

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI PRZESYŁOWEJ

POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA

Warszawa, sierpień 2015r.

1.	DEFINICJE I JEDNOSTKI.....	4
2.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	13
3.	SZCZEGÓŁOWE WARUNKI TECHNICZNE. WARUNKI I SPOSÓB PROWADZENIA RUCHU I EKSPLOATACJI SGT	16
4.	KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SGT	25
5.	ZASADY WSPÓŁPRACY POMIĘDZY OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH	26
6.	ROZWÓJ SGT	27
7.	UMOWA PRZESYŁOWA.....	32
8.	WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT PRZEZ ZUP.....	35
9.	USŁUGI PRZERYWANE NA OKRES ŚRÓDDZIENNY.....	43
10.	ZDOLNOŚĆ SGT.....	44
11.	PRACE W SGT	46
12.	ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI.....	48
13.	ALOKACJA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO	54
14.	BILANSOWANIE SGT	55
15.	RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH.....	58
16.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	63
17.	WYMIANA INFORMACJI ZWIĄZANA ZE ZGŁASZANIEM UMÓW DO REALIZACJI, BILANSOWANIEM I Z ZARZĄDZANIEM OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	74
18.	SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH	76
19.	PRZEPISY WPROWADZAJĄCE	77

CZĘŚĆ I

OGÓLNE WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT

1. DEFINICJE I JEDNOSTKI

1.1. Definicje.

Alokacja	Przypisanie poszczególnym ZUP ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania w punkcie wejścia lub odebranego w punkcie wyjścia.
Bilansowanie fizyczne	Działalność OSGT mająca na celu zrównoważenie ilości paliwa gazowego dostarczanego i odbieranego z SGT poprzez bieżące sterowanie pracą SGT.
Bilansowanie handlowe	Działalność OSGT polegająca na określaniu i rozliczaniu wielkości niezbilansowania ZUP.
Bilansowanie systemu	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSGT w ramach świadczonych usług przesyłania polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na paliwa gazowe z dostawami tych paliw obejmująca bilansowanie fizyczne oraz bilansowanie handlowe.
Cena Referencyjna Gazu (CRG)	Średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez OSGT dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego E, publikowana na stronie internetowej OSGT i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRIESP.
Cena Średnia Bilansowania (CSR _B) Rozliczenia	Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii funkcjonującej w SGT w ramach Rynku Dnia Następnego (RDN _G) w odniesieniu do danej doby gazowej. Do chwili uruchomienia na Towarowej Giełdzie Energii produktów dedykowanych SGT, jako CSR _B przyjmowana jest obowiązująca w danej dobie CRG.
Ciepło spalania (H_{SN})	Ciepło wydzielone w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1m ³ paliwa gazowego w warunkach normalnych (przy ciśnieniu 0,101325 MPa i temperaturze 0°C), jeżeli proces spalania odbywa się przy stałym ciśnieniu absolutnym 101,325 kPa, przy czym woda w produktach spalania znajduje się w postaci cieczy, a temperatura produktów spalania jest równa temperaturze substratów przed spalaniem i wynosi 25°C.
Ciśnienie	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone wewnątrz SGT w warunkach statycznych jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym paliwa

	gazowego, a ciśnieniem atmosferycznym.
Ciśnienie absolutne	Ciśnienie paliwa gazowego mierzone wewnątrz SGT w warunkach statycznych jako ciśnienie bezwzględne.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
Doba gazowa	Okres od godziny 6:00 danego dnia do godziny 6:00 dnia następnego.
Dobowa Ilość Niezbilansowania (DIN)	Różnica pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia do SGT i odebrał z SGT w punktach wyjścia.
Dostępna przepustowość przesyłowa / Dostępna zdolność przesyłowa	Część przepustowości (zdolności) technicznej SGT, nie zarezerwowana w związku z umowami przesyłowymi zawartymi przez Właściciela SGT oraz nie zarezerwowana w związku z umowami przesyłowymi oraz przydziałem przepustowości (PP) i przydziałem zdolności (PZ) zawartymi przez OSGT z ZUP.
EEX	European Energy Exchange AG – giełda energii funkcjonująca w obszarze bilansowania na terenie Niemiec.
Fizyczny punkt wejścia	Punkt dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
Fizyczny punkt wyjścia	Punkt odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji lub grupa tych punktów (PWP).
Giełda Gazu	Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2014 r. Nr -197-), na której zawierane są transakcje sprzedaży paliwa gazowego lub podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2010 r. Nr 211, poz. 1384, z późn. zm.) organizujący obrót towarami giełdowymi w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, w tym paliwem gazowym.
Instrukcja SGT/ Instrukcja	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, w rozumieniu art. 9g ust. 1 Ustawy Prawo energetyczne, obowiązująca dla SGT.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRIESP)	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej stosowana przez Operatora Systemu Przesyłowego dla KSP.
Krańcowa Cena Kupna (KCK)	<p>Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, obliczana jako iloczyn współczynnika 1,1 oraz wyższej ceny spośród następujących cen:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) średnia cena ważona wolumenem ze wszystkich transakcji z Rynku Dnia Następnego gazu na Towarowej Giełdzie Energii (produktu dedykowanego KSP) pomniejszona o koszty przesyłu paliwa gazowego (w ramach usługi jednodniowej na zasadach ciągłych) z SGT do KSP przez PWP, b) średnią cenę ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji z Rynku Dnia Następnego gazu na EEX powiększoną o koszty przesyłu paliwa gazowego (w ramach usługi jednodniowej na zasadach ciągłych) do SGT przez punkt Mallnow.
Krańcowa Cena Sprzedaży (KCS)	<p>Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe, obliczana jako iloczyn współczynnika 0,9 oraz niższej ceny spośród następujących cen:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) średnia cena ważona wolumenem ze wszystkich transakcji z Rynku Dnia Następnego gazu na Towarowej Giełdzie Energii (produktu dedykowanego KSP) pomniejszoną o koszty przesyłu paliwa gazowego z SGT do KSP przez PWP, b) średnia cenę ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji z Rynku Dnia Następnego gazu na EEX powiększoną o koszty przesyłu paliwa gazowego do SGT przez punkt Mallnow.
KSP	Sieć gazowa wysokich ciśnień, której właścicielem jest OSGT.
Miesiąc gazowy	Okres od godziny 6:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia następnego miesiąca.
Maksymalna Cena Oferty Sprzedaży paliwa gazowego na cele bilansowania w danej dobie gazowej (MCO SB)	Cena stanowiąca maksymalną cenę paliwa gazowego z przyjętych przez OSGT ofert na rynku usług bilansujących w danej dobie gazowej, o których mowa w pkt. 15.1.4.1 oraz pkt.15.1.4.3, jednak nie mniejszą niż 100% CSRB.

	OSGT publikuje MCOSB na swojej stronie internetowej.
Niezbilansowanie	Różnica pomiędzy ilościami paliwa gazowego, które ZUP przekazał do przestania w punkcie wejścia i odebrał z SGT w punkcie wyjścia, ustalana zgodnie z zasadami alokacji określonymi w Instrukcji.
Nominacja	Oświadczenie ZUP przekazane do OSGT oraz zatwierdzone przez OSGT dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do SGT w punkcie wejścia i odebrana przez ZUP z SGT w punkcie wyjścia.
Ograniczenia kontraktowe	Ograniczenia możliwości przesyłania paliwa gazowego, wynikające z zarezerwowania przez ZUP przepustowości (mocy umownej) 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 punkcie wejścia lub punkcie wyjścia z SGT.
Operator Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT)	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w SGT.
Operator Systemu Współpracującego (OSW)	Operator systemu przesyłowego współpracującego z SGT.
Paliwo gazowe	Gaz ziemny wysokometanowy przesyłany SGT.
Platforma Aukcyjna	Platforma internetowa prowadzona przez OSGT umożliwiająca elektroniczne przeprowadzenie aukcji przepustowości, w tym przepustowości powiązanej.
Pojemność akumulacyjna	Paliwo gazowe, które znajduje się pod ciśnieniem w SGT.
Przesyłanie	Transport paliwa gazowego przez SGT pomiędzy punktem wejścia a punktem wyjścia.
Przepustowość (moc umowna)	Określona w przydziale przepustowości (PP), maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przestania w fizycznym punkcie wejścia do SGT

	lub odebrana z SGT w fizycznym punkcie wyjścia. Przepustowość (moc umowna) stanowi podstawę rozliczeń z ZUP za świadczoną przez OSGT usługę przesyłania paliwa gazowego.
Przepustowość techniczna / Zdolność techniczna	Zaoferowana OSGT przez Właściciela SGT, maksymalna przepustowość (zdolność) ciągła, jaką OSGT może udostępnić ZUP, biorąc pod uwagę integralność i wymagania eksploatacyjne współpracujących systemów.
Przydział przepustowości (PP)	Część umowy przesyłowej określająca przepustowość (moc umowną), do której uprawniony jest ZUP w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
Przydział zdolności (PZ)	Część umowy przesyłowej określająca zdolność, do której uprawniony jest ZUP w określonym punkcie wejścia lub punkcie wyjścia.
Punkt wejścia (PWE)	Umowne miejsce dostarczania paliwa gazowego do SGT określone w umowie.
Punkt Wirtualny	Punkt o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym w SGT.
Punkt wyjścia (PWY)	Umowne miejsce odbioru paliwa gazowego z SGT określone w umowie.
Punkt Wzajemnego Połączenia (PWP)	Punkt, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu KSP z SGT.
Raport rozliczeniowy	Dokument sporządzany przez OSGT zawierający zbiór informacji dotyczących świadczenia usług przesyłania realizowanych na rzecz ZUP w okresie rozliczeniowym (miesiącu gazowym).
Renominacja	Oświadczenie ZUP o zmianie nominacji.
Rok gazowy	Okres czasu od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
Rynek Usług Bilansujących	Rynek prowadzony przez OSGT, w ramach którego OSGT nabywa standardowe usługi systemowe w celu zapewnienia bilansu SGT.
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.
SGT	System przesyłowy - System Gazociągów Tranzytowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, stanowiący własność SGT EuRoPol Gaz

	S.A.
System współpracujący	Współpracujący z SGT inny system przesyłowy.
Sytuacja awaryjna	Sytuacja powodująca utratę technicznej sprawności SGT, lub przyłączonych do SGT 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 SGT	Zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania wprowadzany jako obowiązujący w rozliczeniach z ZUP dla SGT.
Uczestnik Rynku Bilansującego	ZUP będący uczestnikiem rynku usług bilansujących, na podstawie odrębnej umowy zawartej z OSGT opisanej w pkt. 15.1.2.
Umowa przesyłowa	Umowa o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego SGT zawarta pomiędzy OSGT a ZUP.
Usługa przesyłania rewersowego	Usługa przesyłania zwrotnego lub usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczona przez OSGT na zasadach ciągłych lub przerywanych, w punktach wskazanych na stronie internetowej OSGT.
Standardowe usługi systemowe	Usługi nabywane przez OSGT w ramach Rynku Usług Bilansujących.
Użytkownik systemu	Podmiot dostarczający paliwa gazowe do SGT lub zaopatrywany z SGT.
Użytkownik SGT	Podmiot, który zawarł z Właścicielem SGT umowę o świadczenie usług przesyłania przed dniem wyznaczenia Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. na OSGT.
Ustawa Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.).
Wartość opałowa	Ciepło wydzielone przy całkowitym spalaniu 1 m ³ (w warunkach 20°C) paliwa gazowego, jeżeli proces spalania odbywa się przy stałym ciśnieniu absolutnym 101,325 kPa, przy czym woda w produktach spalania znajduje się w postaci pary, a temperatura produktów spalania jest równa temperaturze substratów przed spalaniem i wynosi 20°C.

Warunki normalne	Warunki odniesienia do celów rozliczeniowych: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 273,15 K.
Warunki według normy GOST	Warunki odniesienia: ciśnienie bezwzględne 101,325 kPa i temperatura 293,15 K.
Właściciel SGT	System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz S.A.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność OSGT w ramach świadczonych usług przesyłania, w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania SGT oraz zapewnienia wymaganych parametrów technicznych paliw gazowych w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych lub kontraktowych.
Zdolność	Określona w przydziale zdolności (PZ) maksymalna godzinowa ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh/h), która może być przekazana do przestania w punkcie wejścia i odebrana w punkcie wyjścia. Zdolność stanowi podstawę realizacji usługi przesyłania w tym bilansowania.
Zlecniodawca Usługi Przesyłania (ZUP)	Osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która zawarła umowę przesyłową z OSGT.

1.2. Stosowane jednostki.

1.2.1. Użyte w Instrukcji jednostki miar to:

m ³	metr sześcienny (w warunkach według normy GOST, o ile wyraźniej nie zastrzeżono inaczej)
°C	stopień Celsjusza
h	godzina
K	Kelwin
km	kilometr
kWh	kilowatogodzina
MJ	megadżul
mg	miligram
µg	mikrogram
MPa	megapaskal
kPa	kilopaskal

1.2.2. Użyte w Instrukcji odniesienie do „ilość paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w jednostkach energii (kWh)”.

o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m³).

1.3. Wykaz skrótów:

CRG	Cena referencyjna gazu
CSRB	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania
DIN	Dobowa Ilość Niezbilansowania
KCK	krańcowa cena kupna
KCS	krańcowa cena sprzedaży
MCO SB	Maksymalna Cena Oferty Sprzedaży paliwa gazowego na cele bilansowania
MOD	Wartość bezwzględna
NPV	Wartość bieżąca netto
OPM _D	Opłata ZUP na rzecz OSGT za dostarczone paliwo gazowe
OPM _P	Opłata OSGT na rzecz ZUP za pobrane paliwo gazowe
ONB	Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania
ONOB	Opłata za niezrealizowaną część usług systemowych
O _{NSJW}	Opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego
O _{NSTW}	Opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody
Op	ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w nominacji URB w momencie przyjęcia oferty, a ilością paliwa gazowego określoną w złożonej zgodnie z pkt. 15.3.1 i zatwierdzonej przez OSGT nominacji lub renominacji URB
OPR	Operator Punktu Rozliczeniowego
OSGT	Operator Systemu Gazociągów Tranzytowych
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OSW	Operator Systemu Współpracującego
PP	Przydział przepustowości
OZO	Opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami kontraktowymi
PZ	Przydział Zdolności
PWE	Punkt Wejścia
PWP	Punkt Wzajemnego Połączenia
PWY	Punkt Wyjścia
Q _{max}	Maksymalny przepływ rzeczywisty wyrażony w jednostkach objętości na godzinę
SWI	System Wymiany Informacji
URB	Uczestnik Rynku Usług Bilansujących
URE	Urząd Regulacji Energetyki
ZUP	Zleceniodawca usługi przesyłania

1.4. Podstawy prawne obowiązywania Instrukcji SGT.

- 1.4.1. Instrukcja SGT, opracowana przez OSGT zgodnie z wymogami art. 9g Ustawy Prawo energetyczne, określa szczegółowe warunki korzystania z SGT przez ZUP oraz warunki i sposoby prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju SGT.

- 1.4.2. Instrukcja SGT uwzględnia wymogi określone w przepisach: ustawy Prawo energetyczne, Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2014r., poz. 1059), Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820), jak również Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE i Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) 1775/2005.

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

2. POSTANOWIENIA OGÓLNE

2.1. Wstęp.

- 2.1.1. Instrukcja SGT (Instrukcja) reguluje zasady świadczenia usługi przesyłania w SGT przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., wyznaczonego decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT).
- 2.1.2. Właściciel SGT i OSGT zawarli umowę o powierzeniu obowiązków operatora na polskim odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa („Umowa OSP”).
- 2.1.3. Instrukcja wiąże OSGT i ZUP. Instrukcja wiąże również Właściciela SGT (o ile postanowienie Instrukcji odnosi się do niego) oraz nie jest sprzeczna z umową operatorską zawartą przez Właściciela SGT z OSGT.
- 2.1.4. OSGT świadczy, na podstawie umowy przesyłowej i zgodnie z warunkami określonymi w Instrukcji, usługi przesyłania paliwa gazowego na rzecz ZUP, w zakresie dostępnej przepustowości przesyłowej SGT.
- 2.1.5. Instrukcja SGT składa się z następujących części:
 - 2.1.5.1. Część I – Ogólne warunki korzystania z SGT, eksploatacja i planowanie rozwoju sieci,
 - 2.1.5.2. Część II – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi SGT.
- 2.1.6. Instrukcja jest publikowana na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl oraz doręczana podmiotom przy zawieraniu umowy przesyłowej, a także udostępniana podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do SGT.

2.2. OSGT, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie Użytkowników systemu, zgodnie z art. 9c Ustawy Prawo energetyczne oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, zapewnia m.in.:

- 2.2.1. sterowanie strumieniami gazu,
- 2.2.2. zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT oraz sterowanie strumieniem gazu przez OSGT z poszanowaniem uprawnień Właściciela SGT do SGT, w tym poprzez zarządzanie, nadzorowanie i kontrolowanie czynności konserwacji, remontów i eksploatacji SGT,
- 2.2.3. współpracę dyspozytorską ze służbami operatorów innych odcinków gazociągu Jamał – Europa,
- 2.2.4. bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami SGT,
- 2.2.5. dostarczanie Użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania,
- 2.2.6. współpracę z innymi operatorami systemów gazowych, a w zakresie w jakim jest to niezbędne dla realizacji Obowiązujących umów przesyłowych w rozumieniu Umowy OSP przy udziale Właściciela SGT.

- 2.3. OSGT przekazuje wszelkie niezbędne informacje Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki oraz innym właściwym organom zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa nakładającymi na OSGT obowiązek przekazywania takich informacji w związku z wykonywaniem funkcji Operatora SGT, w tym zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady NR 1227/2011 z dnia 25 października 2011r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz.U.U.E.L. 2011.326.1 – dalej: „Rozporządzenie REMIT”) oraz aktów wykonawczych do Rozporządzenia REMIT.
- 2.4. W przypadku braku możliwości zapewnienia dostaw paliwa gazowego w trybie otwartej procedury, w celu pokrycia potrzeb technologicznych SGT, wynikających z realizacji usługi przesyłania i bilansowania fizycznego, ZUP, na żądanie OSGT, zobowiązany jest zawrzeć umowę na sprzedaż paliwa gazowego na rzecz podmiotu wskazanego przez OSGT. Sprzedaż nastąpi na warunkach określonych w umowie - i może dotyczyć ilości nie większej niż 3% paliwa gazowego przekazanego do przestania w punkcie wejścia.
- 2.5. ZUP korzysta z usługi przesyłania paliwa gazowego, na zasadach określonych w ustawie Prawo energetyczne, Instrukcji oraz umowie przesyłowej. ZUP jest zobowiązany do uiszczania na rzecz OSGT opłat określonych w Taryfie SGT i części II Instrukcji.
- 2.6. ZUP jest zobowiązany do przestrzegania postanowień Instrukcji, w szczególności do:
- 2.6.1. przekazywania do przesyłania i odbioru z SGT paliwa gazowego w ilościach określonych w zatwierdzonych nominacjach dla punktów wejścia i wyjścia, zgodnie z postanowieniami pkt. 12,
 - 2.6.2. przekazywania do przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do SGT paliwa gazowego spełniającego wymagania dotyczące parametrów jakościowych określonych w pkt. 3.4 oraz pod ciśnieniem ustalonym zgodnie z pkt. 3.4.1.1,
 - 2.6.3. nie przekraczania przepustowości (mocy umownych) i zdolności określonych w przydziale przepustowości (PP) i przydziale zdolności (PZ),
 - 2.6.4. realizacji płatności, zgodnie z postanowieniami umowy przesyłowej,
 - 2.6.5. uwzględnienia w składanych nominacjach ograniczeń określonych w Instrukcji SGT,
 - 2.6.6. niezwłocznego informowania OSGT o zmianie warunków formalno-prawnych i handlowych stanowiących podstawę zawarcia umowy przesyłowej, określonych w pkt. 7,
 - 2.6.7. zapewnienia możliwości całodobowego kontaktu z ZUP, na wypadek wystąpienia nagłych zdarzeń mających wpływ na realizację usługi przesyłania,
 - 2.6.8. niezwłocznego wykonywania poleceń służb dyspozytorskich OSGT oraz zapewnienia realizacji takich poleceń przez podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe do lub z SGT na rzecz ZUP.
- 2.7. Dokumenty uzupełniające.

