

Nr	Tekst uwagi ogólnej do IRIESP krajowego	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Komentarz GAZ-SYSTEM
1	<p>Zmiana nr 1/2017 025,punkt 4. AOT proponuje, aby w okresie od 01 kwietnia 2018, godz. 6:00 do 01 kwietnia 2019, godz. 6:00 Dobowy Limit Niezbilansowania(DLN) wynosił 5%. Naszym zadaniem nie zostały w pełni wprowadzone środki wspomniane w "Sprawozdaniu dotyczącym planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych". W punkcie 2.1.1.w Sprawozdaniu zaznaczone jest, że "wycofanie środków tymczasowych jest uzależnione od jednoczesnego spełnienia wszystkich trzech ww. kryteriów". Płynność na TGE nie jest, zdaniem AOT, porównywalna do zachodnich giełd europejskich i te kryterium nie jest spełnione. Kryterium dostępności produktów również nie zostało zachowane. Z praktycznego punktu widzenia giełda zamyka się ok. godziny 14. Tak długo jak długo płynność na TGE dla produktów RDBg i RDNg nie będzie dostępna 22 h, użytkownik systemu nie ma możliwości zbilansowania swoich klientów. Naszym zdaniem potrzebne jest opomiarowanie odbiorców z grupy WS i przekazywanie przez Operatora danych pomiarowych w częstszych odstępach czasowych. Zgadzamy się z Operatorem, że kryterium relewantności produktów nie zostało spełnione.</p>	AOT Energy Poland sp. z o.o	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRIESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
2	<p>W Karcie Aktualizacji IRIESP zaproponowano stopniowe zmniejszenie dobowego limitu niezbilansowania. Mniejszy limit zwiększa ryzyko użytkowników na ponoszenie wyższych opłat za niezbilansowanie, które może być ewentualnie zmniejszone przez dokładniejsze prognozowanie. Jest to możliwe, o ile dane udostępnia przez OSP o bieżącym niezbilansowaniu będą wiarygodne (obecnie często występują przypadki, w których alokacje operatywne i śróddzienne w szczególności dla odbiorców bez dobowej rejestracji poboru różnią się nawet o ponad kilkadziesiąt procent od alokacji rozliczeniowych). W związku z tym, ze zmniejszeniem limitu niezbilansowania powinno być związane zwiększenie poprawności danych przekazywanych użytkownikom systemu. Zgodnie z zapisami Kodeksu Bilansowania wnosimy o wprowadzenie tzw. mechanizmów zachęcających w zakresie danych operatywnych sformułowanych np. w następujący sposób: jeżeli alokacje operatywne przekazywane przez OSDW albo odbiorcę różnią się od alokacji rozliczeniowych o więcej niż 1 % dobowego poboru, dodatkowe koszty z tytułu niezbilansowania ponosi dany OSDW lub</p>	Efengaz Sp. z o.o.	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRIESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRIESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>

	Odbiorca, a ZUP jest zwolniony z tych opłat.		
3	Zaproponowana karta aktualizacji IRiESP dotycząca zmniejszenia limitu niezbilansowania, będąca krokiem w kierunku zmniejszenia zakresu środków przejściowych przewidzianych w Kodeksie Bilansowania, powinna być traktowana szerzej, w szczególności pod kątem celów wskazanych w Kodeksie Bilansowania. Pierwszym celem tego dokumentu, zapisanym w preambule, jest między innymi: "zwiększenie konkurencyjności i zapewnienie wszystkim konsumentom możliwości nabywania energii po najbardziej konkurencyjnych cenach." W związku z powyższym, w uwagach szczegółowych zaproponowano szereg propozycji, pozwalających realizację tego celu, poprzez kolejne ułatwienia dla podmiotów dostarczających paliwo gazowe dla gospodarstw domowych	Efengaz Sp. z o.o.	Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRiESP. GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRiESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.
4	Przedłużenie okresu obowiązywania dobowego limitu niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP na poziomie 0,05 do końca okresu obowiązywania tolerancji niezbilansowania. Zgodnie z zapisami "Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych" (dalej "Sprawozdanie") z czerwca 2017 r. spośród trzech kryteriów (poziom płynności rynku krótkoterminowego, dostępność produktów krótkoterminowych, relewantność produktów oferowanych na rynku do potrzeb GAZ-SYSTEM), których jednoczesne spełnienie zgodnie z zatwierdzonym przez Prezesa URE Sprawozdaniem, warunkuje wycofanie środków tymczasowych, spełnione zostało tylko jedno kryterium (poziom płynności rynku). Jednocześnie w samym Podsumowaniu Sprawozdania występuje propozycja utrzymania	ENEA Trading Sp. z o.o.	Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRiESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka

