okres kolejnych sześciu (6) miesięcy, w tym od grudnia do marca (roku następnego), do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.
- 4.3.4 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 udostępnia tę przepustowość ZUP, który zawarł umowę przesyłową na zasadach przerywanych, zgodnie z postanowieniami IRIESP i taryfy.
- 4.3.5 ZUP może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia niewykorzystanej przepustowości, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.7 do pkt. 4.3.18.3.

Wersja 0015

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

Strona 22 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 4.3.6 W celu ułatwienia nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), OSP publikuje na swojej stronie internetowej Tabelę Ofert wolnych przepustowości zawierającą zgłoszenia ZUP (Bulletin Board).
- Marek Woszczyk
- 4.3.7 W przypadku zamiaru nabycia, sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości ZUP przekazuje do OSP ofertę zgodnie z wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP.
- 4.3.8 W przypadku zamiaru nabycia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę nabycia zawierającą:
- 4.3.8.1 dane ZUP, w szczególności: firmę, siedzibę i adres, oznaczenie sądu rejestrowego, w którym przechowywana jest dokumentacja spółki oraz numer pod którym spółka jest wpisana do rejestru, numer identyfikacji podatkowej (NIP), wysokość kapitału zakładowego (w przypadku spółki akcyjnej również wysokość kapitału wpłaconego),
 - 4.3.8.2 dane kontaktowe ZUP,
 - 4.3.8.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
 - 4.3.8.4 zapotrzebowanie na przepustowość (moc umowną),
 - 4.3.8.5 termin, od którego lub do którego ZUP chce nabyć przepustowość,
 - 4.3.8.6 datę związania ofertą.
- 4.3.9 W przypadku zamiaru sprzedaży lub udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości, ZUP może przekazać do OSP ofertę zawierającą:
- 4.3.9.1 dane ZUP, w szczególności: firmę, siedzibę i adres, oznaczenie sądu rejestrowego, w którym przechowywana jest dokumentacja spółki oraz numer pod którym spółka jest wpisana do rejestru, numer identyfikacji podatkowej (NIP), wysokość kapitału zakładowego (w przypadku spółki akcyjnej również wysokość kapitału wpłaconego),
 - 4.3.9.2 dane kontaktowe ZUP,
 - 4.3.9.3 nazwę i oznaczenie punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oferta,
 - 4.3.9.4 oferowaną przepustowość (moc umowną),
 - 4.3.9.5 w przypadku oferty sprzedaży termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości,
 - 4.3.9.6 w przypadku oferty udostępnienia, termin od którego i do którego jest oferowane udostępnienie przepustowości,
 - 4.3.9.7 datę związania ofertą.
- 4.3.10 Oferta powinna spełniać następujące warunki:

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Strona 23 z 56

URZĘD REZERWY ENERGETYKI

- 4.3.10.1 ZUP, zgodnie z umową przesyłową, musi przysługiwać, oferowana przepustowość w określonych, w ofercie, punktach wyjścia i wejścia,
- 4.3.10.2 w przypadku ofert dotyczących udostępnienia - termin, w którym oferowane jest udostępnienie przepustowości, powinien obejmować pełne miesiące gazowe,
- 4.3.10.3 w przypadku oferty sprzedaży - termin, od którego jest oferowana sprzedaż przepustowości, powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.
- 4.3.11 Formularz oferty zgodny ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej operatora powinien zostać dostarczony do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP, nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego jest oferowana sprzedaż, udostępnienie lub nabycie przepustowości.
- 4.3.12 W przypadku, gdy oferta nie spełnia powyższych wymagań OSP zastrzega sobie prawo do nieopublikowania oferty jednocześnie informując o tym ZUP w formie elektronicznej na adres, spod którego wysłana była oferta oraz listem poleconym.
- 4.3.13 OSP nie bierze odpowiedzialności za treść opublikowanych ofert z tym, że ponosi odpowiedzialność za zgodność opublikowanych ofert z formularzem dostarczonym przez ZUP.
- 4.3.14 Po upływie terminu związania ofertą, OSP usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości.
- 4.3.15 W przypadku sprzedaży niewykorzystywanej przepustowości na rzecz ZUP, dla którego OSP, podobnie jak dla ZUP sprzedającego, świadczy usługi przesyłania od punktu wejścia do punktu wyjścia w systemie przesyłowym tego samego paliwa gazowego (E albo Lw), stosuje się poniższą procedurę:
- 4.3.15.1 Do OSP zostaną przesłane oświadczenia ZUP o odsprzedaży przepustowości zawierające informacje o punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość będzie odsprzedana oraz wartości mocy umownych w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP.
- 4.3.15.2 Do OSP zostaną przesłane, jednostronnie podpisane przez ZUP, aneksy do umów przesyłowych określające punkty wejścia i wyjścia wraz z nowymi mocami umownymi w tych punktach, zgodne z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości, oraz nowymi nominacjami rocznymi.
- 4.3.15.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.15.1 oraz pkt. 4.3.15.2 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.15.4 OSP dokona weryfikacji aneksów oraz umów o świadczenie usług przesyłania w zakresie możliwości technicznych świadczenia usług przesyłania, w szczególności w zakresie określonym w cz. I IRiESP, w ciągu 5 (pięciu) dni roboczych licząc od dnia wpłynięcia do OSP kompletnego wniosku. W przypadku pozytywnej weryfikacji, OSP podpisze aneksy do umów przesyłowych paliwa gazowego w ciągu kolejnych 2 (dwóch) dni roboczych.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymiPREZES Strona 24 z 56
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

- 4.3.15.5 Jeżeli w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 4.3.15.4 zostaną stwierdzone braki lub konieczność uzupełnienia dokumentów, OSP poinformuje o tym ZUP wysyłając pismo w ciągu doby licząc od momentu powzięcia takich informacji. Po uzupełnieniu braków przez ZUP, stosuje się procedurę opisaną powyżej.
- 4.3.16 W przypadku zamiaru odsprzedaży niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych), w innych przypadkach aniżeli określone w pkt. 4.3.15 OSP zostaną przedłożone:
- 4.3.16.1 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, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP,
- 4.3.16.2 wniosek podmiotu kupującego o świadczenie usług przesyłania,
- 4.3.16.3 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 oraz nowymi nominacjami rocznymi.
- 4.3.17 OSP dokona oceny wniosku o świadczenie usług przesyłania zgodnie z procedurami określonymi w cz. I IRIESP. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku, OSP zawrze umowę przesyłową z podmiotem kupującym oraz aneks do umowy przesyłowej zawartej z ZUP.
- 4.3.18 W przypadku udostępnienia niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownych) ZUP przedkłada OSP, co najmniej na 3 dni przed terminem rozpoczęcia korzystania przez nowy podmiot z przepustowości, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP, oświadczenie o udostępnieniu przepustowości zawierające następujące informacje:
- 4.3.18.1 nazwę podmiotu, któremu przepustowość została udostępniona,
- 4.3.18.2 punkty wejścia lub wyjścia oraz wielkości mocy umownych udostępnionych przez ZUP w tych punktach.
- 4.3.18.3 Dokumenty, o których mowa w pkt. 4.3.18 zostaną przesłane przez ZUP do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSP.
- 4.3.19 Udostępnienie przepustowości nie powoduje zmiany postanowień umowy przesyłowej zawartej pomiędzy ZUP i OSP.
- 4.3.20 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 nominacje, w których suma ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wyjścia nie powinna się różnić w stosunku do sumy

Wersja 0015

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

Strona 25 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

ilości paliwa gazowego określonych dla punktów wejścia o więcej niż określono w pkt. 2.1.5.

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

Marek Woszczyk

- 4.4.3 W przypadku, gdy ilości paliwa gazowego przekazywane do przestania 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.

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:

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

gdzie:

MOD – wartość bezwzględna,

 N_z – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej, I_G – dobową ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP.

- 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 – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,020 zł/m³

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

$$ONW = I_G * SNW$$

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 26 z 56

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

gdzie:

I_G – ilość paliwa gazowego dostarczona przez ZUP,
 SNW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wejścia, wynosząca 0,020 zł/m³

Marek Woszczyk

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 – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,

I_G – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

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 – dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji tygodniowej,

SNWW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,020 zł/m³

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 – dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP

SNWW – stawka opłaty za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, wynosząca 0,020 zł/m³

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.