- 2.7.1. Schemat SGT.
 - 2.7.2. Formularze wniosków o określenie warunków przyłączenia do SGT.
 - 2.7.3. Formularz wniosku o świadczenie usługi przesyłania.
 - 2.7.4. Wzorzec umowy przesyłowej.
 - 2.7.5. Formularz wniosku o przydział przepustowości (PP) i przydział zdolności (PZ).
 - 2.7.6. Wzór Raportu rozliczeniowego.
 - 2.7.7. Taryfa SGT.
 - 2.7.8. Dokumenty uzupełniające są publikowane na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl.
- 2.8. Stosowanie Instrukcji.
- 2.8.1. Zmienione lub nowe postanowienia Instrukcji są wiążące m.in. dla OSGT, ZUP oraz Właściciela SGT, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE i ogłoszeniu w Biuletynie URE od dnia określonego w decyzji Prezesa URE.
 - 2.8.2. Tekst jednolity Instrukcji zawierający wszystkie wprowadzone zmiany oraz kolejne zmiany Instrukcji są publikowane na stronie internetowej OSGT oraz dostępny do wglądu w siedzibie OSGT oraz na stronie www.gaz-system.pl.
 - 2.8.3. Właściciel SGT przekazuje podmiotom będącym stroną umowy o przyłączenie do SGT jednolity tekst Instrukcji zawierający wszystkie wprowadzone zmiany.
 - 2.8.4. W przypadku braku akceptacji zmian Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT, ZUP przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego wskazanego przez ZUP przypadającego jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w Instrukcji SGT lub nowej Instrukcji SGT. W przypadku, gdy zmiana Instrukcji SGT lub nowa Instrukcja SGT wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, ZUP od dnia wejścia jej w życie stosuje zmienioną Instrukcję SGT lub nową Instrukcję SGT w zmienionym brzmieniu przez okres wypowiedzenia.

3. SZCZEGÓŁOWE WARUNKI TECHNICZNE. WARUNKI I SPOSÓB PROWADZENIA RUCHU I EKSPLOATACJI SGT

3.1. Charakterystyka SGT.

3.1.1. SGT składa się z:

- 3.1.1.1. gazociągu DN 1400 pr 8,4 MPa o długości ok. 684 km, tj. od granicy polsko – białoruskiej w rejonie miejscowości Kondratki do granicy niemiecko – polskiej na rzece Odrze,
- 3.1.1.2. tłocznii tranzytowych gazu w Kondratkach, Zambrowie, Ciechanowie, Włocławku i Szamotułach,
- 3.1.1.3. pomiarowni Kondratki na granicy polsko – białoruskiej,
- 3.1.1.4. Systemowej Stacji Regulacyjno – Pomiarowej (SSRP) Włocławek,
- 3.1.1.5. zespołu przyłączeniowego do Węzła Lwówek.

3.1.2. Obecnie z SGT współpracują na terenie Rzeczypospolitej Polskiej gazociągi stanowiące własność Operatora Systemu Przesyłowego – GAZ-SYSTEM S.A. tj. KSP.

3.2. Katalog Punktów.

3.2.1. Schemat SGT oraz wykaz punktów wejścia i wyjścia zamieszczony jest na stronie internetowej OSGT www.gaz-system.pl.

3.2.2. W SGT wyróżnia się:

- 3.2.2.1. fizyczne punkty wejścia (FPWE) i fizyczne punkty wyjścia (FPWY).
- 3.2.2.2. punkty wejścia (PWE) i punkty wyjścia (PWY) w tym:
 - 3.2.2.2.1 punkty o fizycznej lokalizacji - pojedyncze punkty lub grupy punktów,
 - 3.2.2.2.2 Punkty Wirtualne tj. punkty o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:
 - 3.2.2.2.2.1 punkt Giełda Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWE_{GG} oraz WPWY_{GG}),
 - 3.2.2.2.2.2 punkt rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWE_{OTC} oraz WPWY_{OTC}),
 - 3.2.2.2.2.3 punkt dla transakcji z OSGT na Rynku Usług Bilansujących (WPWE_{OSGT} oraz WPWY_{OSGT})

3.2.2.2.3 Punkt Wyjścia SGT – punkt na potrzeby własne SGT.

3.2.3. W Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) udostępniana jest ZUP przepustowość (moc umowną), która odpowiada sumie dostępnych przepustowości przesyłowych we wszystkich fizycznych punktach wyjścia na połączeniu SGT i KSP z uwzględnieniem możliwości technicznych odbioru paliwa gazowego w KSP.

3.3. Przejście ryzyka.

- 3.3.1. Przejście ryzyka na OSGT związanego z przesyłanym na rzecz ZUP paliwem gazowym, następuje z chwilą wprowadzenia paliwa gazowego do SGT na granicy Rzeczypospolitej Polskiej.
- 3.3.2. Przejście ryzyka, związanego z przesyłanym paliwem gazowym, na ZUP następuje odpowiednio na granicy Rzeczypospolitej Polskiej, przed stacją Mallnow lub w fizycznych punktach wyjścia zlokalizowanych na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.
- 3.4. Parametry jakościowe paliwa gazowego.
- 3.4.1. Parametry jakościowe.
- 3.4.1.1. SGT przesyłane jest paliwo gazowe spełniające następujące wymagania:

Parametr jakościowy	Jednostka miary	Wartość
Ciepło spalania*	MJ/m ³	39,895 ± 0,4187
	kWh/m ³	11,082 ± 0,1163
Wartość opałowa**	MJ/m ³	33,4944 ± 0,4187
	kWh/m ³	9,3040 ± 0,1163
Metan	% mol	≥ 92,00
Etan	% mol	≤ 4,00
Propan, butan i cięższe węglowodory	% mol	≤ 2,00
Azot	% mol	≤ 2,00
Dwutlenek węgla	% mol	≤ 1,00
Tlen		śladowe ilości
Siarka merkaptanowa	mg/m ³	≤ 5,6
Siarkowodór	mg/m ³	≤ 2,0
Siarka całkowita	mg/m ³	≤ 20,0
Punkt rosy wody przy ciśnieniu 3,92 MPa	°C	≤ -8
Punt rosy węglowodorów przy ciśnieniu roboczym	°C	≤ 0
Punkt rosy węglowodorów przy ciśnieniu 2,7 MPa	°C	≤ 0
Ciśnienie absolutne w fizycznym punkcie wejścia	MPa	≥ 6,1
Ciśnienie absolutne w fizycznym punkcie wyjścia	MPa	≥ 6,1

* - wielkość podana dla warunków normalnych

** - wielkość podana dla warunków według normy GOST

- 3.4.2. Ciśnienie paliwa gazowego.

- 3.4.2.1. Zakres ciśnień obowiązujących w poszczególnych fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktach wyjścia, OSGT publikuje na stronie internetowej.
- 3.4.2.2. W przypadku niedotrzymania przez ZUP ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia, OSGT może odmówić przyjęcia takiego paliwa gazowego do SGT.
- 3.5. Pomiary ciśnień, ilości, objętości i parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT.
- 3.5.1. Pomiary jakości, objętości i ilości paliwa gazowego wykonywane są w fizycznych punktach wejścia i fizycznych punktów wyjścia do/z SGT.
- 3.5.2. Pomiar objętości paliwa gazowego odbywa się przy pomocy przepływomierzy zwężkowych i ultradźwiękowych, przy czym podstawowym systemem pomiarowym służącym ustaleniu objętości paliwa gazowego jest pomiar wykonywany przy pomocy przepływomierzy ultradźwiękowych. Wskazania przepływomierzy zwężkowych służą do porównania ze wskazaniami podstawowego systemu pomiarowego. W przypadku braku pomiaru za pomocą gazomierzy ultradźwiękowych dopuszczony jest pomiar przy pomocy gazomierzy turbinowych.
- 3.5.3. Ciągi pomiarowe (rurociągi) w punktach wskazanych w pkt. 3.5.1 są ponumerowane, a pomiar dokonywany jest przez jeden lub kilka ciągów pomiarowych, zależnie od ilości dostarczanego do SGT paliwa gazowego.
- 3.5.4. Charakterystyki i typy urządzeń pomiarowych stosowanych w fizycznych punktach wymienionych w pkt. 3.5.1 są analogiczne.
- 3.5.5. Pomiar jakości paliwa gazowego odbywa się przy pomocy chromatografu procesowego przynajmniej cztery (4) razy w ciągu godziny. Przy czym przed wykonaniem analizy dostarczanego do pomiaru paliwa gazowego, analizie poddawane jest paliwo gazowe o ustalonym składzie chemicznym (gaz kalibracyjny), zbliżonym do dostarczanego paliwa gazowego.
- 3.5.6. Ilość paliwa gazowego, wyrażona w jednostkach energii (kWh) określana jest na podstawie pomiarów objętości w warunkach normalnych i ciepła spalania paliwa gazowego, wyznaczanych w sposób opisany w pkt. 3.5. Ilość energii (kWh) w danym okresie obliczana jest na podstawie stanów liczników. Obliczenia strumienia energii wykonywane są na podstawie wzoru:

$$E = V_n \cdot H_s$$

gdzie:

- E - ilość paliwa gazowego w jednostkach energii [kWh]
V_n - objętość paliwa gazowego w warunkach normalnych [m³]
H_s - ciepło spalania [kWh/m³]

Po dokładnym przekształceniu powyższego wzoru otrzymujemy:

$$E = V_m \cdot \left[\frac{P_1 \cdot T_n}{P_n \cdot T_1} \cdot \frac{1}{K} \right] \cdot \left[\frac{\sum_{j=1}^n x_j \cdot H_{s_j}}{z_{mix}} \right] \quad (2)$$

gdzie:

- V_m - objętość paliwa gazowego w warunkach roboczych [m³]
- P_1 - ciśnienie absolutne paliwa gazowego [MPa]
- P_n - ciśnienie normalne [MPa]
- T_1 - temperatura paliwa gazowego [K]
- T_n - temperatura normalna [K]
- K - względny współczynnik ściśliwości
- H_{s_j} - ciepło spalania j-tego składnika [kWh/m³]
- x_j - ułamek molowy j-tego składnika
- z_{mix} - współczynnik ściśliwości

- 3.5.7. Określanie ilości siarkowodoru, siarki merkaptanowej i siarki ogólnej, zawartych w dostarczonym do SGT paliwie gazowym wykonywane jest przy pomocy analizatora automatycznego z rejestracją wyników analizy. Częstotliwość wykonywania analizy nie powinna być mniejsza niż jeden (1) raz w ciągu dwóch (2) godzin. Jednakże, przy wskazaniach wielkości granicznych związków siarki, analizę wykonuje się w częstotliwości nie mniejszej niż jeden (1) raz w ciągu godziny.
- 3.5.8. Ciepło spalania i wartość opałowa paliwa gazowego określone są metodą obliczeniową na podstawie składu wskazanego przez chromatograf, zgodnie z ISO 6976-95.
- 3.5.9. Wyznaczenie parametrów jakościowych oraz ciśnienia, o których mowa w pkt. 3.4.1.1., wykonywane jest dla każdego fizycznego punktu wejścia i wyjścia, zaś dla grupy fizycznych punktów, w tym PWP parametry jakościowe określone są, jako średnia ważona względem zmierzonej całkowitej objętości paliwa gazowego w fizycznych punktach wchodzących w skład tejże grupy. Średnie, o których mowa powyżej, wyznaczone są jako wartości dobowe.
- 3.5.10. Temperatura punktu rosy wody i węglowodorów mierzona jest w sposób ciągły przy pomocy automatycznych analizatorów z rejestracją wyników pomiarów.
- 3.5.11. Gęstość paliwa gazowego obliczana jest na podstawie jego składu chemicznego, zgodnie z wynikiem analizy dokonanej przez chromatograf.

- 3.5.12. Parametry jakościowe paliwa gazowego, które określone są okresowo, uznaje się za prawdziwe do czasu przeprowadzenia następnego pomiaru. W przypadku odchylenia parametrów jakościowych od dopuszczalnego zakresu, za początek rozbieżności przyjmowany jest ten dzień, w którym wykonany pomiar wykazał niezgodność z parametrami określonymi w pkt. 3.4.
- 3.5.13. Parametry jakościowe paliwa gazowego, które określone są przy pomocy przyrządów pomiarowych pracujących w sposób ciągły, uznaje się za prawdziwe, chyba że stwierdzono błędny pomiar lub brak pomiaru. W przypadku błędnego pomiaru lub braku pomiaru za prawdziwą uznaje się średnią wielkość określaną na podstawie parametrów zmierzonych w ciągu ostatnich sześciu (6) godzin prawidłowego pomiaru.
- 3.5.14. Wyniki dobowych pomiarów ilości paliwa gazowego wskazane przez podstawowy system pomiarowy i kontrolny system pomiarowy uznaje się za zgodne, jeżeli różnica pomiędzy obydwojema wynikami nie przekracza:
- 3.5.14.1. przy pracy jednego ciągu pomiarowego +/-0,7% wartości zmierzonej,
 - 3.5.14.2. przy pracy dwóch i więcej ciągów pomiarowych +/-0,5% wartości zmierzonej.
- 3.5.15. Jeżeli różnica pomiędzy wynikami pomiarów ilości paliwa gazowego wskazanymi przez podstawowy system pomiarowy i kontrolny system pomiarowy w ciągu doby nie przekracza zakresu wskazanego w pkt. 3.5.14, za podstawę rozliczeń przyjmuje się ilość paliwa gazowego wskazaną przez podstawowy system pomiarowy.
- 3.5.16. Jeżeli różnica pomiędzy wynikami pomiarów ilości paliwa gazowego wskazanymi przez podstawowy system pomiarowy i kontrolny system pomiarowy w ciągu doby przekracza zakres wskazany w pkt. 3.5.14, za podstawę rozliczeń przyjmuje się ilość paliwa gazowego wskazaną przez ten z systemów pomiarowych, którego działanie jest prawidłowe, a prawidłowość jego pomiaru została zweryfikowana.
- 3.5.17. Dopuszczalny błąd przyrządów pomiarowych, sprzętu obliczeniowego i urządzeń powinien odpowiadać klasie dokładności przyrządów, gwarantowanej przez producenta, a mianowicie:
- 3.5.17.1. dla urządzeń pomiarowych (system elektroniczny):

przetwornik różnicy ciśnienia w zakresie od 62 do 620 mbar	+/- 0,1% zakresu pomiarowego
przetwornik różnicy ciśnienia w zakresie od 6,2 do 62 mbar	+/- 0,15% zakresu pomiarowego (bez ciśnienia statycznego) +/- 0,25% zakresu pomiarowego (przy ciśnieniu statycznym 6,1 MPa)
przetwornik ciśnienia	+/- 0,1% zakresu pomiarowego
przetwornik temperatury	+/- 0,1 °C absolutne

czujnik pomiaru temperatury	+/- 0,1 °C absolutne
błąd przelicznika	+/- 0,01%
gazomierz ultradźwiękowy	+/- 0,2% wartości mierzonej w zakresie od 0,2 Q _{max} do Q _{max}
gazomierz turbinowy	+/- 0,5% wartości mierzonej
Chromatograf	
Metan	+/- 0,1%
Pozostałe składniki	
0,01 – 1,00%	+/- 0,01%
1,01 – 5,00%	+/- 0,03%
5,01 – 25,00%	+/- 0,05%
ciepło spalania	+/- 0,2%
Urządzenie do pomiaru:	
temperatury punktu rosy wody	+/- 1 °C
temperatury punktu rosy węglowodorów	+/- 2 °C
Urządzenie do pomiaru zawartości związków siarki:	
siarkowodór	+/- 3%
siarka ogólna i merkaptany	+/- 5%

3.5.17.2. zakres pracy przyrządów:

spadek ciśnienia	30% - 95% zakresu
gazomierz ultradźwiękowy	10% - 95% zakresu
Ciśnienie	30% - 90% zakresu
Temperatura	30% - 90% zakresu

3.5.18. W przypadku stwierdzenia, podczas czynności sprawdzenia, przeglądu lub kalibracji przyrządu pomiarowego, odchyień przekraczających dopuszczalne wartości, podmiot odpowiedzialny za eksploatację tych urządzeń zobowiązany jest usunąć techniczne nieprawidłowości przyrządów pomiarowych i ponownie je wyregulować. Jeśli usunięcie technicznych nieprawidłowości przyrządów pomiarowych i urządzeń jest niemożliwe, przyrządy te i urządzenia zastępuje się nowymi.

3.6. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci, wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą.

3.6.1. Urządzenia pomiarowe, stacje pomiarowe – spełniają wymagania określone w:

- 3.6.1.1. ISO5167-1/2:2003, - Pomiary strumienia płynu za pomocą zwężek pomiarowych wbudowanych w całkowicie wypełnione rurociągi o przekroju kołowy,
 - 3.6.1.2. AGA9 - Measurement of gas by multipath ultrasonic meters,
 - 3.6.1.3. ISO/FDIS 17089. – Measurement of fluid flow in closed conduits — Ultrasonic meters for gas — Part 1: Meters for custody transfer and allocation measurement,
 - 3.6.1.4. SGERG 88 (ISO 12213-3). – Obliczenia współczynnika ściśliwości,
 - 3.6.1.5. ISO 6976 – Obliczenia wartości kalorycznych, gęstości względnej i liczby Wobbego na podstawie składu gazu,
 - 3.6.1.6. ISO – 10715-97- Pobór próbek gazu do analizy chemicznej,
 - 3.6.1.7. ZN-G-4007:2001 – Urządzenie elektroniczne,
 - 3.6.1.8. ZN-G-4005:2001 – Gazomierze turbinowe.
- 3.6.2. Gazociągi spełniają wymagania określone w:
- 3.6.2.1. DIN 2470 cz.2. Gazociągi z rur stalowych z dopuszczalnymi ciśnieniami roboczymi powyżej 16 bar. Wymagania stawiane elementom rurociągów,
 - 3.6.2.2. DIN 3230 cz.5. Techniczne warunki dostawy armatury. Armatury do gazociągów i urządzeń gazowych. Wymagania i badanie,
 - 3.6.2.3. pr EN 10208 cz.2. Rury stalowe przewodowe do budowy gazociągów. Rury klasy wymagań B,
 - 3.6.2.4. ISO/DIS 3183-2011 and natural gas industries Technical delivery conditions for steel (eqv pr EN 10208-2) pipes for pipelines for combustible fluids - Part 2: Pipes of quality level B,
 - 3.6.2.5. PN-90/M-34502 Gazociągi i instalacje gazownicze. Obliczenia wytrzymałościowe,
 - 3.6.2.6. DIN 30677.2 External corrosion protection of buried valves. Heavy - duty thermoset plastic coatings,
 - 3.6.2.7. EN 288-2 Wymagania dotyczące technologii spawania i jej uznawanie. Cz. 3: Badanie technologii spawania lukowego stali,
 - 3.6.2.8. EN 288-2 Wymagania dotyczące technologii spawania i jej uznawanie. Cz. 2: Instrukcja technologiczna spawania lukowego,
 - 3.6.2.9. EN 288 - 10 Specification and qualification of welding procedures for metallic materials. Part 10: Approval of welding procedures for site welding of pipelines,
 - 3.6.2.10. Certyfikaty wydane przez Bureau Veritas Polska dla części liniowej gazociągu:
 - 3.6.2.10.1 Certyfikat Bezpieczeństwa E&P – 4950369 – BA/SC 003,
 - 3.6.2.10.2 Certyfikat Bezpieczeństwa E&P – 4950369 – BA/SC 001,

- 3.6.2.10.3 Certyfikat Bezpieczeństwa E&P – 4950369 – BA/SC 002,
- 3.6.2.10.4 Certyfikat Bezpieczeństwa 4950369 – BA/02,
- 3.6.2.10.5 Certyfikat Zgodności IDD-4950369– BA/01,
- 3.6.2.10.6 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/02,
- 3.6.2.10.7 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/03,
- 3.6.2.10.8 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/11,
- 3.6.2.10.9 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/04,
- 3.6.2.10.10 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/12,
- 3.6.2.10.11 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/05,
- 3.6.2.10.12 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/13,
- 3.6.2.10.13 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/06,
- 3.6.2.10.14 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/10,
- 3.6.2.10.15 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/09,
- 3.6.2.10.16 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/08,
- 3.6.2.10.17 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/07,
- 3.6.2.10.18 Certyfikat Zgodności E&P – 4950369 – BA/15.