	<p>tolerancji na poziomie 5%. Wydaje się zatem zasadne, że zmniejszenie limitu niezbilansowania powinno nastąpić po spełnieniu przynajmniej większości z kryteriów rozwoju rynku wskazanych w Sprawozdaniu bądź w przypadku niemożności ich spełnienia, po upływie okresu wskazanego w Rozporządzeniu KE nr 312/2014 ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych.</p>		<p>tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
5	<p>Obecnie nasza Spółka obserwuje niską płynność rynku na Towarowej Giełdzie Energii S.A. Jednocześnie Gaz-System S.A. przekazuje szacunkowe dane pomiarowe uczestnikom rynku ze znacznym opóźnieniem (przykładowo, dane z pierwszych czterech godzin danej doby gazowej trafiają do uczestnika rynku w trakcie doby do godziny 14 oraz dane dla pierwszych ośmiu godzin danej doby gazowej są przekazywane do godziny 18). Nie bez znaczenia jest również fakt, że gazowy rynek dnia bieżącego funkcjonuje do godziny 15.30. Z wyżej wymienionych powodów uważamy, że obecnie nie ma warunków na wprowadzenie proponowanych przez Gaz-System S.A. zmian. Proponujemy, żeby wprowadzenie stopniowego obniżania limitu niezbilansowania dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego miało miejsce po wystąpieniu znacznego wzrostu płynności rynku na Towarowej Giełdzie Energii S.A. (zwiększenie liczby graczy rynkowych) oraz po wdrożeniu przekazywania danych pomiarowych w czasie zbliżonym do rzeczywistego. Do tego czasu Fortum Marketing and Sales Polska S.A. wnioskuje o utrzymanie dobowego limitu niezbilansowania dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego na stałym poziomie 0,05.</p>	<p>Fortum Marketing and Sales Polska S.A.</p>	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRIESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>

6	<p>Zaproponowana modyfikacja wprowadza zmniejszenie Dobowego Limitu Niezbilansowania (DLN) do poziomu 2,5% do 1 kwietnia 2019. Po tym terminie DLN miałby wynosić zero (0). W ślad za tą zmianą powinny postępować zmiany w zakresie udostępniania ZUP informacji o aktualnych poborach w punktach wyjścia. Aktualnie GAZ-SYSTEM publikuje dane operatywne dla doby bieżącej za pierwsze 4 godziny doby i pierwsze 8 godzin doby. Dodatkowo informacje te publikowane są kolejno do godziny 14:00 i do godziny 18:00. W praktyce wygląda to tak, że dane te publikowane są 20-30 minut przed deadline, a więc około 3,5 godzin po dokonaniu ostatecznego pomiaru. Okres przejściowy dla stopniowego zmniejszania tolerancji niezbilansowania w systemie przesyłowym nic nie wnosi, jeśli po stronie OGP nie będą podjęte kroki do usprawnienia procesu przekazywania do ZUP informacji dot. alokacji operatywnych.</p> <p><u>HANDEN zgłasza potrzebę zwiększenia częstotliwości przekazywania danych operatywnych w bieżącej dobie jak również skrócenie czasu przekazania tych informacji do ZUP.</u> Dogodnym rozwiązaniem byłby dostęp do danych dot. odbiorów w poszczególnych punktach wyjścia on-line z maksymalnie 2-2,5 godzinnym opóźnieniem. W ten sposób ZUP miałby większą możliwość nadążnego reagowania na sytuację w bieżącej dobie. Bez wprowadzenia takich usprawnień ZUP nie ma pełnej jasności i wiedzy na temat bilansowania jego portfela. Można stwierdzić, że pomimo największych chęci zbilansowania się na "0", ZUP nie będzie w stanie zmieścić się w limicie. Wtedy zyskuje OGP, który rozlicza się z ZUP po cenach krańcowych – nierynkowych, a ZUP ponosi większe koszty. Opłata neutralizacyjna nie jest w tym wypadku wprost proporcjonalna do podwyższonych kosztów ponoszonych przez dany ZUP.</p>	HANDEN Sp. z o.o.	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRiESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p> <p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRiESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRiESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p> <p>Opłata neutralizacyjna gwarantuje brak strat lub zysków po stronie GAZ-SYSTEM. Wskazujemy, iż sposób kalkulacji opłaty naturalizacyjnej jest zatwierdzany w odrębnym postępowaniu przez Prezesa</p>
---	---	-------------------	---