Wersja 0015

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

Strona 27 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 4.5.4 W punktach wejścia: Tarnów II (ID 470003), Dzików (ID 472103), Zabłotce (ID 472102) oraz Mełgiew (ID 472130) ZUP zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji.
- 4.5.5 W punktach wejścia: Lasów (ID 272411), Gubin (ID 272416), Branice (ID 372414), Głucholazy (ID 372415), Drozdowicze (ID 472401), Tietierowka (ID 572405) oraz Wysokoje (ID 572407) ZUP:
- 4.5.5.1 zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji w przypadku, gdy ciśnienie przekazanego do przesyłu paliwa gazowego będzie równe lub większe od ciśnienia ustalonego zgodnie z postanowieniami cz. I IRIESP;
 - 4.5.5.2 zwolniony będzie z opłat za niedotrzymanie nominacji oraz za niedotrzymanie ciśnienia w przypadku, gdy realizacja nominacji będzie większa od nominacji, a ciśnienie przekazanego do przesyłu paliwa gazowego będzie niższe od ciśnienia ustalonego zgodnie z postanowieniami części I IRIESP;
- 4.6 Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego
- 4.6.1 W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku 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.
 - 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 usługi przesyłania w części zależnej od mocy umownej ustalona zgodnie z obowiązującą taryfą.
 - 4.6.6 W przypadku, o którym mowa w pkt. 4.6.1.2 oraz gdy środki, którymi dysponuje OSP nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy systemu przesyłowego, OSP uruchamia procedury opisane w pkt. 6.2 oraz w pkt. 6.4.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 28 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

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 przestania 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 przestania 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 $H_{SNmax} = 41,6$ 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,

4.7.5 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} .

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

$H_{SNmingr} = 34,0$ MJ/m³ dla systemu gazu wysokometanowego grupy E,

$H_{SNmingr} = 30,0$ MJ/m³ dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw,

pobiera się od ZUP opłatę wyliczoną według wzoru:

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

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

PRE-Strona 29 z 56

REGULACJA ENERGETYKI

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,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].

- 4.7.8 W przypadku przekazania do przesyłu w punkcie wejścia paliwa gazowego grupy E o wartości ciepła spalania wyższej niż $H_{SNmingr}$ wynoszącej 34 MJ/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 38,0 MJ/m³, 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,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].

- 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 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.
- 4.7.11 Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego lub przekazywane do odbioru w punkcie wyjścia nie będzie

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

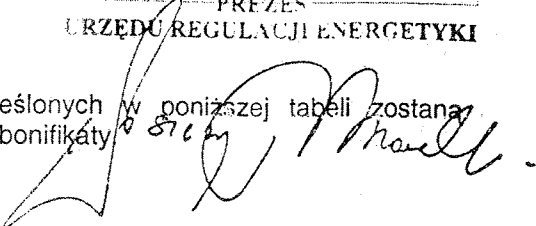
Wersja 0015

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

Strona 30 z 56

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli zostaną
naliczone opłaty dodatkowe lub udzielone bonifikaty


Marek Woszczyk

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.



Wersja 0015

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

URZĘD REGL. Strona 31 z 56 TYTUŁ

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość Marek Woźniak 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

* Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

- 4.7.12 Jeżeli ZUP przekaże do przesłania w punkcie wejścia, paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, OSP przysługuje od ZUP opłata, za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, wyliczona według wzoru:

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

gdzie:

- O_{NSJW} - opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
 I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia,
 CRG - Cena Referencyjna Gazu,
 MOD - Wartość bezwzględna,
 X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.11.,
 X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia.

- 4.7.13 Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego zgodnie z poniższymi wymaganiami:

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

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

- 4.7.14 W przypadku przekazania do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 4.7.13, OSP przysługuje od ZUP opłata, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 32 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

gdzie:

- O_{NSTW} - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{STNmax} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
- X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w punkcie wejścia [K].

4.7.15 OSP przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.12 lub pkt. 4.7.14 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 4.7.11 lub pkt. 4.7.13. Opłata ta będzie naliczona dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych osobno.

4.7.16 W przypadku przekazania do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o cieple 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,
- I_{GI} - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].

4.7.17 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/m³, ale niższej niż H_{SNmin} wynoszącej 38,0 MJ/m³, OSP udzieli ZUP bonifikaty obliczanej według wzoru:

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

gdzie:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 33 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 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,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- H_{ZW} - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [MJ/m³],
- H_{SNmin} - minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 4.7.4 [MJ/m³].

- 4.7.18 Jeżeli OSP prześle 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.
- 4.7.19 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. 4.7.16 i pkt. 4.7.17.
- 4.7.20 Jeżeli OSP prześle do odbioru w punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 4.7.11, OSP udzieli ZUP bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 4.7.11., obliczanej według wzoru:

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

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,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 4.7.11.
- X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego.

- 4.7.21 OSP udzieli ZUP bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 4.7.20 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 34 z 56

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

mowa w pkt. 4.7.11. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.

- 4.7.22 W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 4.7.13, OSP udzieli ZUP bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

$$B_{NSTW} = I_{GI} \cdot 0,1 \cdot CRG \cdot (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

- B_{NSTW} - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego,
- CRG - Cena Referencyjna Gazu,
- MOD - Wartość bezwzględna,
- X_{STNmax} - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K].
- X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do odbioru w punkcie wyjścia [K].

- 4.7.23 Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień należy stosować tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.
- 4.7.24 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przestanego 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, pkt. 4.7.11 lub pkt. 4.7.13 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 4.7.25 Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 4.7.26 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.
- 4.7.27 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego, OSP przysługuje od ZUP opłata z tego tytułu wyliczona według wzoru:

$$O_{NMC} = 0,0043 \sum_{i=1}^n (I_{GI} \cdot \Delta p_i)$$

Wersja 0015

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

Strona 35 z 56

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

gdzie:

- O_{NMC} - opłata za niedotrzymanie minimalnego ciśnienia umownego w punkcie wejścia [zł],
- I_{GI} - ilość paliwa gazowego przekazana do przesłania w punkcie wejścia w dobie dla której niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego,
- Δp_i - różnica pomiędzy średniodobowym ciśnieniem paliwa gazowego przekazywanego do przesłania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego a ciśnieniem umownym [MPa]
- n - doby gazowe dla których niedotrzymany był parametr ciśnienia umownego.

- 4.7.28 W przypadku niedotrzymania ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu przesyłowego OSP może żądać od ZUP, oprócz opłaty określonej w pkt. 4.7.27 pokrycia kosztów odszkodowań lub bonifikat, jakie z powodu niedotrzymania ciśnienia na punktach wyjścia OSP wypłacił innym użytkownikom systemu przesyłowego.
- 4.7.29 W sytuacji niedotrzymania minimalnego ciśnienia dostawy w punkcie wejścia do systemu OSP może wprowadzić w stosunku do ZUP, po którego stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przesyłania w punkcie wejścia oraz odbioru w punktach wyjścia do wartości umożliwiającej utrzymanie ciśnienia umownego.
- 4.7.30 OSP, wprowadzając ograniczenia, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym okresie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przesłania i odbioru z systemu przesyłowego paliwa gazowego w określonych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSP informacji o ograniczeniu lub całkowitym przerwaniu realizacji usług przesyłania paliwa gazowego, ZUP w terminie dwóch (2) godzin od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSP renominację.
- 4.7.31 Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 4.7.29 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych zgodnie z pkt. 4.7.30. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSP może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego i jego przekazywanie w punktach wyjścia.
- 4.7.32 Płatności z tytułu uszkodzenia urządzeń pomiarowych powstałych w wyniku przekroczenia górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości paliwa gazowego ustalonej w Umowie, zostaną uiszczone przez ZUP po przekazaniu potwierdzonych przez OSP kopii dokumentów: protokołu ze stwierdzenia uszkodzenia urządzenia pomiarowego z identyfikacją tego urządzenia, faktury potwierdzającej koszty dokonania naprawy uszkodzonego urządzenia pomiarowego, świadectwa legalizacji urządzenia pomiarowego po naprawie.
- 4.7.33 Płatności z tytułu przekroczenia górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości paliwa gazowego ustalonej w Umowie, zostaną uiszczone przez ZUP po przekazaniu potwierdzonych przez OSP kopii dokumentów: protokołu

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi PRZ Strona 36 z 56
REGULACJE ENERGETYKI

ze stwierdzenia przekroczenia górnej granicy urządzenia pomiarowego z identyfikacją tego urządzenia, faktury potwierdzającej koszty dokonania kontroli urządzenia pomiarowego oraz protokołu sprawdzenia zawierającego charakterystykę urządzenia pomiarowego i świadectwo wzorcowania urządzenia pomiarowego.