3.6.3. Tłocznie gazu spełniają wymagania określone w:

- 3.6.3.1. Ustawie z dnia 7.07.1994 r. Prawo Budowlane,
- 3.6.3.2. ASME B31.8-1992. Gas Transmission and Distribution Piping Systems. [Systemy gazociągów przesyłowych i sieci dystrybucyjnych],
- 3.6.3.3. PN-90/M-34502. Gazociągi i instalacje gazownicze. Obliczenia wytrzymałościowe,
- 3.6.3.4. PN-92/M-34503. Gazociągi i instalacje gazownicze. Próby rurociągów,
- 3.6.3.5. PN-93/E-05009 Instalacje elektryczne.
- 3.6.3.6. Certyfikaty wydane przez Polski Rejestr Statków dla tłoczni gazu:
 - 3.6.3.6.1 Certyfikat Zgodności Nr PP/5/891100/2001,
 - 3.6.3.6.2 Certyfikat Zgodności Nr DP/16/891300/2007,
 - 3.6.3.6.3 Certyfikat Zgodności Nr DP/11/891400/2005,
 - 3.6.3.6.4 Certyfikat Zgodności Nr PP/8/891200/2003,
 - 3.6.3.6.5 Certyfikat Zgodności Nr DP/12/891500/2005,
 - 3.6.3.6.6 Certyfikat Bezpieczeństwa Nr PC-04/2001,
 - 3.6.3.6.7 Certyfikat Bezpieczeństwa Nr DC-13/2007,
 - 3.6.3.6.8 Certyfikat Bezpieczeństwa Nr DC-15/2007,
 - 3.6.3.6.9 Certyfikat Bezpieczeństwa Nr PC-05/2003,

3.6.3.6.10 Certyfikat Bezpieczeństwa Nr PC-08/2006.

3.6.4. Przepisy prawne obligujące do bezwzględnego stosowania innych norm od norm technicznych przywołanych w niniejszej Instrukcji mają pierwszeństwo nad tymi normami technicznymi.

4. KRYTERIA BEZPIECZEŃSTWA FUNKCJONOWANIA SGT

- 4.1. Zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT oparte jest o następujące kryteria bezpieczeństwa:
 - 4.1.1. zapewnienie przepustowości SGT umożliwiającej realizację umów o świadczenie usług przesyłania zawartych przez Właściciela SGT przed dniem wyznaczenia Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. na OSGT oraz zawartych przez ZUP umów przesyłowych,
 - 4.1.2. utrzymywanie określonego w pkt. 3.4.1.1 ciśnienia paliwa gazowego w poszczególnych fizycznych punktach,
 - 4.1.3. utrzymywanie określonych w Instrukcji parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT.
- 4.2. W celu zapewnienia spełnienia kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, OSGT podejmuje następujące działania:
 - 4.2.1. prowadzi ruch sieciowy, w tym poprzez określone w Instrukcji procedury przyjmowania i zatwierdzania nominacji,
 - 4.2.2. kontroluje parametry jakościowe paliwa gazowego w SGT,
 - 4.2.3. zapewnia stałe dyżury odpowiednich służb w celu niezwłocznego podejmowania działań w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych.

5. ZASADY WSPÓŁPRACY POMIĘDZY OPERATORAMI SYSTEMÓW GAZOWYCH

- 5.1. OSGT współpracuje z innymi operatorami systemów przesyłowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania SGT, innych systemów gazowych oraz skoordynowania ich rozwoju.
- 5.2. Szczegółowe warunki i procedury współpracy z operatorami systemów współpracujących określone są w odrębnych porozumieniach międzyoperatorskich zawartych przez OSGT, a w zakresie w jakim jest to niezbędne dla realizacji Obowiązujących umów przesyłowych w rozumieniu Umowy OSP przy udziale Właściciela SGT.
- 5.3. Porozumienia międzyoperatorskie określają w szczególności:
 - 5.3.1. zasady przekazywania informacji dotyczących nominacji i renominacji,
 - 5.3.2. zasady przekazywania wyników pomiarów oraz alokacji paliwa gazowego,
 - 5.3.3. zasady postępowania w przypadku wystąpienia awarii lub innych zdarzeń zagrażających funkcjonowaniu współpracujących systemów gazowych,
 - 5.3.4. zasady postępowania w przypadkach wprowadzania ograniczeń w przesyłaniu paliwa gazowego.
- 5.4. OSGT ma prawo przekazywać operatorom systemów współpracujących informacje dotyczące nominacji i renominacji składanych przez ZUP dla punktów na połączeniach SGT i systemów współpracujących oraz informacje dotyczące wyników pomiarów i alokacji dla punktów na połączeniach SGT i systemów współpracujących.
- 5.5. OSGT przekazuje zagregowane informacje, o których mowa w pkt. 5.4 Właścicielowi SGT, w zakresie niezbędnym Właścicielowi SGT do realizacji Obowiązujących umów przesyłowych w rozumieniu Umowy OSP.
- 5.6. W celu ustalenia dostępnej przepustowości (mocy umownej) i zdolności godzinowej, ilość przepustowości technicznej i zdolności technicznej dla danej doby udostępnionej przez Właściciela SGT dzieli się przez dwadzieścia cztery (24), z uwzględnieniem zmiany czasu (23 lub 25 odpowiednio).

6. ROZWÓJ SGT

6.1. Planowanie rozwoju.

6.1.1. Rozwój SGT w zakresie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwo gazowe prowadzony jest w oparciu o kryteria zdefiniowane w dokumentach określających politykę energetyczną kraju i zalecenia upoważnionych organów Unii Europejskiej, z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych SGT jako elementu transeuropejskiej sieci energetycznej, którego dotyczą postanowienia porozumienia międzyrządowego Federacji Rosyjskiej i Rzeczypospolitej Polskiej z 1993 r., z późniejszymi zmianami.

6.2. Zasady przyłączania do SGT.

6.2.1. W celu maksymalnego wykorzystania istniejącej infrastruktury SGT przyjmuje się jako podstawową zasadę, że w pierwszej kolejności przyłączanie następuje do istniejących fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia.

6.2.2. Jeżeli nie ma możliwości przyłączenia w istniejącym fizycznym punkcie, to Właściciel SGT, o ile istnieją warunki techniczne i ekonomiczne, określi warunki przyłączenia dla nowego fizycznego punktu.

6.2.3. Istniejącymi fizycznymi punktami przyłączenia do SGT są:

6.2.3.1. SSRP Włocławek,

6.2.3.2. Węzeł Lwówek.

6.2.4. Przyłączanie podmiotów do SGT realizuje Właściciel SGT.

6.2.5. W procesie przyłączania podmiotu do SGT wyróżnia się następujące działania:

6.2.5.1. złożenie przez podmiot ubiegający się o przyłączenie wniosku o określenie warunków przyłączenia i ocena formalna wniosku,

6.2.5.2. określenie przez Właściciela SGT, po konsultacji z OSGT, warunków przyłączenia,

6.2.5.3. zawarcie umowy o przyłączenie z Właścicielem SGT,

6.2.5.4. realizację umowy o przyłączenie.

6.2.6. Właściciel SGT odmawia przyłączenia do SGT, w przypadku braku warunków przyłączenia do SGT, o których mowa w Ustawie Prawo energetyczne. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 Ustawy Prawo energetyczne.

6.2.7. Właściciel SGT informuje o odmowie wydania warunków przyłączenia lub o wydaniu warunków przyłączenia częściowo uwzględniających wnioski o wydanie warunków zainteresowany podmiot, ubiegający się o przyłączenie i Prezesa URE, podając uzasadnienie.

6.2.8. W przypadku odmowy określenia warunków przyłączenia do SGT z przyczyn, o których mowa w Ustawie Prawo energetyczne, Właściciel SGT, na żądanie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, przedstawia informację

- o działaniach, jakie należy podjąć w zakresie rozbudowy SGT, aby nastąpiło przyłączenie do SGT.
- 6.2.9. Szczegółowe warunki przyłączania podmiotów do SGT określone są w Ustawie Prawo energetyczne oraz rozporządzeniach wykonawczych do tej ustawy.
- 6.2.10. Dodatkowe informacje związane z przyłączaniem do SGT oraz wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia do SGT dostępne są na stronach internetowych OSGT.
- 6.2.11. W sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do SGT rozstrzyga Prezes URE, na wniosek podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.
- 6.3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia do SGT.
- 6.3.1. Wnioskodawca składa wniosek o określenie warunków przyłączenia do SGT z wykorzystaniem obowiązującego formularza „Wniosek o określenie warunków przyłączenia”.
- 6.3.2. Wniosek o określenie warunków przyłączenia składany jest do Właściciela SGT.
- 6.3.3. Wraz z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, wnioskodawca obowiązany jest przedstawić dokumenty pozwalające na przeprowadzenie analizy technicznej i ekonomicznej warunków przyłączenia, w tym dokumenty potwierdzające roczne ilości paliwa gazowego dostarczanego do punktu wejścia oraz punktu wyjścia objętego procedurą przyłączeniową.
- 6.4. Warunki przyłączenia do SGT.
- 6.4.1. Złożony wniosek rozpatrywany jest z uwzględnieniem dostępnych zdolności przesyłowych, aktualnie świadczonej usługi przesyłania oraz zawartych umów o przyłączenie.
- 6.4.2. Rozpatrywanie wniosku odbywa się w następujący sposób:
- 6.4.2.1. ocena poprawności wypełnienia wniosku i kompletności załączonych dokumentów oraz ustalenie miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci. W przypadku, gdy wniosek nie spełnia wymogów formalnych, Właściciel SGT w terminie siedmiu (7) dni od daty wpłynięcia wniosku zawiadamia wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia wniosku lub dostarczeniu brakujących dokumentów w terminie nie krótszym niż dwadzieścia jeden (21) dni. Wniosek niezupełniony w wyznaczonym terminie, pozostawiany jest bez rozpatrzenia,
- 6.4.2.2. analiza techniczna i ekonomiczna, w trakcie której Właściciel SGT ocenia, czy przyłączenie do SGT jest możliwe i określa warunki przyłączenia w terminie wynikającym z przepisów prawa.
- 6.4.3. W przypadku, gdy wydanie warunków przyłączenia jest uzależnione od uzyskania warunków przyłączenia od innego przedsiębiorstwa energetycznego, terminy wymienione w pkt. 6.4.2.2 przedłuża się o okres niezbędny do uzyskania tych warunków od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

- 6.4.4. Właściciel SGT informuje niezwłocznie wnioskodawcę o innym terminie wydania warunków przyłączenia, w przypadku gdy z istotnych powodów nie mogą być dotrzymane terminy wymienione w pkt. 6.4.2.2.
- 6.4.5. Analiza techniczna i ekonomiczna przeprowadzana jest przez Właściciela SGT na podstawie informacji podanych we wniosku i obejmuje:
- 6.4.5.1. określenie i analizy wariantów przyłączenia,
 - 6.4.5.2. ocenę kosztów przesyłania, nakładów na realizację przyłączenia i rozbudowę SGT wraz z określeniem opłaty przyłączeniowej,
 - 6.4.5.3. analizę warunków ekonomicznych przyłączenia do SGT i dostarczania paliwa gazowego.
- 6.4.6. Zmiana warunków przyłączenia możliwa jest tylko poprzez złożenie do Właściciela SGT nowego wniosku o wydanie warunków przyłączenia.
- 6.4.7. Przy rozpatrywaniu wniosku Właściciel SGT uwzględnia zawarte z Użytkownikami SGT i ZUP umowy przesyłowe, przydziały przepustowości (PP) i przydziały zdolności (PZ) oraz zawarte umowy o przyłączenie, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych, z zastrzeżeniem pkt. 6.4.8.
- 6.4.8. Jeżeli w tym samym dniu zostaną złożone co najmniej dwa (2) wnioski o przyłączenie w tym samym punkcie, Właściciel SGT rozpatrzy wszystkie wnioski łącznie i określi warunki przyłączenia do SGT dla każdego z podmiotów ubiegających się o przyłączenie w tym punkcie oraz dokona proporcjonalnego rozdziału dostępnej zdolności SGT.
- 6.4.9. Właściciel SGT jest uprawniony do dokonania oceny, czy przyłączane do SGT urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie spełniają wymagania techniczne i eksploatacyjne, zapewniające:
- 6.4.9.1. bezpieczeństwo funkcjonowania SGT, oraz realizację umów przesyłowych z Użytkownikami SGT oraz ZUP,
 - 6.4.9.2. zabezpieczenie SGT przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
 - 6.4.9.3. zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu paliw gazowych,
 - 6.4.9.4. dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych paliwa gazowego,
 - 6.4.9.5. spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w przepisach prawa,
 - 6.4.9.6. możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu SGT oraz rozliczeń za przesyłanie paliwa gazowego.
- 6.4.10. Brak technicznych warunków przyłączenia do SGT zachodzi w szczególności, gdy świadczenie usługi przesyłania dla podmiotu ubiegającego się o przyłączenie może spowodować obniżenie niezawodności przesyłania lub jakości paliwa

gazowego lub może uniemożliwić wywiązanie się z umów przesyłowych zawartych z Użytkownikami SGT i ZUP oraz innych obowiązków w zakresie ochrony interesów Użytkowników systemu i ochrony środowiska.

- 6.4.11. Dokonując analizy ekonomicznych warunków przyłączenia, Właściciel SGT przyjmuje następujące podstawowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- 6.4.11.1. wartość bieżąca netto (NPV) przyrostowych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją, zdyskontowanych średnioważonym kosztem kapitału (WACC) właściwym dla Właściciela SGT musi być większa niż „0” (zero),
 - 6.4.11.2. wewnętrzna stopa zwrotu inwestycji (IRR) musi być wyższa od średnioważonego kosztu kapitału (WACC) właściwego dla Właściciela SGT.
- 6.4.12. Ponadto przy wyborze wariantów przyłączenia stosowane są następujące dodatkowe kryteria efektywności ekonomicznej:
- 6.4.12.1. zdyskontowany okres zwrotu dla okresu czasu wskazanego we wniosku,
 - 6.4.12.2. wskaźnik rentowności B/C jako stosunek zdyskontowanych wartości wpływów z projektów inwestycyjnych w zakresie przyłączenia, do zdyskontowanych wartości nakładów i wydatków eksploatacyjnych.
- 6.4.13. Brak ekonomicznych warunków przyłączenia do SGT zachodzi w szczególności, gdy przyłączenie może spowodować niekorzystną zmianę cen lub stawek opłat za świadczenie usługi przesyłania dla innych podmiotów.
- 6.4.14. Warunki przyłączenia określają w szczególności:
- 6.4.14.1. miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci oraz ich parametry techniczne,
 - 6.4.14.2. zakres niezbędnych zmian w SGT związanych z przyłączeniem do SGT,
 - 6.4.14.3. parametry techniczne przyłącza do SGT,
 - 6.4.14.4. grupę oraz podgrupę paliwa gazowego zgodnie z PN C 04750/2011 „Paliwa gazowe klasyfikacja, oznaczenie i wymagania”,
 - 6.4.14.5. minimalne i maksymalne ciśnienie dostawy i odbioru paliwa gazowego,
 - 6.4.14.6. wymagania dotyczące układu pomiarowego oraz miejsca jego zainstalowania,
 - 6.4.14.7. moc przyłączeniową,
 - 6.4.14.8. charakterystykę dostarczania i odbioru paliwa gazowego, w tym minimalne i maksymalne godzinowe oraz roczne ilości jego dostarczania i odbioru, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i energii (kWh),
 - 6.4.14.9. miejsce dostawy oraz odbioru paliwa gazowego,
 - 6.4.14.10. miejsce rozgraniczenia własności SGT i instalacji, urządzeń lub sieci podmiotu przyłączanego,

- 6.4.14.11. wymagania dotyczące wyposażenia stacji gazowej lub układu pomiarowego, rodzaju tego układu, a także telemetrii oraz ochrony przeciwkorozyjnej,
 - 6.4.14.12. przewidywany termin rozpoczęcia odbioru paliwa gazowego oraz ilości odbieranego paliwa gazowego, wyrażone w jednostkach objętości (m³) i energii (kWh),
 - 6.4.14.13. cel wykorzystania paliwa gazowego.
- 6.5. Umowa o przyłączenie do SGT.
- 6.5.1. Przyłączenie podmiotu do SGT następuje na podstawie umowy o przyłączenie do SGT (zwanej w skrócie umową o przyłączenie), zawieranej między Właścicielem SGT i przyłączanym podmiotem.
 - 6.5.2. Umowa o przyłączenie zawierana jest na wniosek podmiotu posiadającego ważne warunki przyłączenia do SGT. Właściciel SGT w ciągu trzydziestu (30) dni od wpłynięcia wniosku o zawarcie umowy o przyłączenie przesyła temu podmiotowi projekt umowy o przyłączenie.
 - 6.5.3. Jeżeli po wydaniu warunków przyłączenia do SGT, w wyniku zawarcia przez Właściciela SGT umowy o przyłączenie z innym podmiotem, utracone zostaną techniczne możliwości dostarczania paliwa gazowego, Właściciel SGT może odmówić zawarcia umowy o przyłączenie.
 - 6.5.4. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi dla Właściciela SGT podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano – montażowych w zakresie określonym umową.