			URE.
7	<p>W procesie nominowania i bilansowania proponujemy zastosowanie wariantu 2 - modelu przekazywania informacji, w ramach którego informacje dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych stanowią prognozę przekazywaną przed daną dobą gazową, zarówno przez OSD jak i OSP- artykuł 37 Rozporządzenia komisji nr 312/2014. Pozwoliłoby to uniknąć niezbilansowania ZUP po wykonaniu doby gazowej, ponieważ ZUP mógłby zbilansować dostawy gazu dokładnie do poziomu planowanego zużycia.</p>	PKN ORLEN S.A.	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRiESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRiESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>
8	<p>Wnioskujemy o odrzucenie w całości proponowanych zmian w zakresie zmiany/obniżenia poziomu tolerancji w zakresie bilansowania sieci przesyłowej - dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego. Jest to spowodowane tym, że nie ma przesłanek ku temu, żeby okres przejściowy, który jest elementem dopuszczalnym w NC BAL, został tak radykalnie skrócony, a docelowy poziom niezbilansowania określony był na poziomie 0%. Doświadczenia funkcjonowania rynku gazu w okresie przejściowym, kiedy to obowiązuje 5% próg tolerancji pokazują, że w tym czasie nie istniały żadne zagrożenia integralności systemu gazowego. Obowiązujący próg tolerancji odzwierciedla stopień rozwoju rynku gazu w Polsce, a jego zmniejszenie spowoduje pojawienie się nowych wymagań odnośnie zakresu i jakości danych, których spełnienie przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych będzie trudne. Dodatkowo należy zauważyć, że OGP Gaz-System S.A. nie ponosi z tytułu obowiązywania limitu niezbilansowania w wysokości 5% żadnych kosztów, a system neutralności powoduje redystrybucję środków pozyskanych wcześniej w ramach opłat za</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	<p>Wskazujemy, iż poziom brak tolerancji (DLN na poziomie 0%) wynika wprost z zapisów Rozporządzenia NC BAL.</p> <p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRiESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania</p>

	<p>niezbilansowanie do podmiotów podlegających bilansowaniu.</p> <p>Dodatkowo likwidacja środków tymczasowych powinna być poprzedzona analizą, czy zniknęły przestanki do wprowadzenia środków tymczasowych zawarte w Sprawozdaniu dotyczącym planowanych do wprowadzenia przez Gaz-System środków tymczasowych, tj. zbyt mała płynność hurtowego rynku gazu dla transakcji krótkoterminowych; obecność na platformie obrotu gazem produktów lokalizowanych; czas trwania sesji na TGE S.A. Dopiero po potwierdzeniu, że sytuacja na hurtowym rynku gazu uległa poprawie w stosunku do sytuacji opisywanej w Sprawozdaniu dot. planowanych do wprowadzenia środków tymczasowych, limit niezbilansowania może ulec obniżeniu, a likwidacja środka, jakim jest przedział tolerancji może zostać przeprowadzona.</p>		<p>dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
9	<p>Fundacja Stop Ubóstwu Energetycznemu, poszukując rozwiązań umownych, które pozwolą zmniejszyć koszty transportu gazu dla najuboższych, spotkała się z sytuacją odmowy zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych z osobą fizyczną przez OSD. Powodem odmowy był brak umowy przesyłowej zawartej przez osobę fizyczną z OSP. Zaproponowana karta aktualizacji IRiESP dotycząca zmniejszenia limitu niezbilansowania, będąca krokiem w kierunku zmniejszenia zakresu środków przejściowych przewidzianych w Kodeksie Bilansowania, powinna być traktowana szerzej, w szczególności pod kątem celów wskazanych w Kodeksie Bilansowania, do których między innymi należy: "zwiększenie konkurencyjności i zapewnienie wszystkim konsumentom możliwości nabywania energii po najbardziej konkurencyjnych cenach." W związku z powyższym, w uwagach szczegółowych zaproponowano szereg propozycji, pozwalających realizację tego celu, poprzez umożliwienie gospodarstwom domowym, działającym w zorganizowanych grupach konsumenckich lub pomocowych, posiadanie dostępu do najbardziej konkurencyjnych produktów na rynku hurtowym.</p>	<p>Fundacja Stop Ubóstwu Energetycznemu</p>	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRiESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRiESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>

10	<p>Wnioskujemy o utrzymanie tolerancji niezbilansowania na obecnym poziomie 5% do końca okresu przejściowego, tj. do dnia 1 kwietnia 2019r. Uważamy, że zmniejszenie tolerancji przełoży się na zmniejszenie aktywności podmiotów funkcjonujących na rynku krótkoterminowym oraz, że zmniejszenie poziomu tolerancji z 5% na 2,5% nie spowoduje zwiększenia dokładności w prognozowaniu przez uczestników rynku. Już w chwili obecnej działania uczestników rynku zmierzają do uzyskania jak największej dokładności prognozowania z myślą o przyjęciu w roku 2019 modelu docelowego z tolerancją niezbilansowania na poziomie zero (0). Ponadto korekta tolerancji z progu 5% na 2,5% implikuje konieczność dokonywania zmian i ingerencji w wewnętrzne systemy informatyczne wspomagające proces rozliczania niezbilansowania na okres przejściowy tylko tj. jeden roku.</p>	TAURON POLSKA ENERGIA S.A.	<p>W ocenie GAZ-SYSTEM zmniejszenie poziomu tolerancji może sprzyjać dalszemu rozwojowi rynku krótkoterminowego. W przypadku niezbilansowania, ZUP będzie bardziej zmotywowany do dokonywania działań bilansujących na warunkach rynkowych w trakcie trwania doby gazowej.</p> <p>Wskazujemy, iż poziom tolerancji na poziomie 5% został zatwierdzony przez Prezesa URE jedynie na okres do 1 X 2017r. Obecne oczekiwania regulatora zmierzają w kierunku zmniejszenia poziomu tolerancji.</p> <p>Zaproponowany przez GAZ-SYSTEM okres przejściowy tj. zmniejszenie poziomu tolerancji do 2,5% dopiero od 1 IV 2018r. zapewni ZUP odpowiedni okres na dostosowanie profilu działalności do nowych regulacji.</p>
11	<p>Przedłużenie okresu obowiązywania dobowego limitu niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP na poziomie 0,05 do końca okresu obowiązywania tolerancji niezbilansowania. Zgodnie z zapisami "Sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRiESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r.</p>