- 4.7.34 W przypadku gdy w danym punkcie realizowane są umowy dla więcej niż jednego ZUP, opłaty, o której mowa w pkt. 4.7.32 i pkt. 4.7.33, dzielone są proporcjonalnie pomiędzy ZUP w stosunku do mocy umownej każdego z nich w danym punkcie.

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 usług 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 System wymiany informacji, oparty na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S (xml) zostanie wprowadzony z dniem 1 stycznia 2012r. .
- 5.1.4 Do tego czasu wymieniane na bieżąco dokumenty dotyczące nominacji, renominacji i alokacji przekazywane będą w postaci elektronicznej w formacie opisanym w punkcie 5.2.

5.2 Format plików przekazywanych w związku z wymianą informacji dotyczących nominacji, renominacji oraz alokacji do czasu określonego w punkcie 5.1.3.

- 5.2.1 Informacje o nominacjach, renominacjach oraz alokacjach będą przesyłane w formie plików ASCII lub xml.
- 5.2.2 Formaty plików, 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.

Wersja 0015

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

Strona 37 z 56

URZĘD REKONSTRUKCJI ENERGETYKI

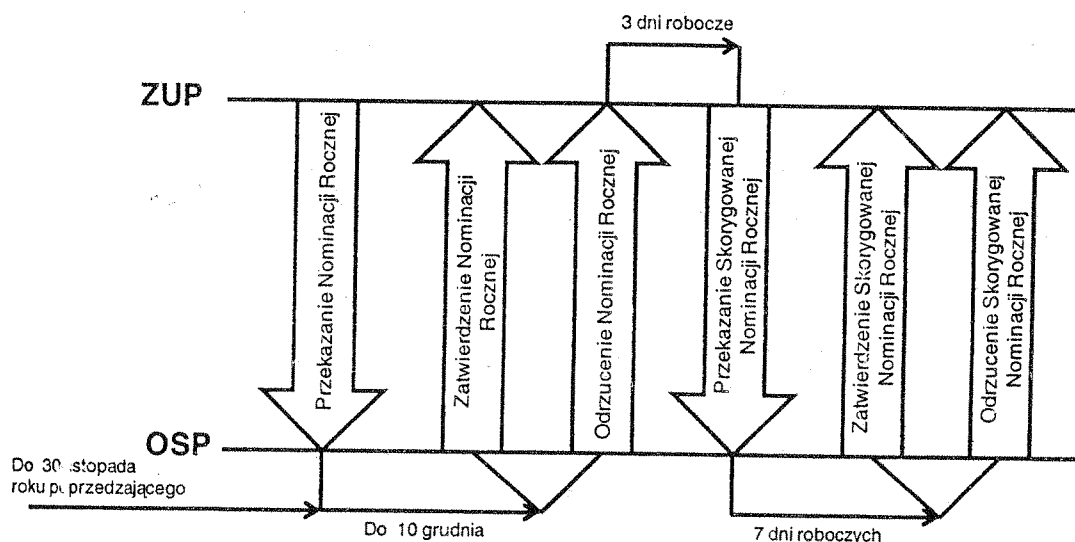
5.3.2 OSP, OSD, OPR, OSM, właściciel instalacji magazynowych oraz ZUP zapewnia ochronę i integralność przekazywanych plików.

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.



Rysunek 1 – nominacje roczne

- 5.5.2 Dla kolejnego roku gazowego, w którym świadczone będą usługi przesyłania ZUP przekaże nominacje roczne do OSP w terminie do 30 listopada 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 miesięczne ilości paliwa gazowego 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 10 grudnia.
- 5.5.5 W przypadku odrzucenia nominacji ZUP przekaże OSP skorygowaną nominację roczną w terminie trzech (3) dni roboczych po otrzymaniu informacji o odrzuceniu.
- 5.5.6 OSP przekaże ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu skorygowanej nominacji rocznej ciągu siedmiu (7) dni roboczych od daty jej otrzymania.

Wersja 0015

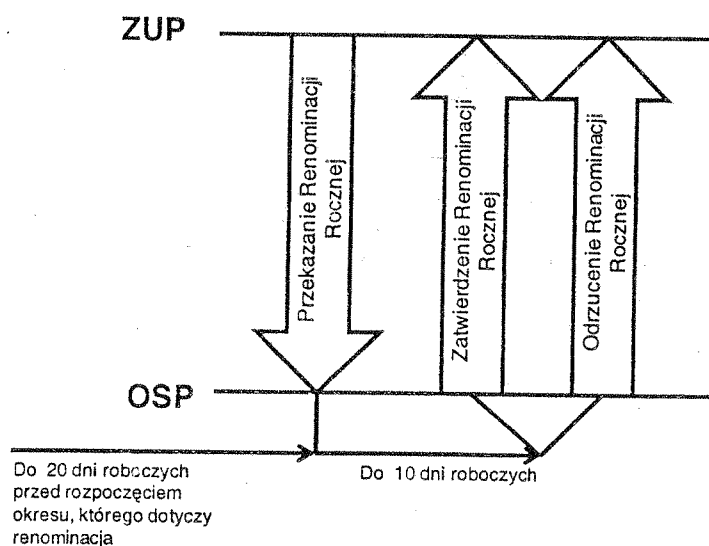
Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II
Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Strona 38 z 56

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI

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 dwadzieścia (20) dni roboczych przed rozpoczęciem okresu, którego renominacja dotyczy.
- 5.6.3 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji nie później niż dziesięć (10) dni roboczych po otrzymaniu renominacji od ZUP.



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.

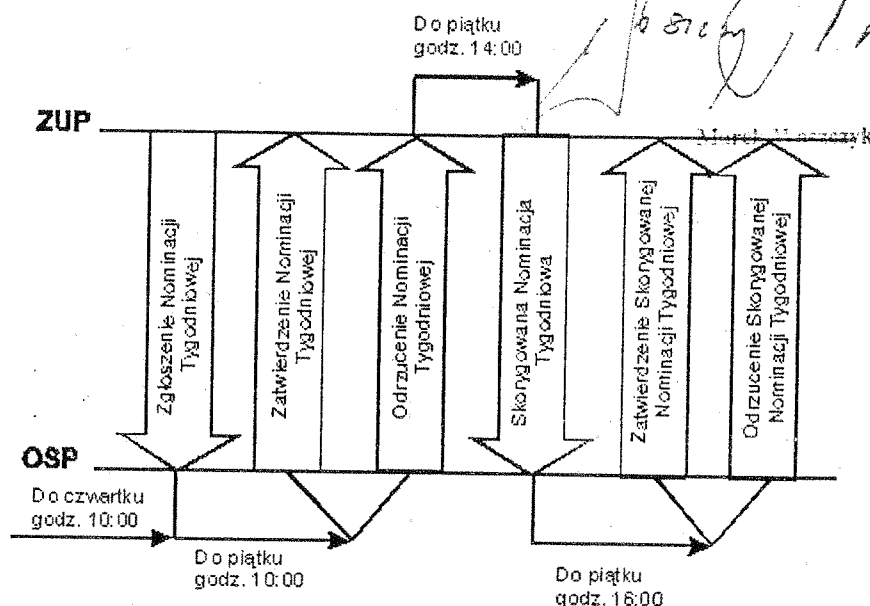
Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 39 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI



Rysunek 3 – nominacje tygodniowe

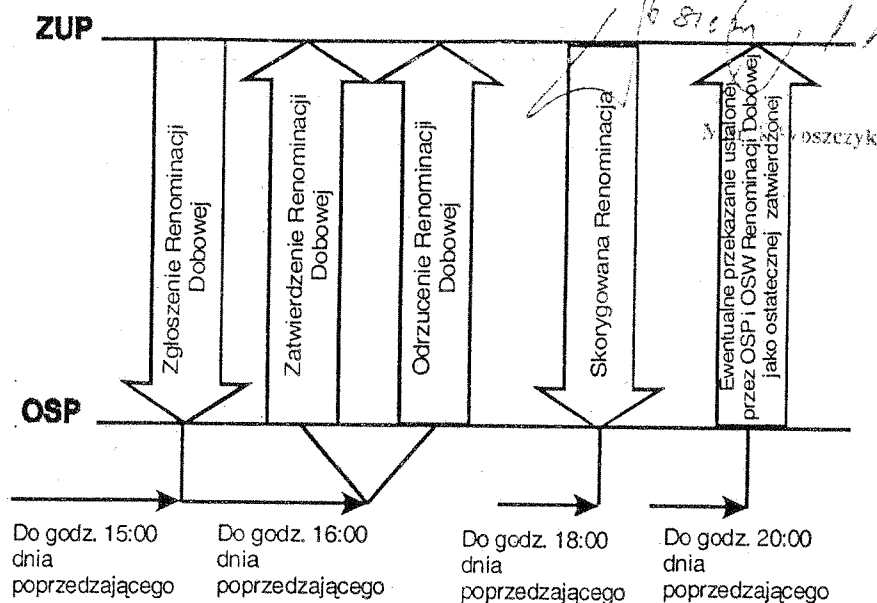
5.8 Schemat wymiany informacji w procesie renominacji ilości dobowych

- 5.8.1 Proces renominacji dobowych ilości paliwa gazowego jest opisany w pkt. 2.5.2, pkt. 2.5.3 i pkt. 2.5.4, natomiast schemat wymiany dokumentów ilustruje rysunek 4.
- 5.8.2 ZUP może dokonać renominacji dobowych ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacji tygodniowej do godziny 15:00 dnia poprzedzającego dzień, którego renominacja dotyczy.
- 5.8.3 Tego samego dnia do godziny 16:00 OSP poinformuje ZUP o zatwierdzeniu lub odrzuceniu renominacji.
- 5.8.4 W przypadku odrzucenia renominacji, o której mowa w pkt 5.8.3 ZUP przekaże OSP skorygowaną renominację do godz. 18:00.
- 5.8.5 Tego samego dnia do godz. 20:00 OSP poinformuje ZUP o akceptacji lub odrzuceniu renominacji, o której mowa w pkt. 5.8.4.

Wersja 0015

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

Strona 40 z 56

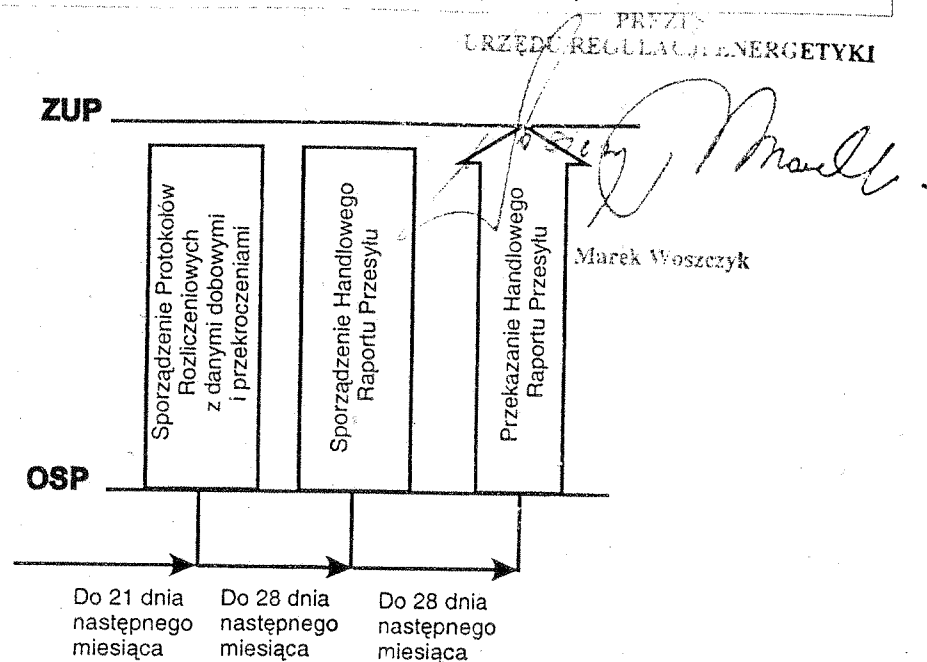


Rysunek 4 – renominacje dobowe

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, dobowe ilości paliwa gazowego, maksymalne godzinowe ilości paliwa gazowego 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.

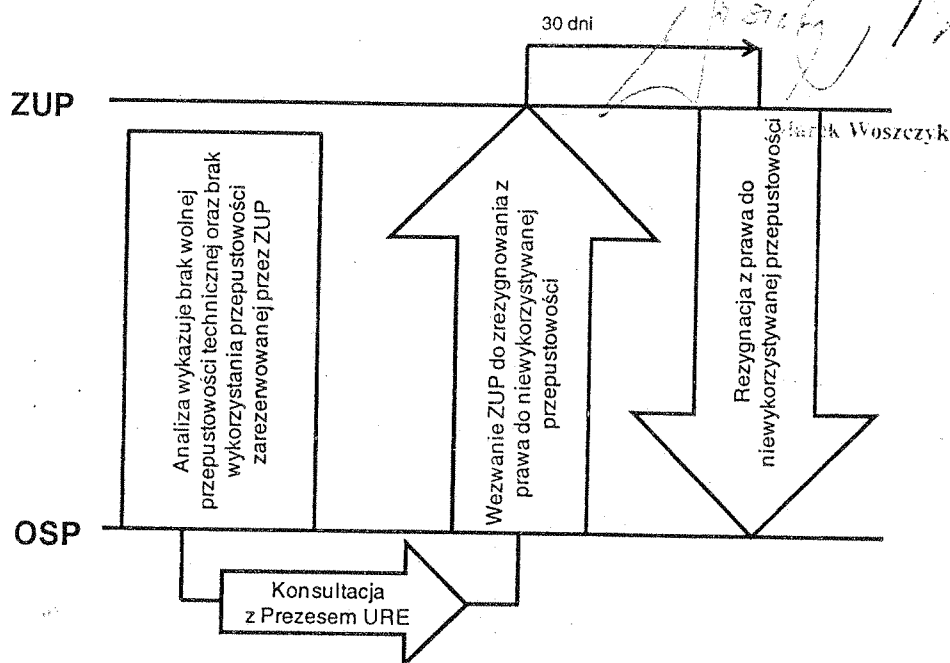
Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 41 z 56
-------------	---	----------------



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, po konsultacji z Prezesem URE wzywa ZUP do zrezygnowania w ciągu trzydziestu (30) dni z prawa do niewykorzystywanej przez niego przepustowości.



Rysunek 6 – ograniczenia kontraktowe

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 przepisami prawa, 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.
- 5.11.5 OSP przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymane od ZUP w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.
- 5.11.6 OSP informuje ZUP, z którymi ma zawarte umowy ZPM, o konieczności zmiany nominacji dotyczących punktów wejścia, w przypadku przewidywanego przez OSP niezbilansowania ZUP, wynikającego z możliwości technicznych odbioru lub załączania podziemnych magazynów gazu (PMG).