7. UMOWA PRZESYŁOWA

7.1. Zasady ogólne.

- 7.1.1. Usługi przesyłania w tym bilansowania, świadczone są na podstawie umowy przesyłowej oraz przydziału przepustowości (PP) i/lub przydziału zdolności (PZ).
- 7.1.2. Umowa przesyłowa ma charakter ramowy, na jej podstawie są zawierane załączniki do umowy przesyłowej w postaci przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ).
- 7.1.3. Załącznikiem do umowy przesyłowej jest „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)”. Załącznik „przydział przepustowości i zdolności” zawierany jest na podstawie wzoru załącznika opublikowanego na stronie internetowej OSGT. W załączniku „przydział przepustowości i zdolności” określa się przydział przepustowości (PP) i/lub przydział zdolności (PZ), w tym ilość przysługującej ZUP przepustowości (mocy umownej), rodzaj przysługującej przepustowości (mocy umownej) tj. na zasadach ciągłych lub przerywanych oraz produkt (czas, na jaki została przydzielona przepustowość (moc umowna)). Zawarcie załącznika „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” następuje w formie elektronicznej poprzez udostępnienie przez OSGT ZUP dokumentu elektronicznego w SWI.
- 7.1.4. ZUP wyraża zgodę na udostępnianie OSW wszelkich niezbędnych danych dotyczących realizacji umowy przesyłowej, w tym danych pomiarowych i rozliczeniowych.

7.2. Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej.

- 7.2.1. Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej jest składany poprzez SWI po dokonaniu rejestracji na SWI oraz uzyskaniu loginu i hasła do SWI zgodnie z regulaminem SWI.
- 7.2.2. Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, poniższe skany oryginałów dokumentów i zaświadczeń lub kserokopie poświadczone za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata:
 - 7.2.2.1. dokumenty potwierdzające formę prawną prowadzonej działalności, w tym w szczególności zaświadczenie o wpisie w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej (CEIDG) lub aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego (KRS), a w przypadku podmiotu nieposiadającego siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej aktualny odpis z właściwego rejestru przedsiębiorców uzyskany na zasadach określonych w przepisach kraju siedziby wnioskodawcy,
 - 7.2.2.2. pełnomocnictwo lub inne dokumenty potwierdzające prawo osób reprezentujących podmiot do zaciągania w jego imieniu zobowiązań, jeżeli prawo to nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,
 - 7.2.2.3. dokument poświadczający nadanie numeru identyfikacji podatkowej dla celów podatku od towarów i usług dla podmiotów mających siedzibę na

- terenie państw Unii Europejskiej, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,
- 7.2.2.4. podmioty posiadające siedzibę na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają dodatkowo zaświadczenie o nadaniu numeru statystycznego REGON, jeżeli informacja ta nie wynika z treści dokumentu, o którym mowa w pkt. 7.2.2.1,
- 7.2.2.5. podmioty wykonujące działalność na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przedkładają promesę koncesji, odpis koncesji lub oświadczenie podpisane przez osoby uprawnione do reprezentacji podmiotu, iż działalność wykonywana przez podmiot nie wymaga koncesji przewidzianej Ustawą Prawo energetyczne.
- 7.2.3. Podmiot nieposiadający siedziby na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, wraz z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej poza dokumentami, o których mowa w pkt. 7.2.1, przedstawia również tłumaczenie przysięgłe na język polski dokumentów, o których mowa w pkt. 7.2.2.1, pkt. 7.2.2.2 oraz w pkt. 7.2.2.3.
- 7.2.4. OSGT po otrzymaniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej dokonuje jego weryfikacji pod względem kompletności i aktualności zawartych w nim danych i załączonych dokumentów. OSGT rozpatruje wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o zawarcie umowy przesyłowej, OSGT przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.
- 7.2.5. OSGT poprzez SWI lub pisemnie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w przypadku braku niezbędnych danych lub jego niekompletności. Wnioskodawca powinien dostarczyć uzupełniony wniosek o zawarcie umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania do jego uzupełnienia. W przypadku niedostarczenia uzupełnionego wniosku o zawarcie umowy przesyłowej w wymaganym terminie, OSGT pozostawia wniosek bez rozpatrzenia.
- 7.2.6. Informację o braku rozpatrzenia wniosku, odrzuceniu wniosku lub odmowie zawarcia umowy przesyłowej, wraz z podaniem przyczyny, OSGT przekazuje niezwłocznie wnioskodawcy w formie pisemnej.
- 7.2.7. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia wniosku, OSGT 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.
- 7.2.8. Wnioskodawca w terminie trzydziestu (30) dni, licząc od dnia doręczenia projektu umowy przesyłowej, przekazuje do OSGT, za potwierdzeniem odbioru, podpisany projekt umowy przesyłowej wraz z oryginałami dokumentów i zaświadczeń, o których mowa w pkt. 7.2.2 lub kserokopiami poświadczonymi za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata.

- 7.2.9. Jeżeli wnioskodawca nie przekaze podpisanego projektu umowy przesyłowej albo nie zgłosi uwag do treści projektu umowy przesyłowej w terminie określonym w pkt. 7.2.8, jego wniosek o zawarcie umowy przesyłowej zostanie uznany za wycofany, o czym wnioskodawca zostanie niezwłocznie poinformowany przez OSGT.
- 7.2.10. OSGT przesyła wnioskodawcy, za potwierdzeniem odbioru, podpisaną umowę przesyłową w terminie dwunastu (12) dni od dnia doręczenia umowy przesyłowej podpisanej przez wnioskodawcę.
- 7.2.11. W przypadku odrzucenia wniosku lub odmowy zawarcia umowy przesyłowej, OSGT niezwłocznie powiadamia pisemnie Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
- 7.3. ZUP jest zobowiązany złożyć zabezpieczenie finansowe w wysokości i formie określonej w umowie przesyłowej na zabezpieczenie roszczeń OSGT wynikających z umowy przesyłowej.
- 7.4. Umowa przesyłowa.
- 7.4.1. W celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania wszystkich podmiotów ubiegających się o zawarcie umowy przesyłowej, OSGT stosuje standardowy wzorzec umowy przesyłowej, który publikowany jest na stronie internetowej OSGT.
- 7.4.2. Po zawarciu umowy przesyłowej wnioskodawca uzyskuje status ZUP.
- 7.4.3. Podpisanie umowy przesyłowej przez wnioskodawcę jest jednoznaczne z akceptacją wszystkich warunków umowy przesyłowej i wszystkich postanowień Instrukcji SGT.
- 7.4.4. Umowa przesyłowa oraz załącznik „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)” sporządzane są w języku polskim. Na wniosek ZUP, OSGT sporządzi umowę przesyłową wraz z „przydziałem przepustowości i zdolności (PP/PZ)” w języku polskim i angielskim z zastrzeżeniem, iż w przypadku rozbieżności pomiędzy polską i angielską wersją językową rozstrzygają będzie polska wersja dokumentu.
- 7.4.5. Na podstawie umowy przesyłowej, ZUP bez dokonanego przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ) nie przysługuje przepustowość (moc umowna), ani zdolność punktów wejścia lub wyjścia z SGT. Na podstawie umowy przesyłowej, ZUP może wnioskować o przydział przepustowości (PP) i/lub zdolności (PZ).
- 7.4.6. Po zawarciu umowy przesyłowej lub łącznie z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej ZUP, może wystąpić z wnioskiem o przydział przepustowości (PP) i/lub przydział zdolności (PZ).
- 7.4.7. Umowa przesyłowa jest zawierana na czas nieokreślony.

8. WARUNKI KORZYSTANIA Z SGT PRZEZ ZUP

8.1. Rodzaje świadczonych usług.

8.1.1. Podstawową usługą świadczoną przez OSGT jest transport paliwa gazowego SGT (usługa przesyłania).

8.1.2. Ze względu na możliwość ograniczania ich świadczenia, usługa przesyłania dzieli się na:

8.1.2.1. ciągłą – w których ZUP ma zapewnioną ciągłą realizację zleconych usług przesyłania, za wyjątkiem prowadzenia prac powodujących ograniczenie zdolności przesyłowych, wystąpienia sytuacji awaryjnych lub wprowadzenia ograniczeń zgodnie z postanowieniami części II Instrukcji, w tym usługę przesyłania zwrotnego świadczoną na zasadach ciągłych,

8.1.2.2. przerywaną – w których ZUP ma zapewnioną realizację zleconych usług zgodnie z postanowieniami pkt. 8.3, z zastrzeżeniem, że OSGT może ograniczyć lub całkowicie przerwać realizację usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym usługę wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczoną na zasadach przerywanych.

8.1.3. W przypadku nabycia w danym fizycznym punkcie przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez ZUP, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w ramach produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych, przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych w ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Oświadczenie o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych -ZUP przekazuje OSGT w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu.. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez -ZUP w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.

8.2. Przydział przepustowości (PP)

8.2.1. Ze względu na okres, na jaki udostępniana jest przepustowość (moc umowna), wyróżnia się następujące produkty:

8.2.1.1. roczny – w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego roku gazowego, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym roku gazowym; co odpowiada umowie długoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,

8.2.1.2. kwartalny - w ramach którego przepustowość (moc umowna) udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne

- kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia lub 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale; co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,
- 8.2.1.3. miesięczny – w ramach którego przepustowość (moc umowną) udostępniana jest na okres jednego (1) miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się 1 dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu; co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT,
- 8.2.1.4. dobowy – w ramach którego przepustowość (moc umowną) udostępniana jest na okres jednej doby gazowej, w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danej dobie, co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT.
- 8.2.1.5. śróddzienny - w ramach którego przepustowość (moc umowną) udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej, co odpowiada umowie krótkoterminowej, o której mowa w Taryfie SGT.
- 8.2.2. OSGT oferuje przepustowość techniczną fizycznych punktów wejścia i wyjścia na zasadach ciągłych w podziale:
- 8.2.2.1. maksymalnie 90% przepustowości technicznej fizycznego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5,
- 8.2.2.2. maksymalnie 80% przepustowości technicznej fizycznego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,
- 8.2.2.3. co najmniej 10% przepustowości technicznej oraz przepustowość (moc umowną) nie przydzielona w ramach aukcji produktów, o których mowa w pkt. 8.2.2.1 i pkt. 8.2.2.2 fizycznego punktu jest oferowane na produkty kwartalne udostępniane na następny rok gazowy,
- 8.2.2.4. niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 8.2.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.
- 8.2.3. Przepustowość techniczna punktów FPWE, FPWY oraz PWP udostępniana jako niepowiązana, udostępniana jest jako produkt roczny, kwartalny na rok gazowy, następujący po roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja lub jako produkty miesięczne, dobowe oraz śróddzienne w roku gazowym, w którym przeprowadzona jest aukcja.
- 8.2.4. OSGT oferuje również przepustowość (moc umowną) rewersową w ramach usług rewersowych.
- 8.3. Przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych.

- 8.3.1. W przypadku braku możliwości udostępnienia przepustowości (mocy umownej) na warunkach ciągłych, OSGT udostępnia przepustowość (moc umowną) na warunkach przerywanych.
- 8.3.2. W danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia ZUP może korzystać z przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych.
- 8.3.3. W ramach udostępniania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych, OSGT ma prawo ograniczyć przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 12.1.23, pkt. 12.1.24 oraz pkt. 8.3.4.
- 8.3.4. W danym fizycznym punkcie ograniczenia, o których mowa w pkt. 8.3.1, są wprowadzane przez OSGT począwszy od przepustowości (mocy umownej) w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności przepustowości (moce umowne) śróddzienne, dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (mocy umownej) dla danego produktu. W przypadku przepustowości (mocy umownych) – produktów o takim samym okresie realizacji, ograniczenie następuje proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego określonych w nominacji.
- 8.3.5. Informację o redukcji w zakresie danej godziny OSGT przekaze najpóźniej czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.
- 8.3.6. ZUP zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSGT ograniczeń.
- 8.3.7. Czas trwania ograniczenia przepustowości (mocy umownej) w danej dobie gazowej jest równy sumie ilości godzin, dla których wprowadzono ograniczenie.
- 8.4. Przepustowość rewersowa.
- 8.4.1. OSGT oferuje usługi przesyłania rewersowego w ograniczonej ilości fizycznych punktów, wskazanych na stronie internetowej OSGT (www.gaz-system.pl).
- 8.4.2. Usługa przesyłania rewersowego jest świadczona jako przepustowość (moc umowna) na zasadach:
- 8.4.2.1. ciągłych – usługa przesyłania zwrotnego,
- 8.4.2.2. przerywanych – usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 8.5. Ogólne zasady udostępniania przepustowości (mocy umownej).
- 8.5.1. Przepustowości (moce umowne) oraz zdolności fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia SGT są udostępniane na podstawie umowy przesyłowej oraz przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ), lub nominacji, o której mowa w pkt. 9.

- 8.5.2. Zarówno przepustowość (moc umowna) jak i zdolność wyrażone są w jednostkach energii (kWh/h) i mają taką samą wartość.
- 8.5.3. Przydział przepustowości (mocy umownej) następuje odrębnie w fizycznym punkcie wejścia i fizycznym punkcie wyjścia.
- 8.5.4. Dostępne przepustowości przesyłowe fizycznych punktów wejścia i wyjścia na połączeniach z systemami przesyłowymi państw członkowskich Unii Europejskiej oraz Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego jest udostępniana na zasadach powiązanych. Ilość udostępnianej na zasadach powiązanych przepustowości (mocy umownej) OSGT publikuje na swojej stronie internetowej.
- 8.5.5. W wyniku wspólnie przeprowadzonej procedury przydziału przepustowości powiązanej w obu systemach następuje kontraktacja takiej samej ilości przepustowości (mocy umownej), w takim samym czasie („udostępnienie przepustowości na zasadach powiązanych”).
- 8.5.6. Przepustowość na zasadach powiązanych jest udostępniana w ramach niedyskryminacyjnej i przejrzystej procedury, przeprowadzanej z uwzględnieniem zasad określonych w instrukcjach i kodeksach sieci operatorów systemów współpracujących (OSW). Harmonogram oferowania powiązanej przepustowości jest publikowany na stronie internetowej OSGT.
- 8.5.7. OSGT ustala dostępną przepustowość przesyłową z uwzględnieniem:
- 8.5.7.1. aktualnie świadczonej usługi przesyłania,
 - 8.5.7.2. przydzielonych przepustowości (mocy umownych) w ramach przydziału przepustowości (PP),
 - 8.5.7.3. zawartych umów o przyłączenie do SGT, o ile nie upłynął przewidywany w nich termin zawarcia umowy, na podstawie której miało nastąpić dostarczanie paliw gazowych,
 - 8.5.7.4. przepustowości (mocy umownych) zachowanych w celu ich udostępniania jako produkt powiązany,
 - 8.5.7.5. zasad, o których mowa w pkt. 8.2.1.5.
- 8.5.8. Przydział przepustowości (mocy umownej) następuje dla produktu:
- 8.5.8.1. rocznego, na okres któregośkolwiek z piętnastu (15) lat gazowych przypadających po sobie i następujących po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej),
 - 8.5.8.2. kwartalnego, na okres kwartału w roku gazowym następującym po roku gazowym, którego dotyczy przydział przepustowości (mocy umownej),
 - 8.5.8.3. miesięcznego, na okres miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym następuje przydział przepustowości (mocy umownej),
 - 8.5.8.4. dobowego, na okres doby gazowej następującej po dobie, w której następuje przydział przepustowości,

- 8.5.8.5. śróddziennego, na okres od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej.
- 8.5.9. O przydział przepustowości (mocy umownej) może się ubiegać jedynie ZUP.
- 8.6. Przydział przepustowości (mocy umownej) w ramach procedury aukcji.
- 8.6.1. Przydział przepustowości (mocy umownej) dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych, a także produktów śróddziennych w ramach dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych w FPWE i FPWY, oraz PWP, następuje w ramach aukcji.
- 8.6.2. Przed aukcją, OSGT opublikuje na swojej stronie internetowej informację dotyczącą:
- 8.6.2.1. nazwy fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, którego dostępna przepustowość zostanie udostępniona w ramach aukcji,
- 8.6.2.2. produktów udostępnianych w ramach aukcji oraz ilości dostępnej przepustowości udostępnianej dla każdego z produktów,
- 8.6.2.3. terminu aukcji,
- 8.6.2.4. małych i dużych zmian wartości SOS - dla aukcji przeprowadzanych w ramach aukcji z podwyższaną ceną albo,
- 8.6.2.5. ceny minimalnej – dla aukcji jednej ceny.
- 8.6.3. Informacja, o której mowa w pkt. 8.6.2, będzie opublikowana przez OSGT najpóźniej:
- 8.6.3.1. jeden (1) miesiąc przed aukcją produktów rocznych,
- 8.6.3.2. dwa (2) tygodnie przed aukcją produktów kwartalnych,
- 8.6.3.3. jeden (1) tydzień przed aukcją produktów miesięcznych,.
- 8.6.3.4. z chwilą rozpoczęcia aukcji dla produktów dobowych,
- 8.6.3.5. z chwilą zakończenia aukcji produktów dobowych oraz każdorazowo przed rozpoczęciem każdej aukcji dla produktów śróddziennych.
- 8.6.4. Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.
- 8.6.5. Aukcje produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych odbywają się przy użyciu algorytmu aukcji z podwyższoną ceną. Aukcje produktów dobowych oraz śróddziennych odbywają się przy użyciu algorytmu jednej ceny.
- 8.6.6. Jeżeli zapotrzebowanie na przepustowość (moc umowną), w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia nie przekracza dostępnych przepustowości przesyłowych, każdy ZUP otrzymuje przepustowość (moc umowną) zgłoszoną w pierwszej rundzie licytacji danej aukcji.
- 8.6.7. Platforma internetowa do przeprowadzania aukcji
- 8.6.7.1. Aukcje przeprowadzane są na Platformie Aukcyjnej, zgodnie z regulaminem Platformy Aukcyjnej.