	<p>przesyłowych" (dalej "Sprawozdanie") z czerwca 2017 r. spośród trzech kryteriów (poziom płynności rynku krótkoterminowego, dostępność produktów krótkoterminowych, relewantność produktów oferowanych na rynku do potrzeb GAZ-SYSTEM), których jednoczesne spełnienie zgodnie z zatwierdzonym przez Prezesa URE Sprawozdaniem, warunkuje wycofanie środków tymczasowych, spełnione zostało tylko jedno kryterium (poziom płynności rynku). Jednocześnie w samym Podsumowaniu Sprawozdania występuje propozycja utrzymania tolerancji na poziomie 5%. Wydaje się zatem zasadne, że zmniejszenie limitu niezbilansowania powinno nastąpić po spełnieniu przynajmniej większości z kryteriów rozwoju rynku wskazanych w Sprawozdaniu bądź w przypadku niemożności ich spełnienia, po upływie okresu wskazanego w Rozporządzeniu KE nr 312/2014 ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych.</p>		<p>Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
12	<p>Propozycja zmniejszenia dopuszczalnego poziomu dobowego limitu niezbilansowania (DLN) może negatywnie wpłynąć na uczestników rynku. Obecnie większość sprzedawców ma zawarte kontrakty terminowe z dostawą w latach przyszłych. Koszty, które uwzględniane były w wycenach tych kontraktów kalkulowane były między innymi w oparciu o poziom DLN w wysokości 5%. Obniżenie od 01.04.2018 r. DLN do 2,5 %, czyli o połowę, spowoduje zmniejszenie wyniku sprzedawców w związku z niemożliwością uwzględnienia proponowanej zmiany w cenach wynikających z umów już zawartych z klientami. Kolejnym niekorzystnym efektem proponowanej zmiany będzie wzrost cen oferowanych klientom na okres po 01.04.2018 r., bowiem wzrosną koszty bilansowania ponoszone przez sprzedawców paliw gazowych, które zostaną uwzględnione w kalkulacji cen dla odbiorców końcowych. W przypadku nieuwzględnienia tych kosztów zmniejszeniu ulegnie marża sprzedawców. Zgodnie z Rozporządzeniem KE nr 312/2014, ustanawiającym kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (BAL NC), od 01.04.2019 r. DLN winien wynosić 0 %. Z tego względu proponowana zmiana jest korzystana wyłącznie dla OSP. Dla przedsiębiorstw obrotu i klientów każda zmiana wprowadzona przed 01.04.2019 r. jest niekorzystna.</p>	Towarzystwo Obrótu Energią (TOE)	<p>Wskazujemy, iż poziom tolerancji na poziomie 5% został zatwierdzony przez Prezesa URE jedynie na okres do 1 X 2017r. Obecne oczekiwania regulatora zmierną w kierunku zmniejszenia poziomu tolerancji.</p> <p>Zaproponowany przez GAZ-SYSTEM okres przejściowy tj. zmniejszenie poziomu tolerancji do 2,5% dopiero od 1 IV 2018r. zapewni ZUP odpowiedni okres na dostosowanie profilu działalności do nowych regulacji.</p> <p>Opłata neutralizacyjna gwarantuje brak strat lub zysków po stronie GAZ-SYSTEM. Wskazujemy, iż sposób kalkulacji opłaty naturalizacyjnej jest</p>