Wersja 0015

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

Strona 43 z 56

URZĘD REKULACJA ENERGETYKI

- 5.11.7 OSP przekazuje ZUP, do dwunastego (12) dnia następnego miesiąca, informacje rozliczeniowe o całkowitych miesięcznych ilościach przekazanego i odebranego paliwa gazowego oraz średniomiesięcznej wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla poszczególnych punktów wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa w danym miesiącu gazowym.
- 5.11.8 OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną, do dwudziestego ósmego (28) dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego:
- 5.11.8.1 Dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
 - 5.11.8.2 Informacje o różnicy pomiędzy dobowymi ilościami paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach a ilościami paliwa gazowego przekazanymi oraz odebranymi w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
 - 5.11.8.3 Sumaryczne ilości paliwa gazowego zawarte w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa, w poszczególnych dobach gazowych bieżącego miesiąca gazowego;
 - 5.11.8.4 Sumaryczne ilości paliwa gazowego przekazane i odebrane w punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa, w poszczególnych dobach gazowych w danym miesiącu gazowym;
 - 5.11.8.5 Niezbilansowanie dobowe i narastające dla poszczególnych dób gazowych;
 - 5.11.8.6 Wartości przekroczeń DLN i GDL oraz MNIN, o ile takie przekroczenia wystąpiły;
 - 5.11.8.7 Ilość paliwa gazowego wynikająca z niezbilansowania narastającego;
 - 5.11.8.8 Maksymalną godzinową ilość paliwa gazowego pobranego przez ZUP zarejestrowaną w danym miesiącu w poszczególnych punktach wyjścia, dla których realizowana jest dana umowa przesyłowa wraz z informacją o ewentualnych przekroczeniach mocy umownej;
 - 5.11.8.9 Średniodobowe ciśnienie dostawy paliwa gazowego dla kolejnych dni w danym miesiącu gazowym w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, pomiędzy którymi realizowana jest dana umowa przesyłowa;
- 5.11.9 OSP przekazuje do OSD dla punktów wyjścia, eksploatowanych przez OSP i znajdujących się na połączeniu sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje dotyczące danego miesiąca gazowego:
- 5.11.9.1 dane pomiarowe zawierające dobowe i miesięczne ilości przesłanego paliwa gazowego, ciśnienia dostawy oraz maksymalną zarejestrowaną godzinową ilość pobranego w tym punkcie paliwa gazowego,

Wersja 0015

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

Strona 44 z 56

URZĘD REKULTUR ENERGETYKI

- 5.11.9.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, wyznaczone na podstawie wykonanych analiz oraz zawartość siarki całkowitej i wartość temperatury punktu rosy wody, o ile dane te są dostępne,
- 5.11.10 Wartości parametrów, o których mowa w punkcie 5.11.9.2, wyznaczone są w oparciu o pomiary wykonywane w punktach systemu przesyłowego wyznaczonych przez OSP.
- 5.12 OSP udostępnia ZUP, do godziny 12.00, informacje dotyczące poprzedniej doby gazowej w zakresie:
- 5.12.1 statusu niezbilansowania ZUP tj. ilość niezbilansowania ZUP
 - 5.12.2 realizacji nominacji ZUP dla punktów wejścia oraz punktów wyjścia, dla których OSP posiada te dane.
 - 5.12.3 Powyższe informacje nie są danymi rozliczeniowymi.
- 5.13 Dla punktów wyjścia, dla których OPR jest OSP i nie może przekazać danych w trybie określonym w pkt. 5.12.2, OSP nie będzie pobierał opłat za niedotrzymanie nominacji;
- 5.14 Informacje, o których mowa w pkt. 5.12. będą przysyłane przez OSP w postaci elektronicznej drogą mailową na adres służb dyspozytorskich ZUP lub z wykorzystaniem systemu wymiany informacji dostępnym na stronie internetowej OSP.
- 5.14.1 Informacje, o których mowa w punktach od 5.11.5 do 5.11.10 są przekazywane w formatach określonych przez OSP.
- 5.15 Informacje przekazywane przez OSD
- 5.15.1 OSD przekazują OSP:
 - 5.15.1.1 informacje potwierdzające możliwość realizacji nominacji lub renominacji złożonej przez ZUP na punktach styku systemów zgodnie z postanowieniami pkt. 2.4.2 i 2.5.4.,
 - 5.15.1.2 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. 3.2.16,
 - 5.15.1.3 wraz z zatwierdzonym przez Prezesa URE planem wprowadzania ograniczeń dla Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego OSD następujące informacje o Odbiorcach objętych tym planem: numer pozycji w planie wprowadzania ograniczeń, nazwę i adres siedziby Odbiorcy wraz z kodem pocztowym, REGON Odbiorcy, nazwę i adres zakładu przyłączonego (punktu poboru paliwa gazowego), rodzaj wykonywanej działalności, moc umowną oraz wykaz punktów wyjścia z systemu przesyłowego OSP, z których dany Odbiorca jest lub może być zaopatrywany w paliwo gazowe,

Wersja 0015

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

Strona 45 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 5.15.1.4 zawiadomienia o odłączeniu Odbiorcy, objętego zatwierdzonym planem wprowadzania ograniczeń, od systemu dystrybucyjnego, w terminie siedmiu (7) dni od zaprzestania dostaw,
- 5.15.1.5 plany wprowadzania ograniczeń dla poszczególnych Odbiorców i stopni zasilania po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE zawierające zaktualizowane tabele z ilościami dobowymi i godzinowymi,
- 5.15.1.6 sumaryczne dobowe ilości paliwa gazowego zużywanego w poprzednim miesiącu przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń przygotowanymi przez OSD, w podziale na rodzaje gazu – do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca,
- 5.15.1.7 w okresie obowiązywania ograniczeń wprowadzonych przez Radę Ministrów w trybie art. 56 Ustawy o zapasach, OSD przekazują do godziny 10:00 każdego dnia ilości dobowe paliwa gazowego dla poprzedniej doby gazowej dla poszczególnych Odbiorców objętych planem wprowadzania ograniczeń przygotowywanym przez OSD,
- 5.15.1.8 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.
- 5.15.2 OSD przekazuje do OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, informacje dotyczące stacji, będących składnikami zastępczych punktów wyjścia, niezbędne do rozliczenia usług przesyłania paliwa gazowego tj. dane pomiarowe pozyskane z urządzeń stacji gazowych zawierające dobowe, miesięczne i godzinowe ilości przesłanego paliwa gazowego.
- 5.15.3 Dane, o których mowa w pkt. 5.15.1.6 i pkt 5.15.1.7 będą przekazywane OSP w formie elektronicznej, w postaci plików o formacie określonym przez OSP w porozumieniach, o których mowa w pkt. 3.7 cz. I IRIESP.
- 5.15.4 OSD informuje służby dyspozytorskie OSP o awarii sieci dystrybucyjnej mającej lub mogącej mieć wpływ na funkcjonowanie sieci przesyłowej ciągu jednej (1) godziny od jej wystąpienia.
- 5.16 Informacje przekazywane przez OSM
- 5.16.1 OSM przekazuje OSP:
- 5.16.1.1 informacje dotyczące zgodności nominacji lub renominacji na punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi zgodnie z postanowieniami pkt. 2,
- 5.16.1.2 na żądanie OSP w terminie siedmiu (7) dni, charakterystyki napełniania i odbioru instalacji magazynowych oraz ich aktualizacje,
- 5.16.1.3 dane telemetryczne dotyczące ciśnienia, ilości oraz jakości paliwa gazowego zatlaczanego i odbieranego z instalacji magazynowych,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 46 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 5.16.1.4 dane dotyczące ilości paliwa gazowego odebranego i zatłoczonego w poprzedniej dobie gazowej oraz stan pojemności czynnej instalacji magazynowej za poprzednią dobę gazową do godziny 8:00 każdej doby,
- 5.16.1.5 zawiadomienia o wystąpieniu zakłóceń w pracy instalacji magazynowych, które to zakłócenia mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym zawierające informację o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości w punktach połączenia z systemem OSP, wartości parametrów nie spełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 5.16.1.6 informacje o planowanych pracach w instalacjach magazynowych, które to prace mogą wpłynąć na warunki współpracy tych instalacji z systemem przesyłowym w celu uzgodnienia możliwego terminu i czasu trwania prac z OSP,
- 5.16.1.7 informacje o właścicielach i dobowych ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, w terminie siedmiu (7) dni od dnia każdorazowego uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego, o których mowa w Ustawie o zapasach, na podstawie informacji przekazanych przez OSP, zgodnie z pkt. 6.2.6.
- 5.16.2 Ponadto w przypadku, gdy OSM dokonuje alokacji w punktach wejścia/wyjścia związanych z instalacjami magazynowymi 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. 3.2.16.
- 5.17 Informacje przekazywane przez ZUP
- 5.17.1 ZUP przekazują OSP:
- 5.17.1.1 nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 2,
- 5.17.1.2 informacje na temat zakłóceń po stronie Odbiorców, dostawców ZUP, które mogą wpłynąć na warunki pracy systemu przesyłowego OSP, w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń,
- 5.17.1.3 informację o Odbiorcach ZUP bezpośrednio przyłączonych do systemu przesyłowego OSP podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze paliw gazowych – w terminie do dnia 31 lipca każdego roku. Informacja ta powinna zawierać nazwę i adres Odbiorcy, oznaczenie punktu wyjścia, do którego dany Odbiorca jest przyłączony oraz moc umowną.
- 5.17.1.4 informacje o wielkości zapasów obowiązkowych oraz o charakterystyce instalacji magazynowej zgodnie z pkt. 6.6,
- 5.17.1.5 informację o wielkościach zapasów obowiązkowych paliwa gazowego zweryfikowanych lub ustalonych decyzją Prezesa URE - w terminie do dnia 15 czerwca każdego roku,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 47 z 56