- 8.6.7.2. Aukcje mogą być również przeprowadzane na platformie internetowej wskazanej przez OSGT zgodnie z regulaminem tej platformy. OSGT publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje.
- 8.6.7.3. Platforma internetowa, na której będą przeprowadzane aukcje zostanie uzgodniona i zaakceptowana przez Prezesa URE.
- 8.6.8. Wskazanie osoby lub zmiana osoby uprawnionej do reprezentacji ZUP w aukcji następuje poprzez złożenie formularza pełnomocnictwa. Wzór formularza pełnomocnictwa OSGT publikuje na stronie internetowej OSGT.
- 8.6.9. Po złożeniu pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 8.6.8 i wyborze formy zabezpieczenia finansowego, ZUP uzyskuje login i hasło do platformy internetowej OSGT umożliwiającej udział w aukcji.
- 8.6.10. Wartość przepustowości (mocy umownej) wskazanej w rundzie licytacji danej aukcji w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia jest określona liczbą naturalną i nie może przekroczyć przepustowości technicznej tego punktu.
- 8.6.11. Jeżeli przydział przepustowości (mocy umownej) ciągłej dotyczy fizycznego punktu wejścia na połączeniu z systemem przesyłowym kraju niebędącego państwem członkowskim Unii Europejskiej lub niebędącym państwem członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - będącym stroną umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, ZUP na dwadzieścia jeden (21) dni przed rozpoczęciem aukcji, jest zobowiązany przedstawić dokumenty potwierdzające, że zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do fizycznego punktu wejścia. Dokumentem potwierdzającym powyższe, jest w szczególności umowa, promesa umowy, umowa przedwstępna lub wyciągi z tych dokumentów zawartych z dostawcami lub OSW potwierdzających zobowiązanie tych dostawców lub OSW do dostarczania paliwa gazowego do fizycznych punktów wejścia do SGT.
- 8.6.12. Dokumenty lub wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 8.6.11 powinny zawierać co najmniej następujące dane:
- 8.6.12.1. okres obowiązywania umowy z wszelkimi klauzulami ograniczającymi jej realizację wraz z warunkami jej rozwiązania,
- 8.6.12.2. przepustowości (moce umowne) (wraz z definicją przyjętą w danym dokumencie) w poszczególnych latach obowiązywania umowy lub istnienia zobowiązania.
- 8.6.13. Dokumenty, o których mowa w pkt. 8.6.11, powinny być przedstawione w formie oryginału, sporządzonego przez notariusza wypisu z umowy lub kserokopii poświadczonej za zgodność z oryginałem przez radcę prawnego, adwokata, albo osobę uprawnioną do reprezentowania podmiotu. Dokumenty, o których mowa w pkt. 8.6.12 powinny być przedłożone w języku polskim lub zawierać tłumaczenie przysięgłe na język polski. Wyciągi z dokumentów, o których mowa w pkt. 8.6.11, powinny zawierać oświadczenie osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu, że dane zawarte w wyciągu są zgodne z treścią

- dokumentu, z którego sporządzony został wyciąg. Dokumenty, o których mowa powyżej, stosownie do informacji, o której mowa w pkt. 8.6.1, są przedkładane OSGT w formie papierowej lub elektronicznego skanu dokumentu.
- 8.6.14. Jeżeli w przedłożonych dokumentach przepustowości (moce umowne) wyrażone są w jednostkach objętości w temperaturze 20°C, to do przeliczenia ich na temperaturę odniesienia 0°C przyjmuje się współczynnik 0,9313.
- 8.6.15. W przypadku nieprzedstawienia dokumentów, o których mowa w pkt. 8.6.11, lub jeżeli przedłożone dokumenty nie spełniają wymogów określonych w pkt. 8.6.13, OSGT nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania tych dokumentów wzywa wnioskodawcę do złożenia uzupełnienia o stosowne dokumenty i informacje, w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem niedopuszczenia do aukcji na produkty oferowane dla punktów, o których mowa w pkt. 8.6.11.
- 8.6.16. Jeżeli z dokumentów, o których mowa w pkt. 8.6.11 wynika, iż ZUP zapewnione jest dostarczanie paliwa gazowego do fizycznego punktu wejścia w określonej ilości, mniejszej niż przepustowość (moc umowną) oferowana w tym punkcie, OSGT dopuści tego ZUP do udziału w aukcji maksymalnie do ilości przepustowości (mocy umownych) wynikających z przedłożonych dokumentów.
- 8.6.17. Występując w aukcji o przydział przepustowości (mocy umownej) dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) ZUP zobowiązany jest posiadać obowiązującą umowę o świadczenie usług przesyłania pomiędzy tym ZUP, a OSP zawartą zgodnie z postanowieniami obowiązującej IRiESP.
- 8.6.18. Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych zostanie zaoferowana ZUP, gdy 90% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych
- 8.6.19. Przepustowość (moc umowna) na zasadach przerywanych dla produktów dobowych oraz śróddziennych zostanie zaoferowana ZUP, gdy 100% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych
- 8.7. Zawarcie przydziału przepustowości (PP).
- 8.7.1. Zawarcie przydziału przepustowości (PP) następuje drogą elektroniczną.
- 8.7.2. Załącznik „przydział przepustowości i zdolności PP/PZ” stanowi część umowy przesyłowej. W „przydziale przepustowości i zdolności (PP/PZ)” określa się:
- 8.7.2.1. przysługującą ZUP: przepustowość (moc umowną) i zdolność,
- 8.7.2.2. rodzaj przysługującej przepustowości (mocy umownej) i zdolności: ciągłej, ciągłej rewersowej, przerywanej, przerywanej rewersowej,
- 8.7.2.3. produkt zgodnie z pkt. 8.2 oraz czas, na jaki został on przydzielony.
- 8.7.3. Przydzielona przepustowość (moc umowna) stanowi podstawę do naliczania opłat z tytułu przesyłania paliwa gazowego.

- 8.7.4. OSGT poinformuje ZUP o przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) oraz o wysokości zabezpieczenia finansowego, które powinien wnieść ZUP niezwłocznie zgodnie z postanowieniami Rozporządzenia Komisji (UE) NR 984/2013 z dnia 14 października 2014r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniające rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009.
- 8.7.5. Z chwilą udostępnienia ZUP w SWI przydziału przepustowości (PP) w formie elektronicznej przyjmuje się, iż OSGT oraz ZUP dokonali wiążącej zmiany w przydziale przepustowości (PP). Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI.
- 8.8. Zmiana przydziału przepustowości (PP).
- 8.8.1. Zwiększenie przydziału przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji.
- 8.8.2. Zmniejszenie przydziału przepustowości (mocy umownej) następuje w trybie oddania przepustowości na zasadach określonych w pkt. 8.1.3, w trybie rezygnacji na zasadach określonych w pkt. 16.4.9 oraz na zasadach określonych w pkt. 16.3.
- 8.8.3. Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji załącznika „przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ)”, poprzez udostępnienie dokumentów w formie elektronicznej w SWI, pod rygorem nieważności, a w przypadku przydziału przepustowości (mocy umownej) w trybie aukcji poprzez udostępnieniu w SWI przydziału przepustowości (PP) zgodnie z pkt. 8.7.5.

9. USŁUGI PRZERYWANE NA OKRES ŚRÓDDZIENNY.

- 9.1. Przepustowość (moc umowna) i zdolność przerywana na okres śróddzienny jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej przez OSGT nominacji. Do przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności przerywanej na okres śróddzienny stosuje się odpowiednio postanowienia pkt. 8, o ile co innego nie wynika z pkt. 9.
- 9.2. ZUP, który zamierza korzystać z przepustowości (mocy umownej) i zdolności przerywanej na okres śróddzienny wskazuje we wniosku o zawarcie umowy przesyłowej lub w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej składa wniosek o przydział przepustowości (PP), wskazując w nich odpowiednio punkty wejścia/wyjścia, w których zamierza korzystać z takiej przepustowości (mocy umownej) oraz deklaruje sumaryczną przepustowość (moc umowną) w celu wyliczenia zabezpieczenia finansowego.
- 9.3. Przydzielona przepustowość (moc umowna) przerywana na okres śróddzienny odpowiada maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej przez OSGT nominacji.

10. ZDOLNOŚĆ SGT

10.1. Zasady ogólne.

- 10.1.1. Podstawą realizacji przez OSGT usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym bilansowania, jest przydział zdolności (PZ).
- 10.1.2. Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana jest w jednostkach energii (kWh/h) w liczbach naturalnych.

10.2. Przydział zdolności (PZ) w PWEi PWY.

- 10.2.1. Przydział przepustowości (PP) dla fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia, stanowi jednocześnie przydział zdolności (PZ) w tych punktach. W powyższym zakresie i w takiej samej formie, przydział zdolności (PZ) następuje jednocześnie z przydziałem przepustowości (PP). Przydział zdolności (PZ) następuje na taki sam czas, jak przydział przepustowości (PP).

10.3. Przydział zdolności w WPWE_{GG}, WPWY_{GG}, WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC}, WPWE_{OSGT} i WPWY_{OSGT}

- 10.3.1. ZUP lub Wnioskodawca może występować o przydział zdolności (PZ) dla punktów WPWE_{GG} i WPWY_{GG} oraz WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} po zawarciu umowy przesyłowej lub składając wniosek o zawarcie umowy przesyłowej.
- 10.3.2. ZUP przysługuje prawo do korzystania ze zdolności na podstawie umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ) w następujących punktach:
 - 10.3.2.1. punktach wejścia i wyjścia z/do Giełdy Gazu (WPWE_{GG} i WPWY_{GG}), po spełnieniu dodatkowych warunków określonych w regulaminie Giełdy Gazu, oraz
 - 10.3.2.2. punktach wejścia i wyjścia z/do rynku OTC (WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC}).
- 10.3.3. Nie wprowadza się limitów wartości zdolności przydzielanej dla punktów wirtualnych, tj. WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} oraz WPWE_{GG} i WPWY_{GG} i dla WPWE_{OSGT} i WPWY_{OSGT}.
- 10.3.4. Przydział zdolności dla WPWE_{GG} i WPWY_{GG} oraz WPWE_{OTC} i WPWY_{OTC} następuje na czas nieokreślony.
- 10.3.5. ZUP uzyskuje zdolność w wirtualnym punkcie wejścia i wyjścia dla transakcji z OSP (WPWE_{OSGT} i WPWY_{OSGT}) na okres obowiązywania umowy o udział w Rynku Usług Bilansujących wyłącznie po podpisaniu umowy o udział w rynku usług bilansujących, o której mowa w pkt. 15.1.2. Załącznikiem do umowy przesyłowej jest przydział zdolności (PZ) dla WPWE_{OSGT} i WPWY_{OSGT}, z chwilą opublikowania zaktualizowanego przydziału zdolności w SWI.

10.4. Wniosek o przydział zdolności (PZ).

- 10.4.1. Przydział zdolności dla WPWE_{GG} WPWY_{GG}, WPWE_{OTC} WPWY_{OTC} wymaga złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności.
- 10.4.2. Wnioskodawca składa do OSGT wniosek o przydział zdolności (PZ) poprzez SWI.

- 10.4.3. OSGT rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ), OSGT przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu, albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.
 - 10.4.4. Informację o braku rozpatrzenia wniosku lub o odrzuceniu wniosku o przydział zdolności (PZ), wraz z podaniem przyczyny, OSGT przekazuje wnioskodawcy w formie pisemnej.
 - 10.4.5. W przypadku odrzucenia wniosku o przydział zdolności (PZ), OSGT niezwłocznie powiadamia pisemnie zainteresowany podmiot oraz Prezesa URE, podając uzasadnienie odmowy.
 - 10.4.6. W przypadku złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia z Giełdy Gazu (WPWE_{GG}) lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWE_{OTC}) OSGT przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia do Giełdy Gazu (WPWY_{GG}) lub punktu wyjścia do rynku OTC (WPWY_{OTC}).
 - 10.4.7. W przypadku złożenia przez ZUP wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do Giełdy Gazu (WPWY_{GG}), punkcie wyjścia do rynku OTC (WPWY_{OTC}) OSGT przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia z Giełdy Gazu (WPWE_{GG}) lub punktu wejścia z rynku OTC (WPWE_{OTC}).
- 10.5. Zawarcie przydziału zdolności (PZ)
- 10.5.1. Zawarcie przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSGT dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.
- 10.6. Zmiana przydziału zdolności (PZ).
- 10.6.1. Zmiana przydziału przepustowości (PP) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, prowadzi do automatycznej zmiany przydziału zdolności (PZ) w odpowiadających im punktach o fizycznej lokalizacji.
 - 10.6.2. Zmiana przydziału zdolności (PZ) następuje z chwilą udostępnienia przez OSGT dokumentu elektronicznego określającego przydział zdolności (PZ) w SWI.

11. PRACE W SGT

- 11.1. Planowanie prac powodujących zmianę w warunkach funkcjonowania SGT.
 - 11.1.1. OSGT, z poszanowaniem uprawnień Właściciela SGT do SGT, zarządza, nadzoruje, kontroluje czynności konserwacji, remontów i eksploatacji SGT.
 - 11.1.2. Na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 5.3, OSGT uzgadnia z Właścicielem SGT i OSW, którzy będą objęci oddziaływaniem ograniczeń wynikających z planowanych prac remontowych i modernizacyjnych SGT, terminy i czas trwania planowanych przerw lub ograniczeń w przesyłaniu paliwa gazowego.
 - 11.1.3. Na warunkach określonych w porozumieniach, o których mowa w pkt. 5.3, OSGT uzgadnia z Właścicielem SGT i OSW zakres oraz termin prac planowanych w systemach przesyłowych współpracujących z SGT.
- 11.2. Powiadomianie ZUP o zmianach w warunkach funkcjonowania SGT.
 - 11.2.1. W terminie do 31 stycznia danego roku kalendarzowego, OSGT publikuje na stronie internetowej informację o zakresie prac planowanych w danym roku kalendarzowym mogących powodować zmiany w warunkach funkcjonowania SGT powodujące ograniczenia w przesyłaniu paliwa gazowego. W informacji tej OSGT uwzględnia informacje przekazane zgodnie z postanowieniem pkt. 11.1.3.
 - 11.2.2. OSGT powiadomi ZUP, objętych oddziaływaniem ograniczeń o terminach, czasie trwania oraz zakresie ograniczeń w punktach wejścia lub wyjścia, co najmniej czterdzieści dwa (42) dni przed datą planowanych prac.
 - 11.2.3. ZUP jest zobowiązany do uwzględnienia w nominacjach ograniczeń, o których mowa w pkt. 11.2.1 oraz pkt. 11.2.2.

CZĘŚĆ II

BILANSOWANIE I ZARZĄDZANIE

OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI SGT

12. ZGŁASZANIE UMÓW PRZESYŁOWYCH DO REALIZACJI

12.1. Nominacje i Renominacje – Zasady Ogólne.

- 12.1.1. 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 Instrukcji renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.
- 12.1.2. Zatwierdzona nominacja stanowi podstawę do alokacji.
- 12.1.3. W nominacjach i renominacjach ilości paliwa gazowego określone są w jednostkach energii (kWh) w liczbach naturalnych.
- 12.1.4. Nominacje składane są w cyklu dobowym. W nominacjach dobowych określa się ilości paliwa gazowego przekazywane do przesłania lub odbierane z SGT dla kolejnej doby gazowej w podziale na ilości godzinowe, dla każdego punktu wejścia oraz punktu wyjścia, określonego w przydziale zdolności (PZ),
- 12.1.5. Wielkość redukcji, o których mowa w pkt. 12.1.10 może być różna w poszczególnych godzinach doby gazowej, zależnie od dostępnej w danej godzinie przepustowości (mocy umownej) danego punktu.
- 12.1.6. Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla Punktu Wirtualnego w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w Punkcie Wirtualnym. W nominacji lub renominacji składanej przez Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych na Giełdzie Gazu. Nominacja lub renominacja otrzymana od Giełdy Gazu nie podlega zatwierdzeniu przez OSGT. Nominację lub renominację otrzymaną od Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSGT.
- 12.1.7. Suma sprzedanych ilości paliwa gazowego przez wszystkich ZUP zgłoszona przez Giełdę Gazu w Punkcie Wirtualnym dotycząca danej doby gazowej jest równa sumie kupionych przez ZUP ilości paliwa gazowego w tej dobie gazowej.
- 12.1.8. ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w Punkcie Wirtualnym poza Giełdą Gazu, składają odpowiednie nominacje lub renominacje, w których określają ilości paliwa gazowego wprowadzone i odebrane w Punkcie Wirtualnym.
- 12.1.9. Ilości deklarowane w nominacjach/renominacjach będących wynikiem transakcji w Punkcie Wirtualnym powinny być wzajemnie zgodne. W przypadku braku zgodności ilości dla poszczególnych par ZUP przyjmuje się, iż ilość paliwa gazowego w zgłoszonych nominacjach/renominacjach równa jest mniejszej z wielkości z porównywanych nominacji/renominacji danej pary ZUP („zasada mniejszego strumienia”). Informacja o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji /renominacji jest przekazywana ZUP i powinna zawierać informację o zastosowaniu zasady mniejszego strumienia oraz o ilości paliwa gazowego przyjętego do realizacji.
- 12.1.10. W przypadku konieczności redukcji wartości nominacji, w szczególności w sytuacji opisanej w pkt. 12.1.23 oraz pkt. 16.3.6.11 OSGT zatwierdza nominacje z redukcją. ZUP przysługuje prawo złożenia renominacji zgodnie z postanowieniami pkt.12.2.7.

- 12.1.11. W celu umożliwienia OSGT sprawdzenia zgodności nominacji i renominacji w systemach współpracujących, w nominacjach i renominacjach składanych dla punktów wejścia i wyjścia wymagana jest informacja umożliwiająca jednoznaczny identyfikację ilości paliwa gazowego w podziale na poszczególne podmioty odbierające lub dostarczające paliwo gazowe w danym punkcie wejścia/wyjścia do/z SGT.
- 12.1.12. ZUP jest odpowiedzialny za przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego zawartych w nominacjach i renominacjach OSW lub podmiotom, które dostarczają lub odbierają paliwo gazowe do / z SGT na rzecz ZUP.
- 12.1.13. Dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP), ZUP składa jedną wspólną (powiązaną) nominację do OSGT, zgodnie z postanowieniami niniejszej Instrukcji SGT. Zatwierdzona przez OSGT nominacja w systemie SGT stanowi podstawę realizacji usługi przesyłowej (zatwierdzona nominacja) w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP) w KSP.
- 12.1.14. Zmiana nominacji (renominacji), o której mowa w pkt. 12.1.13 powoduje automatycznie odpowiednią zmianę nominacji (renominacji) dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w KSP.
- 12.1.15. Nominacje i renominacje oraz informacje o ich zatwierdzeniu przekazywane są zgodnie z procedurami i na warunkach określonych w pkt. 17.
- 12.1.16. OSGT może przekazywać informacje na temat nominacji i renominacji OSW i OPR.
- 12.1.17. Godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacjach i renominacjach dla danego punktu wejścia lub wyjścia nie mogą przekroczyć zdolności ustalonej dla danego punktu wejścia lub wyjścia w przydziale zdolności danego ZUP, z zastrzeżeniem pkt. 12.1.18.
- 12.1.18. W przypadku, gdy ZUP korzysta z przerywanej usługi przesyłania paliwa gazowego na okres śróddzienny w danym punkcie, godzinowe ilości paliwa gazowego określone w nominacji ZUP dla tego punktu nie mogą przekroczyć przepustowości technicznej danego punktu.
- 12.1.19. 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.
- 12.1.20. Nominacje i renominacje składane przez ZUP powinny uwzględniać ograniczenia i wstrzymania wprowadzone zgodnie z postanowieniami Instrukcji SGT, a w zakresie Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) także zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 12.1.21. Nominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu SGT z systemami współpracującymi, powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami w tych systemach.
- 12.1.22. W przypadku poinformowania OSGT przez Operatora Systemu Współpracującego, również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 12.4, o braku możliwości przestania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSGT

niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP. ZUP w ciągu dwóch (2) godzin od otrzymania ww. informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie i przekazać do OSGT renominację.

- 12.1.23. Nominacja/renominacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUP w nominacji/renominacji. Redukcja będzie następować zgodnie z postanowieniami pkt. 8.3.4.
- 12.1.24. ZUP, który otrzymał od OSGT informację o zatwierdzeniu lub zatwierdzeniu z redukcją ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji/renominacji, może otrzymać od OSGT informację o dalszej redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji. Dalsza redukcja ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji dokonywana jest wówczas, gdy konieczność jej dokonania wynika z nominacji i renominacji złożonych przez ZUP, który korzysta z usługi przesyłania świadczonej na zasadach ciągłych.
- 12.1.25. Ilości paliwa gazowego określone w zatwierdzonych nominacjach dla usług świadczonych na zasadach przerywanych nie będą podlegały dalszej redukcji, o ile nie wynika to z renominacji ZUP dysponujących niewykorzystanymi przepustowościami (mocami umownymi) wynikającymi z usług świadczonych na zasadach ciągłych, z zastrzeżeniem pkt. 12.5.