			zatwierdzany w odrębnym postępowaniu przez Prezesa URE.
13	<p>Wnioskujemy o utrzymanie tolerancji niezbilansowania na obecnym poziomie 5% do końca okresu przejściowego, tj. do dnia 1 kwietnia 2019r. Uważamy, że zmniejszenie tolerancji przełoży się na zmniejszenie aktywności podmiotów funkcjonujących na rynku krótkoterminowym oraz, że zmniejszenie poziomu tolerancji z 5% na 2,5% nie spowoduje zwiększenia dokładności w prognozowaniu przez uczestników rynku. Już w chwili obecnej działania uczestników rynku zmierzają do uzyskania jak największej dokładności prognozowania z myślą o przyjęciu w roku 2019 modelu docelowego z tolerancją niezbilansowania na poziomie zero (0). Ponadto korekta tolerancji z progu 5% na 2,5% implikuje konieczność dokonywania zmian i ingerencji w wewnętrzne systemy informatyczne wspomagające proces rozliczania niezbilansowania na okres przejściowy tylko tj. jeden roku.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	<p>W ocenie GAZ-SYSTEM zmniejszenie poziomu tolerancji może sprzyjać dalszemu rozwojowi rynku krótkoterminowego. W przypadku niezbilansowania, ZUP będzie bardziej zmotywowany do dokonywania działań bilansujących na warunkach rynkowych w trakcie trwania doby gazowej.</p> <p>Wskazujemy, iż poziom tolerancji na poziomie 5% został zatwierdzony przez Prezesa URE jedynie na okres do 1 X 2017r. Obecne oczekiwania regulatora zmierzają w kierunku zmniejszenia poziomu tolerancji.</p> <p>Zaproponowany przez GAZ-SYSTEM okres przejściowy tj. zmniejszenie poziomu tolerancji do 2,5% dopiero od 1 IV 2018r. zapewni ZUP odpowiedni okres na dostosowanie profilu działalności do nowych regulacji.</p>

14	<p>Obecnie członkowie TOE obserwują niską płynność rynku na Towarowej Giełdzie Energii S.A. Jednocześnie szacunkowe dane pomiarowe są przekazywane uczestnikom rynku z opóźnieniem (przykładowo, dane z pierwszych czterech godzin danej doby gazowej trafiają do uczestnika rynku w trakcie doby do godziny 14 oraz dane dla pierwszych ośmiu godzin danej doby gazowej są przekazywane do godziny 18). Nie bez znaczenia jest również fakt, że gazowy rynek dnia bieżącego funkcjonuje do godziny 15.30. Z wyżej wymienionych powodów uważamy, że obecnie nie ma warunków na wprowadzenie proponowanych przez Gaz-System S.A. zmian. Proponujemy, żeby wprowadzenie stopniowego obniżania limitu niezbilansowania dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego miało miejsce po wystąpieniu znacznego wzrostu płynności rynku na Towarowej Giełdzie Energii S.A. (zwiększenie liczby graczy rynkowych) oraz po wdrożeniu przekazywania danych pomiarowych w czasie zbliżonym do rzeczywistego. Do tego czasu wnioskujemy o utrzymanie dobowego limitu niezbilansowania dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego na stałym poziomie 0,05.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRiESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
15	<p>W procesie nominowania i bilansowania proponujemy zastosowanie wariantu 2 - modelu przekazywania informacji, w ramach którego informacje dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych stanowią prognozę przekazywaną przed daną dobą gazową, zarówno przez OSD jak i OSP- artykuł 37 Rozporządzenia komisji nr 312/2014. Pozwoliłoby to uniknąć niezbilansowania ZUP po wykonaniu doby gazowej, ponieważ ZUP mógłby zbilansować dostawy gazu dokładnie do poziomu planowanego zużycia.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRiESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRiESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>

16	<p>Proponowana zmiana ma na celu stopniowe zlikwidowanie elastyczności w zakresie wielkości niezbilansowania co będzie miało wpływ na ponoszone koszty związane z niezbilansowaniem. Zmiana ta jest co do zasady zgodna z wymaganiami wynikającymi z rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z 26 marca 2014 r. Dla jej wprowadzenia konieczne wydaje się dostosowanie innych elementów systemu bilansowania, w przeciwnym razie wprowadzona zmiana będzie rodziła wyłącznie dodatkowy koszt po stronie spółki obrotu, z ograniczoną możliwością zarządzania ryzykiem stąd wynikającym. Po pierwsze, należałoby równolegle wprowadzić rozliczenia niezbilansowania oparte na profilach przygotowanych przez OSP i OSD, zamiast na wskazaniach licznikowych. Pozwoli to na bieżące dobilansowywanie się zainteresowanego podmiotu do przewidywalnych wielkości zapotrzebowania. Po drugie, należałoby polepszyć jakość dostarczanych operatywnych informacji o niezbilansowaniu oraz wyeliminować różnice między operatywnymi i rozliczeniowymi informacjami o niezbilansowaniu. W obecnym kształcie udostępniane informacje nie dają wystarczającej podstawy do podejmowania skutecznych działań bilansujących. Z uwagi na obowiązek dostosowania IRIESD do IRIESP wprowadzenie tych zmian w IRIESP spowodować powinno odpowiednie zmiany w IRIESD.</p>	Zajdler Energy Lawyers & Consultants	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRIESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRIESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>
17	<p>Biorąc pod uwagę zmianę, wprowadzaną niniejszą aktualizacją, jak również perspektywę zniesienia dopuszczalnego limitu niezbilansowania od 1 kwietnia 2019 r., wnosimy o zapewnienie ZUP danych operatywnych z realizacji usługi przesyłania w zakresie poziomu niezbilansowania oraz danych operatywnych dla poszczególnych punktów, zgodnie z zasadami opisanymi poniżej:</p> <p>"1) Ograniczenie możliwości dokonywania zmiany alokacji operatywnej na punktach wyjścia przez odbiorców oraz OSD, w tym za pierwsze 4 i 8 godzin doby gazowej, wyłącznie do sytuacji awarii urządzeń pomiarowych, przy czym odbiorca i OSD dokonując alokacji za 8 godzin i po zakończeniu doby nie powinni mieć możliwości dokonywania zmian wstecz.</p> <p>Alokacja operatywna wykonana po zakończeniu danej doby gazowej powinna być jednocześnie alokacją rozliczeniową za tę dobę gazową."</p> <p>2) Skrócenie o 2 godziny terminu przekazywania informacji ZUP o szacunkowej</p>	PGNiG S.A.	<p>Przedstawione uwagi nie dotyczą bezpośrednio zaproponowanego zakresu zmian IRIESP.</p> <p>GAZ-SYSTEM prowadzi obecnie prace nad kompleksowym dostosowaniem IRIESP do otoczenia regulacyjnego oraz zmian na rynku gazu w Polsce.</p>