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 5.17.1.6 rzeczywistej wielkości utrzymywanych zapasów, obowiązujących paliwa gazowego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 15 września – w terminie do dnia 20 września każdego roku,
- 5.17.1.7 procedury postępowania przygotowane zgodnie z pkt. 6.4.1. Woszczyk
- 5.17.2 ZUP przekazuje do OSP, z punktów wejścia do systemu przesyłowego, nie będących w użytkowaniu OSP, do trzeciego (3) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:
- 5.17.2.1 dane pomiarowe, zawierające godzinowe, dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przesłania paliwa gazowego, oraz ciśnienia dostawy,
- 5.17.2.2 średniomiesięczne ciepło spalania paliwa gazowego, oraz zawartość siarki całkowitej i wartości temperatury punktu rosy wody, o ile one są dostępne.
- 5.17.3 Informacje, o których mowa w punktach od 5.17.1 do 5.17.2 są przekazywane w formatach określonych przez OSP.

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 podejmuje 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 oraz pkt. 6.4.
- 6.1.3 Jeżeli środki wymienione w pkt. 6.1.2 okażą się niewystarczające, OSP zgłosi ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń zgodnie z art. 53 w zw. z art. 56 Ustawy o zapasach.
- 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 przesyłach 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.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 48 z 56

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

- 6.1.6 W sytuacji awaryjnej ZUP jest zobowiązany do współpracy z OSP w niezbędnym zakresie.
- 6.1.7 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

Marek Woszczyk

6.2 Procedura uruchamiania dodatkowych dostaw paliwa gazowego

- 6.2.1 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia lub w przypadku gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmuje we współpracy z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmiotami dokonującymi przywozu paliwa gazowego; innymi operatorami systemów gazowych oraz ZUP działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego.
- 6.2.2 W przypadkach, o których mowa w pkt. 6.2.1:
- 6.2.2.1 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmiot dokonujący przywozu paliwa gazowego, operatorzy systemów magazynowania paliwa gazowego i skraplania gazu ziemnego oraz podmioty dysponujące mocą instalacji magazynowych i instalacji skroplonego gazu ziemnego, są obowiązane do pozostawania w gotowości do uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego;
- 6.2.2.2 OSP niezwłocznie informuje przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą oraz podmioty dokonujące przywozu paliwa gazowego o konieczności i terminie uruchomienia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego;
- 6.2.2.3 przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą, podmioty dokonujące przywozu paliwa gazowego oraz ZUP są obowiązani realizować polecenia OSP.
- 6.2.3 OSP uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw gospodarki. Uruchomienie zapasów obowiązkowych paliwa gazowego następuje poprzez wydanie przez OSP polecenia OSM określającego wymagane ilości godzinowe paliwa gazowego konieczne do przekazania do systemu przesyłowego z określonych instalacji magazynowych.
- 6.2.4 W przypadku gdy nominacje nie pokrywają zapotrzebowania na paliwo gazowe w systemie przesyłowym OSP ma prawo wydać ZUP polecenie uruchomienia dodatkowych ilości paliwa gazowego z instalacji magazynowych na podstawie art. 51 ust. 2 pkt 3 Ustawy o zapasach, o czym informuje OSM.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II

Strona 49 z 56

Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

- 6.2.5 OSP informuje ZUP o uruchomieniu na jego rzecz zasobów obowiązkowych w dniu ich uruchomienia. Informacje są przekazywane służbom dyspozytorskim ZUP drogą elektroniczną lub faksem.
- 6.2.6 OSP informuje OSM o całkowitej ilości uruchomionych zasobów obowiązkowych z jego instalacji magazynowych do godziny 12:00 następnego dnia.
- 6.2.7 Niezwłocznie po uzyskaniu od OSM informacji o właścicielach i ilościach paliwa gazowego pobranego z instalacji magazynowych, OSP przekazuje te informacje:
- 6.2.7.1 OSD, którego zlecających usługę dystrybucji te informacje dotyczą,
 - 6.2.7.2 przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą lub podmiotom dokonującym przywozu paliwa gazowego – będącym właścicielami pobranego paliwa gazowego,
 - 6.2.7.3 ZUP, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego.
- 6.2.8 Rozliczenie pomiędzy właścicielami paliwa gazowego oraz podmiotami, na rzecz których nastąpiło uruchomienie dodatkowych dostaw paliwa gazowego nastąpi na zasadach określonych w art. 52 Ustawy o zapasach.
- 6.2.9 W przypadku uruchomienia zasobów obowiązkowych paliwa gazowego, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym z zagranicą lub podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego jest obowiązany do ich uzupełnienia do wielkości ustalonej zgodnie z art. 25 ust. 2 albo ust. 5 Ustawy o zapasach, w okresie czterech (4) miesięcy, licząc od końca miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie. Niezwłocznie po uzupełnieniu zasobów obowiązkowych ZUP informuje o tym fakcie OSP.
- 6.2.10 W przypadku uzyskania przez ZUP zgody ministra właściwego do spraw gospodarki na wydłużenie okresu uzupełnienia zasobów obowiązkowych zgodnie z art. 26 ust. 4 Ustawy o zapasach, ZUP niezwłocznie informuje o tym OSP.
- 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, strona umowy przesyłowej, która jako pierwsza poweźmie taką informację, jest zobowiązana do niezwłocznego powiadomienia drugiej o tym fakcie. ZUP poinformuje niezwłocznie OSP o przewidywanym czasie trwania i zakresie ograniczeń.
 - 6.3.2 Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.
- 6.4 Współdziałanie w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego.
- 6.4.1 ZUP opracowuje procedury postępowania na wypadek wystąpienia zaburzeń w dostarczaniu paliw gazowych, a w szczególności nieprzewidzianego wzrostu

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 50 z 56

PRZEDSIĘWZIECIE ENERGETYKI

zużycia paliwa gazowego przez Odbiorców, wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego, wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji Odbiorcy lub dostawcy ZUP. Procedury oraz ich aktualizacje są przedkładane OSP niezwłocznie jednak nie później niż w terminie czternastu (14) dni od dnia zawarcia umowy przesyłowej lub czternastu (14) dni od dnia dokonania aktualizacji procedury.