12.2. Proces nominacji.

- 12.2.1. ZUP przekazuje nominacje do OSGT nie później niż do godz. 14:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.
- 12.2.2. W przypadku, gdy ZUP przekaze więcej niż jedną nominację w terminie, o którym mowa w pkt. 12.2.1, OSGT rozpatruje ostatnią otrzymaną nominację.
- 12.2.3. OSGT przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.
- 12.2.4. Odrzucenie nominacji może nastąpić z powodu:
 - 12.2.4.1. niezgodności z postanowieniami umowy przesyłowej, Instrukcji SGT lub IRiESP,
 - 12.2.4.2. przekroczenia zdolności określonej w przydziale zdolności (PZ), a w przypadku korzystania z produktu śróddziennego - przekroczenia przepustowości technicznej,
 - 12.2.4.3. nieuwzględnienia przez ZUP zgłoszonych przez Właściciela SGT, OPR lub OSW w punktach wejścia lub punktach wyjścia ograniczeń zdolności, uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji,
 - 12.2.4.4. braku technicznych możliwości realizacji nominacji.
- 12.2.5. W przypadku, gdy ZUP nie przekaze OSGT, w terminie określonym w pkt. 12.2.1, nominacji na kolejną dobę gazową, przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona

dla odpowiedniego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).

- 12.2.6. W przypadku odrzucenia nominacji dla danego punktu przyjmuje się, iż dla ZUP została zatwierdzona dla tego punktu nominacja z ilością paliwa gazowego równą „0” (zero).
- 12.2.7. OSGT ma prawo dostosować nominację danego ZUP, w przypadku gdy ilość paliwa gazowego określona w tej nominacji przekracza posiadaną przez tego ZUP zdolność w danym punkcie, w sytuacji, gdy w ramach procedury rezygnacji, o której mowa w pkt. 16.4.9, przepustowość (moc umowna), z której zrezygnował dany ZUP została przydzielona przez OSGT na rzecz innego ZUP.

12.3. Proces renominacji.

- 12.3.1. Do renominacji stosuje się postanowienia dotyczące nominacji, o ile z postanowień Instrukcji SGT nie wynika inaczej.
- 12.3.2. ZUP oraz Giełda Gazu może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSGT nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 w dobie gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano w dobie gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana.
- 12.3.3. W przypadku anulowania transakcji giełdowej zgodnie z postanowieniami Regulaminu obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A. po złożeniu nominacji, Giełda Gazu składa niezwłocznie odpowiednią renominację. Postanowień pkt. 12.3.2 nie stosuje się.
- 12.3.4. Procedura rozpatrywania renominacji dla danego punktu rozpoczyna się o każdej pełnej godzinie i trwa dwie (2) godziny. OSGT będzie rozpatrywał ostatnią renominację otrzymaną przed pełną godziną.
- 12.3.5. OSGT informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.
- 12.3.6. W przypadku odrzucenia przez OSGT renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatnio zatwierdzona przez OSGT nominacja (renominacja) z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 12.1.20 oraz w pkt. 12.2.4.
- 12.3.7. Zasada krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać”.
 - 12.3.7.1. W punktach wejścia lub wyjścia określonych w decyzji Prezesa URE i opublikowanych na stronie internetowej OSGT stosuje się zasadę krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać”.
 - 12.3.7.2. W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej oraz w punkcie PWP możliwość renominacji dozwolona jest jedynie w zakresie od 10% do 90% przydzielonej zdolności na zasadach ciągłych na rzecz danego

ZUP. Jeżeli jednak nominacja przekracza 80% tej zdolności, to jedynie połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę. W zakresie pozostałej przydzielonej zdolności danego ZUP, renominacja ZUP traktowana jest jak renominacja złożona dla zdolności przerywanej. Jeżeli nominacja nie przekracza 20% przydzielonej zdolności, to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół.

- 12.3.7.3. Zasady krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać” nie stosuje się do ZUP, któremu w poprzednim roku gazowym do roku, w którym składana jest renominacja, przysługiwało mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w danym punkcie wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja.

12.4. Sprawdzanie zgodności nominacji lub renominacji w systemach współpracujących

- 12.4.1. Nominacje lub renominacje zgłoszone przez ZUP dla punktów wejścia lub wyjścia znajdujących się na połączeniu SGT z systemami współpracującymi powinny być zgodne z odpowiadającymi im nominacjami (renominacjami) w tych systemach.
- 12.4.2. Jeżeli procedura sprawdzenia zgodności nominacji lub renominacji w systemach współpracujących wykaże rozbieżność nominacji lub renominacji, OSGT zastosuje zasadę „mniejszego strumienia” co oznacza przyjęcie ilości paliwa gazowego w obu systemach według wielkości mniejszej z porównywanych nominacji.
- 12.4.3. W sytuacji, o której mowa w pkt. 12.4.2, OSGT przyjmuje jako zatwierdzoną, nominację określającą ilości paliwa gazowego ustalone zgodnie z postanowieniami pkt. 12.4.2. i przekazuje informację do ZUP.

12.5. Postępowanie w sytuacjach awaryjnych.

- 12.5.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, znacznego obniżenia ciśnienia paliwa gazowego w SGT lub poinformowania OSGT przez Właściciela SGT, Operatora Systemu Współpracującego lub Operatora Punktu Rozliczeniowego, również w innym trybie, aniżeli określono w pkt. 12.4, o braku możliwości przesłania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSGT niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUP wskazując jednocześnie poziom nominacji i okres, dla którego ZUP zobligowany jest dostosować swoją nominację.
- 12.5.2. ZUP, w ciągu trzydziestu (30) minut od otrzymania informacji, zobowiązany jest dostosować nominację w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach wejścia lub punktach wyjścia i przekazać do OSGT renominację.
- 12.5.3. Po trzydziestu (30) minutach od otrzymania renominacji, OSGT informuje ZUP o niezgodności renominacji, które mogą być podstawą jej odrzucenia zgodnie z postanowieniami pkt. 12.2.4.
- 12.5.4. W przypadku otrzymania informacji o niezgodności renominacji, o której mowa w pkt. 12.5.3, ZUP w ciągu piętnastu (15) minut przesyła poprawioną renominację.
- 12.5.5. OSGT informuje ZUP o zatwierdzeniu renominacji z redukcją ilości paliwa gazowego określonej przez ZUP w renominacji lub jej odrzuceniu, w ciągu jednej (1) godziny od jej otrzymania.

- 12.5.6. Przy redukcji, o której mowa w pkt. 12.5.5, OSGT uwzględni pierwszeństwo realizacji usług, w tym rewersowych, w kolejności produktu:
- 12.5.6.1. produkt roczny na zasadach ciągłych,
 - 12.5.6.2. produkt kwartalny na zasadach ciągłych,
 - 12.5.6.3. produkt miesięczny na zasadach ciągłych,
 - 12.5.6.4. produkt dobowy na zasadach ciągłych,
 - 12.5.6.5. produkt roczny na zasadach przerywanych,
 - 12.5.6.6. produkt kwartalny na zasadach przerywanych,
 - 12.5.6.7. produkt miesięczny na zasadach przerywanych,
 - 12.5.6.8. produkt dobowy na zasadach przerywanych.
- 12.5.7. W przypadku ZUP dysponujących takimi samymi produktami, o których mowa w pkt. 12.5.6, zostanie zastosowana redukcja proporcjonalna do ilości paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach dotyczących okresu, o którym mowa w pkt. 12.5.1.
- 12.5.8. Jeżeli ZUP nie złoży renominacji zgodnie z pkt. 12.5.2 lub nie poprawi renominacji zgodnie z pkt. 12.5.4., OSGT określa ilość paliwa gazowego do przestania dla tego ZUP w poszczególnych punktach i tak określona ilość paliwa gazowego stanowi zatwierdzoną nominację. OSGT przekazuje odpowiednią informację ZUP zgodnie z pkt. 12.5.1.

13. ALOKACJA ILOŚCI PALIWA GAZOWEGO

- 13.1. Alokowane ilości paliwa gazowego wprowadzonego przez ZUP w punkcie wejścia lub odebranego przez ZUP w punkcie wyjścia odpowiadają ilościom określonym w zatwierdzonej nominacji.
- 13.2. Alokacji dla ZUP na warunkach opisanych powyżej dokonuje OSGT.
- 13.3. OSGT i Właściciel SGT zawierają z OSW i porozumienie w sprawie prowadzenia konta operatorskiego dotyczącego paliwa gazowego przekazywanego w punkcie wejścia lub w punkcie wyjścia, o ile jest to niezbędne do realizacji Obowiązujących umów przesyłowych w rozumieniu Umowy OSP.

14. BILANSOWANIE SGT

14.1. Ogólne warunki bilansowania.

- 14.1.1. OSGT prowadzi w celu zapewnienia bezpiecznej realizacji umów przesyłowych bilansowanie fizyczne.
- 14.1.2. Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w ramach poszczególnych umów przesyłowych na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego, zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 13.
- 14.1.3. ZUP mają obowiązek bilansować swoje dostawy i odbiory z SGT, tak aby ograniczyć do minimum konieczność podejmowania przez OSGT działań bilansujących.
- 14.1.4. W ramach bilansowania OSGT dostarcza ZUP albo pobiera od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędne dla wyrównania różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną do przestania i odebraną z SGT.
- 14.1.5. OSGT pobiera od ZUP lub dostarcza ZUP paliwo gazowe w sytuacji niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania lub odebranego z SGT przez ZUP, w ramach możliwości technicznych, którymi dysponuje OSGT.

14.2. Bilansowanie – postanowienia szczegółowe.

- 14.2.1. W sytuacji wystąpienia niezbilansowania ilości paliwa gazowego przekazanego do przestania i odbieranego z SGT, OSGT podejmuje działania mające na celu stabilizację pracy systemu.
- 14.2.2. W przypadku, gdy OSGT wykorzystując wszystkie dostępne instrumenty rynkowe nie jest w stanie zapewnić zachowania bilansu SGT, OSGT może nałożyć na ZUP obowiązek zachowania limitu różnicy między godzinowymi ilościami paliwa gazowego określonymi w nominacji dla punktów wejścia a godzinowymi ilościami określonymi w nominacji dla punktów wyjścia.
- 14.2.3. W przypadku, gdy instrumenty regulacyjne opisane w pkt. 14.2.1 oraz pkt. 14.2.2 są niewystarczające, OSGT może wprowadzić ograniczenia w punktach wejścia lub wyjścia zgodnie z postanowieniami pkt. 16.5.
- 14.2.4. OSGT określa dobową ilość niezbilansowania, dla danej doby gazowej jako różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego, którą ZUP przekazał w punktach wejścia i odebrał z SGT w punktach wyjścia na podstawie alokacji, o których mowa w pkt. 13.1.
- 14.2.5. Bilansowanie handlowe przeprowadzane jest przez OSGT po zakończeniu miesiąca gazowego na podstawie alokacji, o których mowa w pkt. 13.1.
- 14.2.6. OSGT przeprowadzi procedurę bilansowania handlowego dla każdego ZUP.
- 14.2.7. Niezbilansowanie ZUP jest wyrażane w jednostkach energii – kWh.
- 14.2.8. Wielkości określone na podstawie bilansowania handlowego są umieszczane w opracowanym przez OSGT Raporcie Rozliczeniowym.

14.3. Zasady prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania,

- 14.3.1. Rozliczenie usług bilansowania przeprowadzane jest przez OSGT dla każdej doby gazowej po zakończeniu miesiąca gazowego.
- 14.3.2. OSGT przeprowadzi rozliczenie wynikające z niezbilansowania każdego ZUP polegające na przeliczeniu wartości DIN dla każdej doby danego miesiąca gazowego.
- 14.3.3. Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSGT Raporcie Rozliczeniowym.
- 14.3.4. Raport Rozliczeniowy zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami sporządzany jest w terminie do siódmego (7) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.
- 14.3.5. Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera, oraz:
 - 14.3.5.1. $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSGT opłatę za paliwo gazowe dostarczone przez OSGT (OPM_D) określoną w następujący sposób:

$$OPM_D = MOD(DIN) * KCK$$

gdzie:

OPM_D	opłata ZUP na rzecz OSGT za dostarczone paliwo gazowe
KCK	krańcowa cena kupna [zł/kWh]
MOD	wartość bezwzględna
DIN	dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

- 14.3.5.2. $DIN > 0$, OSGT jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za paliwo gazowe pobrane przez OSGT (OPM_P) określoną w następujący sposób:

$$OPM_P = (DIN) * KCS$$

gdzie:

OPM_P	opłata OSGT na rzecz ZUP za pobrane paliwo gazowe
KCS	krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh]
DIN	dobowa ilość niezbilansowania [kWh]

- 14.3.6. Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 14.3.5 wartość DIN ustala się na zero (0).

14.4. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.

- 14.4.1. Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SGT, określoną w następujący sposób:

$$\text{ONB} = \text{SNF} * \text{EP}$$

gdzie:

ONB	opłata związana z neutralnością finansową bilansowania
SNF	stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSGT
EP	ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do SGT i odebranej w punkcie wyjścia z SGT, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w Punktach Wirtualnych.

- 14.4.2. W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSGT udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.
- 14.4.3. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.
- 14.4.4. Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.
- 14.4.5. OSGT publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.

15. RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH

15.1. Zasady ogólne.

- 15.1.1. OSGT prowadzi rynek usług bilansujących.
- 15.1.2. Uczestnikiem rynku usług bilansujących (URB) może być ZUP posiadający koncesję na obrót paliwem gazowym, który zawarł z OSGT umowę o udział w rynku usług bilansujących.
- 15.1.3. Przedmiotem rynku usług bilansujących jest paliwo gazowe, w pakietach odpowiadających dostawie paliwa gazowego w ilości 1 MWh w poszczególnych godzinach doby gazowej (dalej „pakiet”).
- 15.1.4. Wyróżnia się następujące standardowe usługi systemowe:
 - 15.1.4.1. dostawa paliwa gazowego – usługa polegająca na dostawie OSGT paliwa gazowego w Punkcie Wirtualnym,
 - 15.1.4.2. pobór paliwa gazowego w Punkcie Wirtualnym – usługa polegająca na poborze od OSGT paliwa gazowego w Punkcie Wirtualnym,
 - 15.1.4.3. dostawa paliwa gazowego w punkcie wejścia – usługa polegająca na dostawie OSGT paliwa gazowego w konkretnym punkcie wejścia; usługa ograniczona tylko do tych URB, którzy korzystają z przepustowości i zdolności określonego punktu wejścia („produkt lokalizowany”),
 - 15.1.4.4. pobór paliwa gazowego w punkcie wyjścia – usługa polegająca na poborze od OSGT paliwa gazowego w konkretnym punkcie wyjścia; usługa ograniczona tylko do tych URB, którzy korzystają z przepustowości i zdolności punktu wyjścia,
 - 15.1.4.5. zmniejszenie dostawy paliwa gazowego w punkcie wejścia – usługa polegająca na nie wprowadzeniu w punkcie wejścia, przez URB, określonej ilości paliwa gazowego („produkt lokalizowany”) oraz pobór tej ilości paliwa gazowego od OSGT w Punkcie Wirtualnym.
- 15.1.5. OSGT może opublikować na swojej stronie internetowej zapotrzebowanie na określone usługi systemowe.
- 15.1.6. OSGT publikuje na swojej stronie internetowej dane dotyczące zrealizowanych usług systemowych.

15.2. Zasady składania ofert.

- 15.2.1. URB uprawniony jest do złożenia OSGT oferty zawierającej usługę systemową (dalej „oferta”) na zasadach określonych w pkt. 15.2 IRiESP SGT.
- 15.2.2. URB odpowiada za prawidłowość swojej oferty.
- 15.2.3. Oferty są składane przez URB drogą elektroniczną przy użyciu systemów informatycznych, określonych przez OSGT.
- 15.2.4. OSGT przyjmuje oferty wyłącznie od osoby upoważnionej przez URB i dopuszczonej przez OSGT do działania na rynku usług bilansujących.

- 15.2.5. W przypadku, gdy URB składa ofertę na produkt lokalizowany, w punkcie wejścia do SGT z systemów przesyłowych państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, jest zobowiązany do złożenia OSGT oferty na daną usługę systemową po cenie taryfowej (zatwierdzonej decyzją Prezesa URE), a w przypadku niestosowania taryf za cenę równą kosztom jej realizacji, powiększoną o marżę nie większą niż 3 % tych kosztów.
- 15.2.6. Oferty mogą być składane w każdym czasie. URB może odwołać lub zmienić swoją ofertę w każdym czasie, do momentu przyjęcia oferty przez OSGT.
- 15.2.7. W ofercie URB określa rodzaj standardowej usługi systemowej, oferowaną ilość pakietów, miejsce realizacji oferty. W ofercie określa się ilość pakietów w każdej godzinie doby gazowej oraz cenę dla każdego pakietu, przy czym, cena dla każdego pakietu, w ramach jednej oferty musi być taka sama.
- 15.2.8. Każdy URB może złożyć jednocześnie (dla tej samej godziny lub doby gazowej) więcej niż jedną ofertę dla tych samych standardowych usług systemowych, jak również oferty dla różnych standardowych usług systemowych.
- 15.2.9. Przyjmuje się, że oferta obejmuje każdy pakiet z osobna i jej przyjęcie może dotyczyć jednego, wielu lub wszystkich pakietów wymienionych w ofercie.
- 15.2.10. OSGT informuje URB o przyjęciu oferty. OSGT informuje URB o ilości pakietów i godzinach, dla których oferta została przyjęta.
- 15.2.11. Oferty przyjmowane są przez OSGT w zależności od jego potrzeb w celu zapewnienia stabilnej pracy systemu przesyłowego.
- 15.2.12. Dla ofert dotyczących tej samej usługi systemowej kryterium wyboru jest cena. Dla ofert dostawy paliwa gazowego OSGT przyjmuje w pierwszej kolejności ofertę z ceną najniższą dla danej ilości pakietów. Dla ofert poboru lub zmniejszenia dostawy paliwa gazowego, w pierwszej kolejności OSGT przyjmuje ofertę z ceną najwyższą dla danej ilości pakietów. W przypadku takich samych ofert, OSGT przyjmuje je proporcjonalnie w sposób równomierny, aż do zrównoważenia zapotrzebowania systemu przesyłowego.
- 15.2.13. OSGT informuje URB o przyjęciu oferty nie później niż trzy (3) godziny przed godziną, w której usługa ma być zrealizowana. Przyjęcie oferty następuje drogą elektroniczną.
- 15.3. Realizacja usług systemowych.
- 15.3.1. URB najpóźniej na dwie (2) godziny przed rozpoczęciem realizacji usługi składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSGT ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa nominację lub renominację dla punktu wejścia lub wyjścia. Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla Punktu Wirtualnego. Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSGT jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, złożenie nominacji lub renominacji dla Punktu Wirtualnego następuje automatycznie

poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów wejścia lub wyjścia dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSGT oferty dla danej usługi.