	<p>wartości niezbilansowania za pierwsze 4 i 8 godzin doby gazowej, tj. odpowiednio powinny obowiązywać godz. 12:00 i 16:00. Jednocześnie w celu umożliwienia ZUP zbilansowania danej doby gazowej przed jej zakończeniem należy wprowadzić dodatkowe terminy przekazywania danych na temat wielkości niezbilansowania tj. za 12 i 16 godzin doby gazowej, przekazywane z opóźnieniem 2-godzinnym. Niezależnie od powyższego należy udostępnić wszystkim ZUP dane o przepływach w granulacji godzinowej, aktualizowane on-line w odniesieniu do każdego MFPWYOSD.</p> <p>3) Przekazywanie danych operatywnych po zakończeniu doby gazowej do godziny 10:00 dla wszystkich punktów wejścia i punktów wyjścia, zawartych w umowie przesyłowej. Dane te powinny zawierać również informacje o ilościach przypisanych do dostawców ZUP oraz do odbiorców ZUP.</p> <p>4) Wyeliminowanie z HRP pozycji „korekta”. Biorąc pod uwagę narzędzia jakimi dysponuje Operator, w tym systemy informatyczne, nie ma uzasadnienia do tworzenia tej pozycji. Istnienie tej pozycji zaburza bilans ZUP w poszczególnych dobach gazowych i wpływa na niezbilansowanie ZUP.</p> <p>Niezapewnienie ZUP wystarczających danych w terminach umożliwiających podjęcie działań mających na celu uniknięcie niezbilansowania, będzie skutkowało ponoszeniem przez ZUP nieuzasadnionych kar finansowych z tytułu niezbilansowania na rzecz OSP.</p> <p>Należy podkreślić, że brak podjęcia przez OSP działań w celu zapewnienia użytkownikom systemu danych zgodnie z zasadami wskazanymi powyżej, spowoduje brak możliwości uniknięcia opłat z tytułu niezbilansowania oraz ich nieunikniony, znaczący wzrost.</p>		
18	<p>Wnosimy o comiesięczne publikowanie danych dotyczących łącznych opłat z tytułu działań bilansujących Operatora (art. 29 ust. 4 Rozporządzenia KE 312/2014). Zapewni to większą transparentność działań Operatora w kontekście zakazu czerpania zysków lub ponoszenia strat z tytułu wypłacanych lub otrzymywanych opłat za niezbilansowanie.</p> <p>Podana przez OGP informacja roczna wskazuje na wyraźny spadek przychodów związanych z bilansowaniem systemu przesyłowego przy wysokich kosztach, dla</p>	PGNiG S.A.	<p>GAZ-SYSTEM publikuje informacje, o których mowa w uwadze:</p> <p>http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/bilansowanie/mechanizm-zapewnienia-</p>

	których nie podano dokładnego pochodzenia.		neutralności-kosztowej/
19	<p>Wnosimy o przekazywanie użytkownikom sieci przez Operatora informacji dotyczącej działań bilansujących, o których mowa w rozdziale III Rozporządzenia KE 312/2014, w szczególności w zakresie wywiązywania się z obowiązku bilansowania gazu w jak największym zakresie poprzez kupno i sprzedaż standardowych produktów krótkoterminowych na hurtowym rynku gazu dla transakcji krótkoterminowych.</p> <p>W chwili obecnej na stronie internetowej OGP GAZ-SYSTEM S.A. brak jest dokładnej informacji o podjętych działaniach.</p>	PGNiG S.A.	<p>Zgodnie z art. 9 ust. 4 NC BAL GAZ-SYSTEM publikuje corocznie informacje dotyczące działań bilansujących na stronie internetowej:</p> <p>http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/bilansowanie/dzialania-bilansujace-nc-bal/</p>