- 6.4.2 W przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach paliwa gazowego do systemu przesyłowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez Odbiorców ZUP, ZUP podejmuje działania mające na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności określone w procedurach postępowania, o których mowa pkt. 6.4.1. Ponadto ZUP zajmujące się obrotem paliw gazowych informują niezwłocznie OSP o możliwości wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego na określonym obszarze kraju, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.
- 6.4.3 Po podjęciu wszelkich działań umożliwiających zaspokojenie potrzeb swoich Odbiorców na paliwo gazowe ZUP zawiadamiają OSP o wystąpieniu zdarzeń, o których mowa w pkt. 6.4.2 i podjętych działaniach w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego swoim Odbiorcom lub o braku możliwości zapewnienia tego bezpieczeństwa w terminie umożliwiającym podjęcie działań mających na celu zapewnienie bezpieczeństwa dostarczania paliwa gazowego Odbiorcom i prawidłowe funkcjonowanie systemu przesyłowego.
- 6.4.4 Po otrzymaniu zawiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.4.3 lub w przypadku wystąpienia gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu przesyłowego, OSP podejmuje niezbędne działania mające na celu zapewnienie lub przywrócenie prawidłowego funkcjonowania tego systemu, a w szczególności opisane w pkt. 6.2.
- 6.4.5 Jeżeli w ocenie OSP działania, o których mowa powyżej, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie paliwa gazowego, OSP z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od ZUP, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw gospodarki potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń.
- 6.4.6 W czasie trwania ograniczeń w poborze paliwa gazowego wprowadzonych przez Radę Ministrów zgodnie z przepisami Ustawy o zapasach, OSP:
- 6.4.6.1 realizuje obowiązki związane z wprowadzaniem ograniczeń, przez ustalanie i podawanie do publicznej wiadomości stopni zasilania, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń,
 - 6.4.6.2 koordynuje działania przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwem gazowym, OSD, OSM, operatorów systemów skraplania paliwa gazowego w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego i realizacji ograniczeń w poborze paliwa gazowego,

Wersja 0015	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej cz. II Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 51 z 56 PREZES URZĘD REWELACJI ENERGETYKI
-------------	---	--

- 6.4.6.3 dysponuje pełną mocą i pojemnością instalacji magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania paliwa gazowego przyłączonych do systemu przesyłowego,
- 6.4.6.4 uruchamia zapasy obowiązkowe paliwa gazowego. Marek Waszczyk
- 6.4.7 ZUP zobowiązany jest do uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń wprowadzonych zgodnie z postanowieniami Ustawy o zapasach.
- 6.4.8 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w poborze paliwa gazowego Odbiorców ZUP zlokalizowanych za punktami wyjścia objętymi ograniczeniami.
- 6.4.9 ZUP poinformuje i zobowiąże do wprowadzenia ograniczeń w dostawie paliwa gazowego dostawców ZUP dostarczających paliwo gazowe do punktów wejścia objętych ograniczeniami.
- 6.4.10 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 Plany wprowadzania ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru paliwa gazowego przez poszczególnych Odbiorców przyłączonych do systemu przesyłowego dla poszczególnych stopni zasilania.
- 6.5.2 Odbiorcy oraz ZUP będący Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z systemu przesyłowego podlegający ograniczeniom w poborze, informują OSP do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości paliwa gazowego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi paliwa gazowego w 10. stopniu zasilania.
- 6.5.3 ZUP jest zobowiązany do przekazania do OSP do 31 lipca informacji o Odbiorcach ZUP, podlegającym ograniczeniom w poborze paliwa gazowego zgodnie z Ustawą o zapasach i przyłączanych do systemu przesyłowego OSP.
- 6.5.4 OSP może dokonać weryfikacji informacji podanych przez Odbiorców, dotyczących minimalnych ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
- 6.5.5 Czynności weryfikacyjne wykonują na zlecenie OSP autoryzowani audytorzy w dziedzinie energetyki przemysłowej, po okazaniu certyfikatu oraz po doręczeniu przedsiębiorcy albo osobie przez niego upoważnionej upoważnienia do przeprowadzenia kontroli działalności przedsiębiorcy wystawionego przez operatora.
- 6.5.6 Minimalne godzinowe i dobowe ilości paliwa gazowego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

PREZES Strona 52 z 56

Załącznik nr 1 do Ustawy o Energetyce

objektów technologicznych, określone w trakcie weryfikacji, zostają wprowadzone do planu wprowadzania ograniczeń jako odpowiadające 10. stopniowi zasilania.

- 6.5.7 Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa URE, OSP informuje ZUP, o których mowa w pkt. 6.5.3 oraz Odbiorców, o których mowa w pkt. 6.5.2 o ustalonej dla nich, w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń, maksymalnej ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania.
- 6.5.8 Maksymalne ilości poboru paliwa gazowego w poszczególnych stopniach zasilania określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umowy przesyłowej.
- 6.5.9 ZUP oraz Odbiorcy, o których mowa w pkt. 6.5.3 zobowiązani są dostosować się do ograniczeń poboru paliwa gazowego, polegających na ograniczeniu maksymalnej godzinowej i dobowej ilości poboru paliwa gazowego stosownie do komunikatów OSP ogłaszanych w trybie i na zasadach określonych w Ustawie o zapasach.
- 6.5.10 OSD lub przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów, na wniosek OSP, przekazują mu dane dotyczące dobowych ilości poboru paliwa gazowego przez Odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń do dziesiątego (10) dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.
- 6.5.11 OSD oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują OSP plany wprowadzania ograniczeń w terminie piętnastu (15) dni od zatwierdzenia ich przez Prezesa URE.
- 6.6 Weryfikacja możliwości dostarczenia do systemu przesyłowego zapasów obowiązkowych paliwa gazowego
- 6.6.1 ZUP oraz inne podmioty ustalające wielkość zapasów obowiązkowych paliwa gazowego w trybie art. 25 ust 1 i 2 Ustawy o zapasach, informują OSP o:
- 6.6.1.1 zweryfikowanych przez Prezesa URE wielkościach zapasów obowiązkowych oraz
- 6.6.1.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając:
- 6.6.1.2.1 punkty wejścia i wyjścia, poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,
- 6.6.1.2.2 ilości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,
- 6.6.1.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.
- 6.6.2 Podmioty rozpoczynające przywóz paliwa gazowego, dla których wielkość zapasów obowiązkowych ustalana jest w trybie art. 25 ust. 5 Ustawy o zapasach, informują OSP o:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 53 z 56

PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I PRZEPISY WPROWADZAJĄCE

- 6.6.2.1 ustalonej przez Prezesa URE wielkości zapasów obowiązkowych oraz
- 6.6.2.2 charakterystyce instalacji magazynowej, w której będą utrzymywane zapasy obowiązkowe paliwa gazowego podając.

Marek Waszczyk

6.6.2.2.1 punkty wejścia i wyjścia, poprzez które instalacja magazynowa jest przyłączona do systemu przesyłowego,

6.6.2.2.2 ilości paliwa gazowego w poszczególnych instalacjach magazynowych stanowiące zapasy obowiązkowe,

6.6.2.2.3 całkowitą wykorzystywaną pojemność czynną w danej instalacji magazynowej.

6.6.3 OSP informuje podmiot przekazujący informacje, o których mowa w pkt. 6.6.1 lub pkt. 6.6.2, że parametry techniczne instalacji magazynowej zapewniają albo nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni – w terminie czternastu (14) dni od dnia ich otrzymania.

6.6.4 W przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych paliwa gazowego do systemu przesyłowego w okresie nie dłuższym niż czterdzieści (40) dni, OSP informuje o tym fakcie również Prezesa URE w terminie siedmiu (7) dni od stwierdzenia takiej sytuacji.

7 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE I PRZEPISY WPROWADZAJĄCE

7.1 Od dnia 1 lipca 2012 r. w celu rozliczenia usług przesyłania, w tym bilansowania, w jednostkach energii (kWh) zmianie ulegają:

7.1.1 postanowienia pkt 1.2.2 cz. I IRIESP i pkt 1.2.3 cz. II IRIESP otrzymują brzmienie „Użyte w IRIESP odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Ilość” oraz „objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych w warunkach normalnych”;

7.1.2 postanowienie pkt 2.1.2 cz. II IRIESP otrzymuje brzmienie „W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w kWh.”

7.1.3 w pkt 3.4.1.1 cz. II IRIESP ostatnie zdanie otrzymuje brzmienie: „Wartość niezbilansowania określana jest w kWh.”