- 15.3.2. W przypadku, gdy URB nie przekaze OSGT nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 15.3.1, OSGT przyjmie, że wartość nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 15.3.1 wynosi „0” (zero).
- 15.3.3. Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 15.3.1, lub przed zatwierdzeniem nominacji lub renominacji dokona jej zmiany w sposób nieuwzględniający przyjętej oferty lub też jego nominacja albo renominacja nie może być zatwierdzona przez OSGT, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiszcza na rzecz OSGT opłatę (ONOB):

$$\text{ONOB} = 2 * Q * \text{MCOSB}$$

gdzie:

ONOB opłata za niezrealizowaną część usług systemowych

Q ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie

MCOSB maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego

- 15.3.4. Szczegółowe zasady składania nominacji lub renominacji w celu realizacji usług systemowych są publikowane na stronie internetowej OSGT.
- 15.3.5. Usługę systemową uważa się za zrealizowaną, jeżeli alokacja ilości paliwa gazowego odpowiada zatwierdzonej przez OSGT nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 15.3.1. Zapłata ceny za przyjętą ofertę następuje po zrealizowaniu usługi systemowej.
- 15.3.6. Realizacja usługi systemowej, o której mowa w pkt. 15.1.4.5 określana jest według następującej zależności, przy czym ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej (Oz) nie może być większa niż wynika to z przyjętej przez OSGT oferty:

$$\text{Oz} = \text{Op} - (\text{A} - \text{N})$$

gdzie:

Oz ilość paliwa gazowego zrealizowana w ramach usługi systemowej

Op ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego określoną w nominacji URB w momencie przyjęcia oferty, a ilością paliwa gazowego określoną w złożonej

zgodnie z pkt. 15.3.1 i zatwierdzonej przez OSGT nominacji lub renominacji URB

- A godzinowa ilość paliwa gazowego dostarczona lub pobrana przez URB w danym punkcie wejścia lub wyjścia, określona w wyniku alokacji
- N godzinowa ilość paliwa gazowego określona w złożonej zgodnie z pkt. 15.3.1 i zatwierdzonej przez OSGT nominacji lub renominacji URB

15.3.7. Rozliczanie pomiędzy stronami następuje w ten sposób, iż w przypadku usług systemowych polegających na dostawie OSGT uiszcza wynagrodzenie URB za zrealizowane pakiety. Natomiast w przypadku usługi systemowej polegającej na poborze lub zmniejszeniu URB uiszcza wynagrodzenie OSGT za zrealizowane pakiety.

15.4. Rozliczenie i płatności.

15.4.1. Podmiotem rozliczającym transakcje rynku usług bilansujących jest OSGT.

15.4.2. OSGT może powierzyć rozliczanie zawartych transakcji zewnętrznemu podmiotowi. W przypadku powierzenia przez OSGT rozliczenia zawartych transakcji podmiotowi zewnętrznemu, URB jest zobowiązany do przestrzegania odpowiednich przepisów wydanych przez ten podmiot.

15.4.3. W ramach rozliczenia OSGT:

15.4.3.1. rejestruje przyjęte oferty na rachunkach ewidencyjnych URB,

15.4.3.2. wylicza stan zobowiązań i należności z tytułu zrealizowanych ofert,

15.4.3.3. wystawia raporty rozliczeniowe z tytułu zrealizowanych usług systemowych.

15.4.4. Niezwłocznie po zakończeniu doby gazowej, dla której oferta została przyjęta, OSGT przygotowuje dla każdego URB oddzielnie, dobowy raport usług systemowych, w którym podaje w szczególności następujące informacje:

15.4.4.1. oznaczenie URB,

15.4.4.2. rodzaj usługi systemowej,

15.4.4.3. cenę, po jakiej OSGT nabył usługę systemową,

15.4.4.4. liczbę pakietów będących przedmiotem danej usługi systemowej.

15.4.5. Po zakończeniu miesiąca gazowego OSGT ustala stan zobowiązań i należności dla każdego URB i przystępuje do rozliczenia przyjętych ofert i zrealizowanych usług systemowych. W terminie dziesięciu (10) dni roboczych OSGT przekazuje URB miesięczny raport usług systemowych.

15.5. Dokumenty stanowiące podstawę rozliczeń z tytułu umowy o udział w rynku usług bilansujących.

- 15.5.1. W terminie dziesięciu (10) dni roboczych od zakończenia miesiąca gazowego, nie później jednak niż do piętnastego (15) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, na podstawie miesięcznego raportu usług systemowych, OSGT wystawia URB faktury z tytułu zakupu paliwa gazowego (pkt. 15.1.4.2, pkt. 15.1.4.4 i pkt. 15.1.4.5).
- 15.5.2. W ciągu siedmiu (7) dni od otrzymania faktury, w oparciu o miesięczny raport usług systemowych, URB wystawia fakturę zawierającą opłaty z tytułu realizacji usług systemowych (pkt. 15.1.4.1, pkt. 15.1.4.3), zgodnie z warunkami określonymi w IRiESP SGT.

16. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM SYSTEMOWYMI

16.1. Przyczyny powstawania ograniczeń systemowych.

16.1.1. Ograniczenia techniczne mogą wystąpić w SGT w związku z:

- 16.1.1.1. ograniczeniami technicznymi sieci lub systemowych obiektów technologicznych,
- 16.1.1.2. koniecznością utrzymywania minimalnych ciśnień w punktach wyjścia z SGT,
- 16.1.1.3. koniecznością utrzymania stabilnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w SGT,
- 16.1.1.4. prowadzeniem prac w SGT lub w systemach współpracujących,
- 16.1.1.5. wystąpieniem sytuacji awaryjnej,
- 16.1.1.6. działaniami ZUP, jego dostawców lub odbiorców niezgodnymi z postanowieniami Instrukcji lub umowy przesyłowej.

16.1.2. Ograniczenia kontraktowe mogą wystąpić w SGT w związku z:

- 16.1.2.1. brakiem pełnego wykorzystania przez ZUP zakontraktowanej przez niego przepustowości (mocy umownej),
- 16.1.2.2. ograniczoną przepustowością techniczną.

16.1.3. Opłaty z tytułu świadczenia usług przesyłania w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych (ograniczenia przepustowości(mocy umownej) na zasadach przerywanych) korygowane są zgodnie z postanowieniami Taryfy SGT.

16.2. Działania OSGT pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych.

16.2.1. Na etapie rozpatrywania wniosków o świadczenie usługi przesyłania OSGT analizuje możliwości realizacji nowych przydziałów przepustowości (PP) i przydziałów zdolności (PZ) tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostarczania oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych ZUP.

16.2.2. W przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usługi przesyłania, OSGT udostępnia dostępną przepustowość przesyłową zgodnie z postanowieniami Instrukcji.

16.2.3. W przypadku braku możliwości realizacji usługi przesyłania na zasadach ciągłych OSGT oferuje, o ile to jest możliwe, usługę przesyłania na zasadach przerywanych.

16.2.4. W celu zapobiegania występowaniu ograniczeń systemowych OSGT współpracuje z Właścicielem SGT oraz operatorami systemów współpracujących.

16.2.5. Ponadto OSGT podejmuje następujące działania zapobiegające powstawaniu ograniczeń systemowych:

- 16.2.5.1. zawiera umowy przesyłowe obejmujące postanowienia dotyczące sposobu postępowania w przypadku niewykorzystania zarezerwowanej przepustowości (mocy umownej),
- 16.2.5.2. zarządza i nadzoruje czynności eksploatacji i konserwacji SGT oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych,
- 16.2.5.3. monitoruje parametry techniczne i jakościowe przesyłanego paliwa gazowego,
- 16.2.5.4. uzgadnia procedury działań na wypadek wystąpienia w SGT sytuacji awaryjnej opracowane przez Właściciela SGT,
- 16.2.5.5. wprowadza dodatkowe opłaty, o których mowa w pkt.16.4.4.5,
- 16.2.5.6. stosuje mechanizmy nadsubskrypcji i wykupu.

16.3. Mechanizmy nadsubskrypcji i wykupu.

- 16.3.1. Dla punktów wejścia i punktów wyjścia OSGT publikuje na stronie internetowej www.gaz-system.pl do godz. 12.00 w dobie gazowej informacje o dodatkowej dostępnej przepustowości przesyłowej na zasadach ciągłych, udostępnianej na kolejną dobę gazową, z uwzględnieniem warunków technicznych, prognozowanych odbiorów z SGT oraz przepustowości w sąsiadujących systemach przesyłowych.
- 16.3.2. W przypadku, gdy w trakcie realizacji umów przesyłowych wystąpi konieczność ograniczenia przepustowości (mocy umownych) na zasadach ciągłych, udostępnionej w trybie pkt. 16.3.1, OSGT zastosuje mechanizm wycofania przepustowości (mocy umownej) od ZUP.
- 16.3.3. Wycofanie nastąpi w trybie aukcji z zastosowaniem mechanizmu odwróconej aukcji jednej ceny, której szczegółowy regulamin, sporządzony z uwzględnieniem zasad określonych w pkt. 16.3.6, zamieszczony zostanie na stronie internetowej www.gaz-system.pl.
- 16.3.4. W aukcji ma prawo wziąć udział ZUP, który posiada przepustowość (moc umowną) na zasadach ciągłych w punkcie, którego dotyczy procedura wycofania.
- 16.3.5. OSGT informuje ZUP, o których mowa w pkt. 16.3.4 o rozpoczęciu procedury wycofania w ramach aukcji najpóźniej na trzydzieści (30) minut przed rozpoczęciem aukcji.
- 16.3.6. Zasady aukcji:
 - 16.3.6.1. w aukcji jako uczestnik aukcji ma prawo wziąć udział ZUP, o którym mowa w pkt. 16.3.4, jeśli uzyskał login i hasło do platformy internetowej OSGT zgodnie z pkt. 8.6.9,
 - 16.3.6.2. udział w aukcji jest anonimowy, tożsamość uczestnika aukcji w toku aukcji jest znana wyłącznie OSGT,

- 16.3.6.3. każda aukcja obejmuje tylko jedną rundę licytacji i trwa trzydzieści (30) minut,
- 16.3.6.4. oferta uczestnika aukcji może być dowolnie składana, zmieniana i wycofywana podczas rundy licytacji w trakcie jej trwania; oferta jest uważana za wiążącą do momentu jej modyfikacji lub usunięcia,
- 16.3.6.5. w ofercie uczestnik aukcji wskazuje:
 - 16.3.6.5.1 tożsamość uczestnika aukcji,
 - 16.3.6.5.2 punkt wejścia lub wyjścia, dla którego składana jest oferta,
 - 16.3.6.5.3 ilość oferowanej przepustowości (mocy umownej), nie większą niż przepustowość (moc umowną), którą posiada uczestnik aukcji na zasadach ciągłych w zakresie wykorzystywanym w zatwierdzonej nominacji, w okresie, którego dotyczy procedura wycofania,
 - 16.3.6.5.4 cenę, z uwzględnieniem postanowień pkt. 16.3.6.7.
- 16.3.6.6. Oferta uczestnika aukcji będzie uważana za wiążącą, jeśli spełnia wszystkie wymagania, o których mowa w pkt. 16.3.6.5.
- 16.3.6.7. Maksymalna cena, po jakiej uczestnik aukcji może zaoferować OSGT przepustowość (moc umowną) na aukcji nie może przekroczyć półtorakrotności stawki dla usługi świadczonej na okres jednej doby gazowej, określonej w taryfie dla SGT.
- 16.3.6.8. Wycofanie przepustowości (mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najniższej cenie zaoferowanej OSGT.
- 16.3.6.9. OSGT może przyjąć ofertę ZUP w części.
- 16.3.6.10. W ciągu trzydziestu (30) minut od zakończenia aukcji, OSGT opublikuje jej ostateczny wynik. Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki.
- 16.3.6.11. W przypadku, gdy w wyniku aukcji, o której mowa w pkt. 16.3.3, OSGT nie uzyska wystarczającej przepustowości (mocy umownej), niezbędnej do zrealizowania usługi przesyłania SGT w zakresie zatwierdzonych nominacji ZUP dla określonego punktu dla danej doby gazowej, OSGT dokona za bonifikatą określoną w Taryfie SGT, ograniczenia przepustowości (mocy umownej) ZUP na zasadach ciągłych. Ograniczenie, o którym mowa powyżej, zostanie dokonane od produktu o najkrótszym czasie realizacji do produktu o najdłuższym czasie realizacji, a w przypadku produktów o takiej samej długości realizacji - proporcjonalnie do godzinowych ilości paliwa gazowego w zatwierdzonych nominacjach ZUP dla okresu, którego dotyczy ograniczenie.
- 16.3.6.12. W wyniku przeprowadzonej procedury wycofania, OSGT dokona odpowiedniej redukcji zatwierdzonych nominacji podmiotów, których oferta została przyjęta lub o których mowa w pkt. 16.3.6.11. Postanowienia pkt. 12.1.10 stosuje się odpowiednio.

- 16.3.6.13. Obniżenie wynagrodzenia z tytułu wycofania przepustowości (moc umownej) ZUP w ramach procedury, o której mowa w pkt. 16.3.3. uwzględnia się w fakturze wystawionej ZUP z tytułu realizacji umowy przesyłowej, w postaci odpowiedniej bonifikaty.
- 16.3.6.14. Sposób ustalania ilości przepustowości (mocy umownej) oferowanej w ramach mechanizmu nadsubskrypcji będzie uzgadniany przez OSGT z Prezesem URE.
- 16.4. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych.
- 16.4.1. OSGT prowadzi bieżącą ocenę wykorzystania zarezerwowanej mocy umownej z uwzględnieniem aktualnie świadczonych usług przesyłania. Analizy te mają na celu zapobieganie blokowaniu zdolności SGT i powstawaniu ograniczeń kontraktowych. OSGT informuje Prezesa URE o niewykorzystaniu zarezerwowanej mocy umownej przez Użytkowników systemu w przypadku wystąpienia przestanków określonych w pkt. 16.4.3.1 oraz pkt. 16.4.3.2.
- 16.4.2. W przypadku powstania ograniczeń kontraktowych, które uniemożliwiają zawarcie przydziałów przepustowości (PP) i przydziałów zdolności (PZ), OSGT dołoży starań w celu ich zmniejszenia i umożliwienia zawarcia przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ) przynajmniej na zasadach przerywanych.
- 16.4.3. Jeżeli w trakcie rozpatrywania wniosku o przydział przepustowości (mocy umownej) okaże się, że brak jest dostępnej przepustowości przesyłowej, a istnieją zakontraktowane, a niewykorzystywane przepustowości (moce umowne), OSGT składa ZUP odpowiednie oświadczenie po zobowiązaniu przez Prezesa URE do częściowego lub całkowitego wycofania przydziału przepustowości (mocy umownej) w danym punkcie wejścia lub wyjścia. gdy:
- 16.4.3.1. ZUP systematycznie wykorzystuje przyznaną przepustowość (moc umowną) i zdolność w niepełnym zakresie, tj. wykorzystuje średnio mniej niż 80 % przydzielonej mu przepustowości (mocy umownej) i zdolności zarówno w okresie od dnia 1 kwietnia do 30 września, jak również w okresie od dnia 1 października do dnia 31 marca, przy efektywnym czasie trwania przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ), wynoszącym ponad jeden rok gazowy, czego nie może należycie uzasadnić, oraz
- 16.4.3.2. ZUP nie sprzedał, ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystywanej przepustowości (mocy umownej) i zdolności w szczególności w trybie pkt. 16.4.9, a inni ZUP ubiegają się o przepustowość (moc umowną) i zdolność na zasadach ciągłych w tym punkcie, oraz ZUP nie uzasadni należycie niewykorzystywanie przepustowości (mocy umownej), w szczególności:
- 16.4.3.2.1 koniecznością spełnienia wymogów prawa w zakresie bezpieczeństwa dostaw,
- 16.4.3.2.2 awarią SGT lub w systemie współpracującym,

- 16.4.3.2.3 nadzwyczajnym zdarzeniem u odbiorcy,
- 16.4.3.2.4 siłą wyższą,
- 16.4.4. Przydział przepustowości (mocy umownej) - w ramach aukcji.
- 16.4.4.1. Prawo uczestnictwa w aukcji ma ZUP:
- 16.4.4.1.1 który ma zawartą umowę przesyłową,
- 16.4.4.1.2 zarejestrował się na platformie, wskazanej przez OSGT na stronie internetowej OSGT, oraz uzyskał możliwość korzystania z platformy na dwa (2) dni przed aukcją.
- 16.4.4.2. Jeśli suma przepustowości (mocy umownej) wynikająca z wiążących ofert wszystkich ZUP, jest niższa lub równa ilości przepustowości (mocy umownej) oferowanej w pierwszej rundzie licytacji, OSGT zakończy aukcję, a wartość S_{os} będzie równa „0” (zero).
- 16.4.4.3. Wartość S_{os} dla rundy licytacji, w której aukcja zostanie zamknięta, stanowi podstawę do obliczenia opłaty z tytułu ograniczeń kontraktowych, o której mowa w pkt. 16.4.4.5.
- 16.4.4.4. Po zakończeniu aukcji, OSGT opublikuje jej ostateczny wynik, w tym zsumowanie przydzielonych przepustowości (mocy umownych), S_{os} oraz dostępną na kolejną aukcję przepustowość (moc umowną). Indywidualne dane będą ujawniane tylko stronom, których dotyczą, drogą elektroniczną bez zbędnej zwłoki. OSGT dokonuje przydziału przepustowości (mocy umownej) zgodnie z wynikiem tej aukcji.
- 16.4.4.5. Z tytułu zarządzania ograniczeniami kontraktowymi, OSGT pobiera opłatę ustaloną w następujący sposób:

$$OZO = S_{os} * Mp * T$$

gdzie:

OZO opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi) [zł]

S_{os} stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami [zł/(kWh/h)h]

Mp przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji wyrażona w jednostkach energii [kWh/h]

T ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

- 16.4.4.6. OSGT pobiera OZO w każdym okresie rozliczeniowym na podstawie faktury podstawowej.
- 16.4.4.7. OSGT może unieważnić przydział przepustowości (mocy umownej) w ramach aukcji z ważnych powodów w każdym czasie. O unieważnieniu procedury OSGT informuje Uczestnika oraz Prezesa URE, podając przyczyny unieważnienia oraz przewidywany termin ponownego przeprowadzenia procedury.

- 16.4.5. ZUP może dokonać odsprzedaży lub udostępnienia przepustowości (mocy umownej) i zdolności
- 16.4.6. Po upływie terminu związania ofertą, OSGT usuwa ofertę z Tabeli Ofert wolnych przepustowości (mocy umownych) i zdolności.
- 16.4.7. W przypadku sprzedaży przepustowości (mocy umownej) i zdolności na rzecz ZUP, stosuje się poniższą procedurę:
- 16.4.7.1. do OSGT zostaną przesłane oświadczenia ZUP o odsprzedaży zdolności zawierające informacje o punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość (moc umowna) i zdolność będzie odsprzedana oraz wartości przepustowości (mocy umownej) i zdolności w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSGT,
 - 16.4.7.2. do OSGT zostaną przekazane, podpisane przez ZUP, aneksy do umów przesyłowych określające punkty wejścia lub wyjścia wraz z nowymi przydziałami przepustowości (PP) i przydziałami zdolności (PZ) w tych punktach, zgodne z postanowieniami oświadczenia o odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) i zdolności,
 - 16.4.7.3. dokumenty, o których mowa w pkt. 16.4.7.1 oraz pkt. 16.4.7.2 zostaną przesłane przez ZUP do OSGT w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz listem poleconym do siedziby OSGT,
 - 16.4.7.4. OSGT dokona weryfikacji aneksów do przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ) w szczególności w zakresie określonym w cz. I Instrukcji, w ciągu pięciu (5) dni roboczych licząc od dnia wpłynięcia do OSGT kompletnego wniosku. W przypadku pozytywnej weryfikacji, OSGT podpisze aneksy do przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ) w ciągu kolejnych pięciu (5) dni roboczych,
 - 16.4.7.5. jeżeli w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.4.7.4, zostaną stwierdzone braki lub konieczność uzupełnienia dokumentów, OSGT 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.
- 16.4.8. W przypadku odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) i zdolności na rzecz podmiotu niebędącego ZUP, procedury opisane w pkt. 16.4.7 stosuje się po zawarciu przez nabywcę umowy przesyłowej z OSGT w trybie postanowień pkt. 7.
- 16.4.9. Rezygnacja z przydzielonej ciągłej przepustowości (mocy umownej) i zdolności przez ZUP.
- 16.4.9.1. ZUP może dokonać rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) na platformie internetowej zgodnie z regulaminem tej platformy.
 - 16.4.9.2. W przypadku rezygnacji z przepustowości (mocy umownej) na zasadach powiązanych ZUP- zobowiązany jest dokonać rezygnacji z przepustowości w obu systemach przesyłowych.
 - 16.4.9.3. -ZUP zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP opłaty OZO za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy

rezygnacja -ZUP, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).