Nr	Nr punktu IRIESP	Treść punktu IRIESP krajowego	(Tekst uwagi)	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Komentarz GAZ-SYSTEM
1	Definicje KCK i KCS	Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen: a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w odniesieniu do tej doby gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%	Kodeks Bilansowania (art. 22 ust. 7) przewiduje, że wartość korekty ustalającej różnicę pomiędzy krańcową ceną kupna i sprzedaży w stosunku do średnioważonej ceny nie powinna być wyższa od 10 %. W związku ze zmniejszeniem limitu niezbilansowania i wynikającymi z tego tytułu prognozowanymi wyższymi przychodami OSP z tytułu świadczenia usług przesyłowych, proponujemy zmniejszenie poprawki dla cen KCK i KCS z obecnej maksymalnej wartości 10% na poziom 5%.	Efenaz Sp. z o.o.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.
2	3.1.10	W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Dotychczasowy zapis w punkcie 3.1.10 faworyzuje OSD, którzy zgodnie z przepisami Prawa Energetycznego nie muszą wydzielać działalności handlowej. Dodatkowo, od października br. podmioty te nie będą musiały przedstawiać taryf w zakresie sprzedaży gazu do przedsiębiorstw biznesowych do zatwierdzenia przez Prezesa URE, co może spowodować wzrost cen gazu dla tych odbiorców. W związku z powyższym, w celu zwiększenia konkurencyjności dla odbiorców podłączonych do sieci OSD, wnosimy o zmianę zapisów w taki sposób, aby możliwe było przekazywanie paliwa gazowego w punkcie połączenia z OSD przez ZUP na rzecz jednego	Efengaz Sp. z o.o.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.

			lub kilku użytkowników systemu dystrybucyjnego, którzy będą posiadali zawarte umowy dystrybucyjne z OSD, ale nie będą musieli posiadać statusu ZUP (w tym na rzecz gospodarstw domowych). Pozwoli to również na możliwość uzyskania oczekiwanego systemowego rozdzielenia sprzedawców rynku hurtowego (działających wyłącznie na terenie OSP) od sprzedawców rynków detalicznych lub konsumenckich grup zakupowych (działających na terenie OSD).		
3	3.1.10	<i>W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.</i>	W celu zwiększenia dostępności do produktów na rynku hurtowym odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci OSD, w szczególności na rzecz gospodarstw domowych dotkniętych problemem ubóstwa energetycznego, wnosimy o zmianę zapisów w taki sposób, aby możliwe było przekazywanie paliwa gazowego w punkcie połączenia z OSD przez ZUP na rzecz jednego lub kilku użytkowników systemu dystrybucyjnego, którzy będą posiadali zawarte umowy dystrybucyjne z OSD, ale nie będą musieli posiadać statusu ZUP, w tym w szczególności na rzecz gospodarstw domowych.	Fundacja Stop Ubóstwu Energetycznemu	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.
4	6.2.2	<i>Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej („Wnioskodawca”) jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, skany oryginałów dokumentów i zaświadczeń lub kserokopii poświadczonych za</i>	W definicjach IRIESP wskazano, że użytkownikiem systemu przesyłowego może być m.in. osoba fizyczna. Jednakże zapisy punktu 6.2.2. wskazujące na obowiązek przedstawienia wypisu z KRS lub CEIDG oraz dokumentów potwierdzających nadanie numerów NIP i REGON, w praktyce uniemożliwiają gospodarstwom domowym zawarcie umowy przesyłowej, a tym samym blokują dostęp do	Efengaz Sp. z o.o.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.

		zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata:	ryнку hurtowego. Wnosimy o takie przereadagowanie zapisów, aby gospodarstwom domowym lub innym podmiotom nieposiadającym numerów NIP i REGON umożliwić bezpośredni zakup usług przesyłowych, gwarantowany również przepisami Prawa Energetycznego.		
5	6.2.2	Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej („Wnioskodawca”) jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, skany oryginałów dokumentów i zaświadczeń lub kserokopii poświadczonych za zgodność z oryginałem przez osoby upoważnione do reprezentacji podmiotu lub radcę prawnego lub adwokata:	W definicjach IRIESP wskazano, że użytkownikiem systemu przesyłowego może być m.in. osoba fizyczna. Jednakże zapisy punktu 6.2.2. wskazujące na obowiązek przedstawienia wypisu z KRS lub CEIDG oraz dokumentów potwierdzających nadanie numerów NIP i REGON, w praktyce uniemożliwiają gospodarstwom domowym zawarcie umowy przesyłowej, a tym samym blokują dostęp do rynku hurtowego. Wnosimy o takie przereadagowanie zapisów, aby gospodarstwom domowym lub innym podmiotom nieposiadającym numerów NIP i REGON umożliwić bezpośredni zakup usług przesyłowych, gwarantowany również przepisami Prawa Energetycznego.	Fundacja Stop Ubóstwu Energetycznemu	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.
6	7.7	Przydział Przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji.	Doprecyzowania wymagają zapisy, że przepustowość zakontraktowana w ramach produktów dobowych (na całą dobę gazową 6-6) w procedurze podwyższonej nominacji złożonej z jednodniowym wyprzedzeniem nie podlegają zmniejszeniu w przypadku renominacji śróddziennej dla danej doby gazowej - od zakontraktowanego poziomu w dół.	Hermes Energy Group S.A.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.