7.1.4 współczynniki, o których mowa w pkt. 3.4.1.7 i pkt. 3.4.1.8 cz. II IRIESP przyjmują wartość 165 MWh;

7.1.5 współczynnik OZB_s, o którym mowa w pkt 3.5.1 przyjmuje wartość 0,0153 zł/kWh;

7.1.6 współczynnik OPB_s, o którym mowa w pkt 3.5.2 przyjmuje wartość obliczoną jako 0,0306 zł/kWh;

Wersja 0015

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

PKP Strona 54 z 56

ENERGETYKI

- 7.1.7 współczynnik SNW, o którym mowa w pkt 4.5.1.2 i pkt. 4.5.1.3 przyjmuje wartość 0,0018 zł/kWh;
- 7.1.8 współczynnik SNWW, o którym mowa w pkt 4.5.2.2 i pkt. 4.5.2.3 przyjmuje wartość 0,0018 zł/kWh;
- 7.1.9 współczynnik 0,0043, o którym mowa w pkt. 4.7.27, przyjmuje wartość 0,0004;
- 7.1.10 Cena Referencyjna Gazu jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh. Jeśli cena sprzedaży paliwa gazowego określona w taryfie sprzedawcy byłaby ustalana dla ilości wyrażonych w m³, to przelicza się ją po cieple spalania, ustalonym w tej taryfie, a przypadku gdyby ciepło spalania nie było ustalone w taryfie – po średniomiesięcznym cieple spalania, ustalonym przez OSP w punkcie, w którym paliwo to jest kupowane.
- 7.1.11 Postanowienia pkt. 3.3.6 zdanie pierwsze cz. I IRiESP w brzmieniu: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia jakości paliwa gazowego” zastępuje się postanowieniem o następującej treści: „Wartość ciepła spalania paliwa gazowego będąca podstawą ustalenia przesyłanych ilości paliwa gazowego oraz dokonania rozliczeń z tytułu bilansowania:”.
- 7.1.12 Postanowienia pkt. 3.3.8 cz. I IRiESP zastępuje się postanowieniami w brzmieniu:
„3.3.8 Ilości paliwa gazowego wyrażane w jednostkach energii określone są w następujący sposób:
3.3.8.1 Godzinową ilość paliwa gazowego, wyrażoną w jednostkach energii, przekazaną przez ZUP do przesłania w punkcie wejścia oraz odebraną w punkcie wyjścia wyznacza się jako iloczyn objętości paliwa gazowego zmierzonego w danym punkcie wejścia lub wyjścia oraz ciepła spalania wyznaczonego dla danego punktu wejścia lub wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 3.3.5 i pkt. 3.3.6, dla tej samej godziny.
3.3.8.2. Dobową ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się jako sumę godzinowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.3.8.1.
3.3.8.3. Miesięczną ilość paliwa gazowego wyrażoną w jednostkach energii wyznacza się jako sumę dobowych ilości paliwa gazowego, wyznaczonych zgodnie z pkt. 3.3.8.2.”
- 7.1.13 ZUP zobowiązany jest w nominacjach i renominacjach rocznych dla roku gazowego 2012 określić ilości paliwa gazowego w m³ oraz kWh.
- 7.1.14 ZUP zobowiązany jest w terminie składania nominacji rocznych, o którym mowa w pkt. 2.2.3, złożyć zamówienie na moce umowne dla roku gazowego 2012 wyrażone w kWh/h, odpowiadające wartościom mocy umownych potwierdzonych przez OSP w terminie, o którym mowa w pkt. 7.2.2 cz. I IRiESP.
- 7.1.15 W przypadku wniosków o zmiany mocy umownych w trakcie roku gazowego 2012 i renominacji rocznych składanych przez ZUP przed terminem, o którym mowa w pkt. 7.1, ilości lub moce umowne powinny być wyrażane zarówno w m³ i kWh lub m³/h i kWh/h.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A.

Wersja 0015

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

Strona 55 z 56

URZĘD REZERWY ENERGETYKI

7.2 Z dniem 1 lipca 2012 r., następujące definicje otrzymują brzmienie:

Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.
Rok gazowy	Okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku następującego po roku bieżącym.
Tydzień gazowy	Okres od godziny 6:00 w poniedziałek tygodnia bieżącego do godziny 6:00 w poniedziałek w tygodniu następującym po tygodniu bieżącym.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.

- 7.3 Doba gazowa rozpoczynająca się o godzinie 22.00 dnia 29 czerwca 2011 r. będzie trwała do godziny 6.00 dnia 1 lipca 2012 r. (wydłużona o osiem (8) godzin). Nominacja i renominacje dotyczące ww. doby gazowej powinny uwzględniać dodatkowy okres ośmiu (8) godzin. Dobowe ilości paliwa gazowego określone w ww. nominacji i renominacji nie mogą przekraczać ilości maksymalnych określonych jako trzydziestodwukrotności obowiązującej mocy umownej dla danego punktu.
- 7.4 Wnioski o zawarcie umów przesyłowych złożone przed dniem wejścia w życie IRIESP pozostawia się bez rozpoznania, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.6
- 7.5 Wnioski dotyczące udostępnienia przepustowości w roku gazowym 2011 są rozpatrywane według dotychczasowych zasad.
- 7.6 Wnioski o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej w roku gazowym 2012, złożone do dnia 30 września 2011 r. zgodnie z postanowieniem pkt. 7.2.1 cz. I Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej z dnia 15 grudnia 2009 r., rozpatrywane są na zasadach określonych w IRIESP, ale w terminie określonym w pkt. 7.2.5 cz. I Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej z dnia 15 grudnia 2009 r.
- 7.7 Procedura udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 dla usług ciągłych, przerywanych i przesyłania zwrotnego:
- 7.7.1 W procedurze udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 stosuje się zasady określone w pkt. 6.4 cz. I IRIESP, o ile postanowienia niniejszego pkt. 7.7 nie stanowią inaczej.
- 7.7.2 W przydziale przepustowości w ramach procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 8 do 21 października 2011 r. oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i technicznej, zgodnie z postanowieniami pkt. 6.3 do dnia 15 listopada 2011 r., oraz wnioski, których braki mogą być uzupełnione w trybie pkt. 6.6. Procedurę stosuje się obligatoryjnie dla usług krótkoterminowych, których realizacja ma się rozpocząć 1 stycznia 2012 r. lub 1 lutego 2012 r.
- 7.7.3 O dostępnej przepustowości w punktach wejścia w roku gazowym 2012, która będzie przedmiotem procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012,

Wersja 0015

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

Strona 56 z 56

URZĘD REKULTACJI ENERGETYKI

OSP informuje na stronie internetowej www.gaz-system.pl w terminie do dnia 7 października 2011 r.

- 7.7.4 OSP informuje wnioskodawcę do dnia 30 listopada 2011 r. o mocy umownej przydzielonej mu w punktach wejścia i wyjścia, w procedurze udostępnienia przepustowości oraz wzywa wnioskodawcę do potwierdzenia przydzielonej mocy umownej.
- 7.7.5 W terminie do dnia 9 grudnia 2011 r. OSP informuje wnioskodawcę o ostatecznie przydzielonej mocy umownej, wysokości zabezpieczenia finansowego, przesyłając projekt umowy przesyłowej lub aneksu do umowy.
- 7.7.6 Wnioskodawca w terminie do dnia 16 grudnia 2011 r. przedkłada OSP jednostronnie podpisaną umowę przesyłową lub aneks do umowy wraz z zabezpieczeniem finansowym. Jeżeli w przesłanym przez OSP projekcie umowy lub aneksie do umowy wystąpią oczywiste błędy, Strony w powyższym terminie ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu.
- 7.7.7 Jeżeli którykolwiek z wnioskodawców nie potwierdzi przydzielonej mu zdolności, albo nie wystąpi o zmniejszenie przyznanej mu mocy umownej lub nie przedłoży wymaganego zabezpieczenia finansowego w terminie, jego wniosek zostanie odrzucony. Do procedury udostępnienia przepustowości dla roku gazowego 2012 nie stosuje się postanowień pkt. 6.4.10 cz. I IRIESP.
- 7.7.8 Jeżeli suma przepustowości ciągłej, zamówionej we wszystkich wnioskach biorących udział w procedurze, o której mowa w niniejszym pkt. 7.7 przewyższa 100% przepustowości technicznej danego punktu wejścia, OSP dokona przydziału dostępnej ciągłej przepustowości w punkcie wejścia proporcjonalnie do zdolności wnioskowanej. Postanowień pkt. 6.2.3 cz. I IRIESP nie stosuje się.