- 16.4.9.4. ZUP zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP) i przydziału zdolności (PZ), dopóki przepustowość (moc umowna) i zdolność, której dotyczy rezygnacja ZUP, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSGT innemu ZUP, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSGT. Udostępnienie mocy umownej, o której mowa w pkt. 16.4.9 i pkt. 16.4.10, następuje według kolejności zgłoszenia przez ZUP i Użytkowników SGT kompletnych oświadczeń o rezygnacji.
- 16.4.9.5. Udostępnienie przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o której mowa w pkt. 16.4.9 następuje według kolejności zgłoszenia przez ZUP kompletnych oświadczeń o rezygnacji.
- 16.4.9.6. Przepustowość (moc umowna) i zdolność będąca przedmiotem rezygnacji ZUP jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSGT przydziału całej dostępnej przepustowości przesyłowej przed złożeniem rezygnacji przez ZUP.
- 16.4.9.7. OSGT niezwłocznie powiadamia ZUP o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej) i zdolności, która była przedmiotem jego rezygnacji, udostępniając w SWI zmieniony przydział przepustowości (PP) uwzględniający zmiany wynikające z rezygnacji danego -ZUP oraz zmieniony przydział przepustowości (PP) -ZUP, na rzecz których nastąpił przydział przepustowości (PP).
- 16.4.9.8. W przypadku ponownego dokonania przez OSGT przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o której mowa w pkt. 16.4.9.7 ZUP, który zrezygnował z przepustowości (mocy umownej) i zdolności uiszcza opłaty z tytułu usług przesyłowych za przepustowość (moc umowną) i zdolność nieobjętą rezygnacją danego ZUP, na zasadach odpowiadających pierwotnie nabytemu produktowi.
- 16.4.10. Rezygnacja z mocy umownej przez Użytkownika SGT.
 - 16.4.10.1. W przypadku zgłoszenia przez Użytkownika SGT rezygnacji z mocy umownej Użytkownik SGT przedkłada do Właściciela SGT oświadczenie o rezygnacji. Właściciel SGT niezwłocznie oferuje OSGT moc umowną będącą przedmiotem rezygnacji.
 - 16.4.10.2. Użytkownik SGT zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z Właścicielem SGT, dopóki moc umowna, której dotyczy rezygnacja Użytkownika SGT, nie zostanie przydzielona przez OSGT innemu ZUP, i w zakresie, w jakim nie zostanie przydzielona przez OSGT.
 - 16.4.10.3. Użytkownik SGT zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z Właścicielem SGT w całości po upływie okresu na jaki nastąpiła rezygnacja z mocy umownej, na mocy pkt. 16.4.10.1.

- 16.4.10.4. Udostępnienie mocy umownej, o której mowa w pkt. 16.4.10, następuje według kolejności zgłoszenia przez Użytkowników SGT kompletnych oświadczeń o rezygnacji.
- 16.4.10.5. Moc umowna będąca przedmiotem rezygnacji Użytkownika SGT jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSGT przydziału całej dostępnej przepustowości przesyłowej.
- 16.4.10.6. Postanowienia pkt.16.4.9 stosuje się odpowiednio.
- 16.5. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi w przypadku niezbilansowania wielkości dostaw i odbiorów paliwa gazowego.
- 16.5.1. W sytuacjach, gdy niezbilansowanie ZUP prowadzi do braku możliwości zachowania integralności SGT, OSGT może wprowadzić w stosunku do ZUP, którzy spowodowali sytuację niedoboru lub nadmiaru paliwa gazowego w SGT ograniczenia. W takim przypadku OSGT przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń, przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z SGT paliwa gazowego w określonych punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSGT informacji o ograniczeniu realizacji usługi przesyłania paliwa gazowego, ZUP w terminie trzydziestu (30) minut od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest przekazać do OSGT renominację uwzględniającą wprowadzone ograniczenia w danym punkcie oraz odpowiednio w pozostałych punktach. Postanowienia pkt. 12.5. stosuje się odpowiednio.
- 16.5.2. Ograniczenia wprowadzone zgodnie z pkt. 16.5 są realizowane przez ZUP stosownie do informacji przekazanych przez OSGT, zgodnie z postanowieniem pkt. 12.5.8.
- 16.5.3. Koszty ograniczenia ilości przesyłanego paliwa gazowego, a także wznowienia przesyłania umownych ilości paliwa gazowego, ponosi ZUP. Za okres ograniczenia OSGT przysługuje opłata ustalona zgodnie z obowiązującą Taryfą SGT.
- 16.5.4. W przypadku, gdy środki, którymi dysponuje OSGT nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy SGT, OSGT uruchamia procedury opisane w pkt. 18.
- 16.6. Zarządzanie ograniczeniami w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i minimalnego ciśnienia.
- 16.6.1. W sytuacjach niezachowania parametrów jakościowych paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 3.4.1.1, w fizycznych punktach wejścia OSGT może wprowadzić w stosunku do ZUP, po których stronie wystąpiły okoliczności powodujące taką sytuację, ograniczenia w przyjmowaniu paliwa gazowego do przestania w fizycznych punktach wejścia oraz odbioru w fizycznych punktach wyjścia.
- 16.6.2. OSGT, wprowadzając ograniczenia określone w pkt. 16.6.1, przekazuje ZUP informację o terminie rozpoczęcia ograniczeń oraz przewidywanym czasie ich trwania oraz o maksymalnej godzinowej i dobowej możliwości przekazania do przestania lub odbioru z SGT paliwa gazowego w określonych fizycznych

punktach wejścia i wyjścia. W przypadku przekazania przez OSGT informacji o ograniczeniu lub całkowitym przerwaniu realizacji usługi przesyłania paliwa gazowego, ZUP w ciągu trzydziestu (30) minut od uzyskania takiej informacji zobowiązany jest dostosować nominację w danym fizycznym punkcie i przekazać do OSGT renominację. Postanowienia pkt. 12.5 stosuje się odpowiednio.

- 16.6.3. W przypadku niedostosowania się ZUP do wprowadzonego ograniczenia, OSGT może wstrzymać przyjmowanie paliwa gazowego do SGT lub zastosować postanowienia pkt. 12.5.8.
- 16.6.4. Cenę Referencyjną Gazu (CRG) OSGT ustala i publikuje na swojej stronie internetowej dla każdej doby gazowej.
- 16.6.5. Jeżeli paliwo gazowe przekazywane do przestania w punkcie wejścia do SGT nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli, zostaną naliczone opłaty dodatkowe.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
Zawartość siarkowodoru	mg/m ³	7,0
Zawartość siarki całkowitej	mg/m ³	40,0

- 16.6.6. Jeżeli ZUP prześle do przestania w fizycznym punkcie wejścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego z parametrów jakościowych określonych w pkt. 16.6.5, OSGT przysługuje od ZUP opłata za każdy z przekroczonych parametrów jakościowych określonych w pkt. 16.6.5, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSJW} = I_{GI} * 0,2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}$$

gdzie:

- O_{NSJW} - opłata za niedotrzymanie parametru jakościowego [zł],
- I_{GI} - dobowy ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego do przestania w fizycznym punkcie wejścia [kWh]
- CRG - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
- X_{SJNmax} - dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 16.6.5. [mg/m³]
- X_{SJW} - wartość średniodobowa danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego do przestania w fizycznym punkcie wejścia [mg/m³]

- 16.6.7. Strony zobowiązane są do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazywanego do przestania w fizycznych punktach wejścia lub przekazywanego do odbioru w fizycznych punktach wyjścia z SGT nie większej niż - 8 °C przy ciśnieniu 3,92 MPa.

- 16.6.8. W przypadku przekazania do przestania w fizycznym punkcie wejścia do SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w punkcie 16.6.7 OSGT przysługuje od ZUP opłata, wyliczona według wzoru:

$$O_{NSTW} = I_{GI} * 0,0004 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / MOD(X_{STNmax})$$

gdzie:

- O_{NSTW} - opłata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
 - I_{GI} - dobowa ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody, [kWh]
 - CRG - Cena Referencyjna Gazu, [zł/kWh]
 - MOD - Wartość bezwzględna
 - X_{STNmax} - dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [°C]
 - X_{STW} - średniodobowa wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego do przesyłu w fizycznym punkcie wejścia [°C]
- 16.6.9. OSGT przysługuje od ZUP opłata wyliczona zgodnie z wzorem przedstawionym odpowiednio w pkt. 16.6.6 lub pkt. 16.6.8 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa odpowiednio w pkt. 16.6.5 lub pkt. 16.6.7. Opłata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.
- 16.6.10. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przestanego paliwa gazowego ZUP lub OSGT może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z przepisami prawa. Koszty badania pokrywa podmiot zgłaszający zastrzeżenia dotyczące jakości paliwa gazowego, chyba że wynik badania potwierdzi zasadność zgłoszonych zastrzeżeń, wówczas koszty badania pokrywa druga strona.
- 16.6.11. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 16.6.12. W sytuacji niedotrzymania przez ZUP w fizycznym punkcie wejścia parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w pkt. 3.4.1.1, parametry jakościowe paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia nie będą gorsze, aniżeli parametry jakościowe paliwa gazowego wprowadzonego do SGT w fizycznym punkcie wejścia. ZUP nie może odmówić odebrania paliwa gazowego z SGT o parametrach nie gorszych niż parametry paliwa gazowego wprowadzonego przez niego do SGT.
- 16.6.13. W przypadku wprowadzenia do SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych, określonych w pkt. 3.4.1.1 oraz odmowy OSW przyjęcia paliwa gazowego o niewłaściwych parametrach jakościowych, OSGT ma prawo ograniczyć dostarczanie paliwa gazowego.

- 16.6.14. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.6.13, ZUP pokrywa koszty związane z usunięciem z SGT paliwa gazowego niespełniającego parametrów jakościowych.

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

- 17.1. Postanowienia ogólne.
- 17.2. Do wymiany informacji związanych ze świadczeniem usługi przesyłania pomiędzy OSGT oraz ZUP i OPR służy System Wymiany Informacji (SWI).
- 17.3. Szczegółowe informacje odnośnie uzyskania dostępu do SWI, jego działania, zawartości i funkcjonalności, opisane są w podręczniku użytkownika dostępnym na stronie internetowej OSGT.
- 17.4. Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisanej na stronie internetowej OSGT.
- 17.5. Opis formatów plików jest publikowany na stronie internetowej OSGT. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej.
- 17.6. Sposób wymiany informacji.
 - 17.6.1. Wymiana plików, o których mowa w punktach 17.4, będzie następować z wykorzystaniem łączy teleinformatycznych.
- 17.7. Odpowiedzialność za treść przekazanych danych
 - 17.7.1. Odpowiedzialność za formę i zawartość informacyjną dokumentów spoczywa na stronie wysyłającej dokument.
- 17.8. Informacje przekazywane przez OSGT.
 - 17.8.1. OSGT publikuje na stronie internetowej pełny tekst Instrukcji SGT zawierający standardowe warunki określające prawa i obowiązki ZUP.
 - 17.8.2. OSGT informuje odpowiednio ZUP oraz OSW o wszelkich zdarzeniach mogących mieć wpływ na świadczoną usługę przesyłania paliwa gazowego oraz na pracę systemów współpracujących w tym o zmianach terminów prac oraz terminach nieplanowanych wcześniej prac.
 - 17.8.3. OSGT publikuje na stronie internetowej OSGT informację o dostępnej zdolności przesyłowej punktów wejścia i wyjścia w bieżącej i następnej dobie gazowej.
 - 17.8.4. OSGT przekazuje OSW informacje dotyczące nominacji i renominacji otrzymane od ZUP w celu potwierdzenia możliwości ich realizacji w systemie współpracującym.
 - 17.8.5. OSGT przekazuje ZUP, do siódmego (7) dnia następnego miesiąca, następujące dane rozliczeniowe dotyczące danego miesiąca gazowego:
 - 17.8.5.1. dobowe ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia;

- 17.8.5.2. niezbilansowanie dobowe dla poszczególnych dób gazowych;
 - 17.8.5.3. sumaryczne ilości paliwa gazowego przekazane i odebrane w punktach wejścia i wyjścia, w poszczególnych dobach gazowych w danym miesiącu gazowym.
 - 17.8.6. Informacje, o których mowa w punktach od 17.8.3 do 17.8.5, są przekazywane w formatach określonych przez OSGT.
 - 17.8.7. OSGT przekazuje do Właściciela SGT informacje zagregowane niezbędne do rozliczenia umów z Użytkownikami SGT do drugiego (2) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie oraz informacje o zagregowanej wielkości niezbilansowania.
- 17.9. Informacje przekazywane przez ZUP i Właściciela SGT.
- 17.9.1. ZUP przekazują OSGT:
 - 17.9.1.1. nominacje i renominacje ilości paliwa gazowego zgodnie zapisami pkt. 12,
 - 17.9.1.2. informacje na temat zakłóceń po stronie dostawców ZUP oraz w systemie współpracującym, które mogą wpłynąć na warunki pracy SGT, w tym o przyczynie powstania zakłóceń, przewidywanym czasie ich trwania, zmniejszeniu przepustowości (mocy umownej) w punktach połączenia z SGT, wartości parametrów niespełniających warunków umownych, potwierdzeniu zmienionych nominacji wynikających z występujących zakłóceń.
 - 17.9.2. Właściciel SGT przekazuje do OSGT, z punktów wejścia i wyjścia SGT, do piątego (5) dnia roboczego następnego miesiąca, następujące informacje:
 - 17.9.2.1. dane pomiarowe, zawierające dobowe i miesięczne ilości przekazanego do przesłania paliwa gazowego, oraz średniodobowe ciśnienia dostawy z wyjątkiem punktów, dla których OSGT jest OPR,
 - 17.9.2.2. średniodobowe ciepło spalania paliwa gazowego, średniodobową wartość opałową, średniodobową zawartość siarki całkowitej, siarkowodoru i wartość temperatury punktu rosy wody oraz inne uzgodnione dane niezbędne OSGT do dokonania rozliczenia z ZUP.
 - 17.9.3. Informacje, o których mowa w punktach od 17.9.1 do 17.9.2, są przekazywane w formatach uzgodnionych pomiędzy OSGT a Właścicielem SGT.

18. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W SYTUACJACH AWARYJNYCH

18.1. Sytuacja awaryjna w SGT.

- 18.1.1. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, OSGT we współpracy z Właścicielem SGT niezwłocznie podejmie działania mające na celu usunięcie sytuacji awaryjnej oraz przywrócenie prawidłowego funkcjonowania SGT.
- 18.1.2. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej powodującej deficyt paliwa gazowego w SGT, OSGT w szczególności wykorzysta instrumenty regulacyjne, o których mowa w pkt. 14.2.1.
- 18.1.3. OSGT niezwłocznie powiadomi ZUP, 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 przesyłce paliwa gazowego.
- 18.1.4. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej OSGT nie przyjmie do przesyłania paliwa gazowego lub nie dostarczy paliwa gazowego do punktu wyjścia, jeżeli mogłoby to spowodować zagrożenie bezpieczeństwa funkcjonowania SGT, zdrowia lub życia ludzi, środowiska naturalnego lub szkody majątkowe.
- 18.1.5. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSGT w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania Punktu Wirtualnego dla Giełdy Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.
- 18.1.6. W sytuacji awaryjnej ZUP jest zobowiązany do współpracy z OSGT w niezbędnym zakresie.
- 18.1.7. Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej określa umowa przesyłowa.

18.2. Sytuacja awaryjna w systemie współpracującym.

- 18.2.1. W przypadku sytuacji awaryjnej powstałej w instalacji odbiorcy lub dostawcy ZUP lub w systemie współpracującym mogącej spowodować ograniczenia w przekazaniu do przesyłania lub odbiorze paliwa gazowego, ZUP jest zobowiązany do niezwłocznego powiadomienia OSGT o tym fakcie, podając przewidywany czas trwania i zakres ograniczeń.
- 18.2.2. Służby stron upoważnione do kontaktów w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej w razie jej wystąpienia określa umowa przesyłowa.
- 18.2.3. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia prac remontowych w sieci OSW usługa przesyłania na rzecz OSW jest rozliczana na zasadach określonych w Taryfie SGT.

19. PRZEPISY WPROWADZAJĄCE

- 19.1. Postanowień pkt. 16.3, pkt. 16.4.1, pkt. 16.4.3, pkt. 16.4.9 oraz pkt. 16.4.10 nie stosuje się do punktu wejścia Kondratki.
- 19.2. Do dnia 1 listopada 2015 r.:
- 19.2.1. przepustowość (moc umowna) w ramach produktów śróddziennych nie jest oferowana,
 - 19.2.2. przydział dostępnej przepustowości dla produktów dobowych odbywa się wyłącznie w ramach procedury podwyższonej nominacji przewidzianej dla usługi przerywanej na okres śróddzienny zgodnie z pkt. 9,
 - 19.2.3. postanowień pkt. 8.2.3 nie stosuje się,
 - 19.2.4. w przypadku rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) dla przepustowości (mocy umownej) udostępnianej na zasadach powiązanych, OSGT wspólnie z OSW podejmą próbę przydzielenia przepustowości na zasadach powiązanych. W przypadku, jeśli do rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) dojdzie w momencie, w którym z uwagi na terminy określone w kalendarzu aukcji nie będzie możliwe udostępnienie uwolnionej przepustowości na zasadach powiązanych wspólnie z OSW, wówczas OSGT samodzielnie udostępni uwolnioną przepustowość w ramach produktów o krótszym okresie trwania.
- 19.3. Postanowień pkt. 12.3.7 nie stosuje się do godz. 6:00 dnia 1 lipca 2016r.
- 19.4. Opłata, o której mowa w pkt. 14.4 w roku gazowym 2015/2016 rozliczana jest w cyklu rocznym.
- 19.5. Do dnia 1 marca 2016r. pkt. 7.2.1 otrzymuje następujące brzmienie:
- 19.6. „6.2.1 Obowiązujący wzór wniosku o zawarcie umowy przesyłowej OSP publikuje na stronie internetowej OSGT.” Do dnia 1 marca 2016r. po pkt. 7.2.5 dodaje się nowy pkt. 7.2.7 o następującej treści:
- „7.2.6 OSGT wzywa podmiot, który złożył wniosek o zawarcie umowy przesyłowej sporządzony niezgodnie z wzorem wniosku opublikowanym na stronie internetowej OSGT, do jego złożenia w prawidłowej formie w terminie czternastu (14) dni od daty otrzymania wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia”
- Numeracja pozostałych punktów ulega odpowiedniemu dostosowaniu.
- 19.7. Do dnia 1 marca 2016r. po pkt. 11.1.1 dodaje się nowy pkt. 11.1.2 o następującej treści:
- 11.1.2 ZUP może złożyć nominacje i renominacje nie wcześniej niż dwa (2) dni robocze po podpisaniu przydziału przepustowości (PP) i przydziału

zdolności (PZ) przydzielającej przepustowość (moc umowną) i zdolność w danym punkcie.”

Numeracja pozostałych punktów ulega odpowiedniemu dostosowaniu.