7	15	<i>Alokacje</i>	Zapisy dot. alokacji powinny zostać uzupełnione o powiązanie wariantu informacyjnego z Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z 26 marca 2014 r (tzw. BAL NC) ("wariant podstawowy") z alokacjami ZUP, z takim założeniem, że informacja przekazywana w ramach alokacji jest podzielona na dwie wartości: i) odbiorców mierzonych godzinowo oraz ii) odbiorców mierzonych rzadziej niż codziennie. Pozwoli to w przypadku i) weryfikować informację przekazywane przez OSD, zaś w przypadku ii) ta wartość powinna być brana do rozliczeń jako alokacja rozliczeniowa dla danej doby gazowej, a różnice zużycia jakie wynikną po pomiarze odbiorców ii) zostaną rozliczone już z poziomu OSD lub korekty OSP - ale nie będą miały wpływu na proces bilansowania. Taka praktyka stosowana jest bardzo skutecznie na rynkach Europy Zachodniej zatem powinno się wprowadzić ją również w Polsce.	Hermes Energy Group S.A.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.
8	17	<i>Rynek Usług Bilansujących</i>	Rynek Usług Bilansujących nie funkcjonuje - operator nie przedstawia ofert uczestnikom rynku, zatem w naszej ocenie nie ma podstaw do utrzymywania tych zapisów dla samej formalności.	Hermes Energy Group S.A.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRIESP.
9	18.1.7	<i>Dobowy limit niebilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego wynosi zero (0).</i>	W naszej ocenie Dobowy Limit Niebilansowania (DLN) dla obszaru gazu wysokometanowego, nie może wynosić zero (0) dopóki na rynku nie pojawi się dostępność produktów krótkoterminowych 22h na dobę, 7 dni w tygodniu, opisana odpowiednią płynnością. Obecnie nie ma możliwości dokonania działań pozwalających zbilansować	PKN ORLEN S.A.	Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRIESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia

			<p>się pod koniec doby gazowej na warunkach rynkowych. Nawet po przedłużeniu czasu prowadzenia notowań w ciągu doby przez TGE, nie ma pewności, że będzie dostępny gaz do zaspokojenia potrzeb wynikających z krótkookresowych wahań popytu i podaży o czym mówi Artykuł 50 pkt 1 lit a) Rozporządzenia komisji nr 312/2014. W naszej ocenie Według tego samego rozporządzenia również nie jest spełniony warunek opisany w artykule 50 pkt 1 lit c), z uwagi na słabą jakość prognoz przekazywanych przez operatorów OSD. W naszej ocenie aby DLN mógł wynosić zero (0), powinien być wdrożony mechanizm umożliwiający zarządzanie pozycją powykonawczo. Rozwiązaniem może być wdrożenie Usługi elastycznej akumulacji z zastosowaniem sprawdzonych rozwiązań z rynku czeskiego, gdzie cena za elastyczność po wykonanej dobie gazowej jest codziennie wyznaczana jako kurs jednolity na podstawie składanych ofert w oknie czasowym, a pozycja z danej doby gazowej, o ile mieści się w przedziale elastyczności, przechodzi na kolejną dobę gazową. Przydział elastyczności dla ZUP jest proporcjonalny do posiadanych przepustowości w punktach we/wyj i suma wszystkich przedziałów elastyczności nie przekracza limitów operacyjnych sieci przesyłowej.</p>		<p>przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
10	18.1.7	<p><i>Dobowy limit niebilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego wynosi zero (0).</i></p>	<p>W naszej ocenie Dobowy Limit Niebilansowania (DLN) dla obszaru gazu wysokometanowego, nie może wynosić zero (0) dopóki na rynku nie pojawi się dostępność produktów krótkoterminowych 24h na dobę, 7</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)</p>	<p>Zaproponowana przez GAZ-SYSTEM zmiana IRIESP nie wycofuje środka tymczasowego. Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie</p>

			<p>dni w tygodniu, opisana odpowiednią płynnością. Obecnie nie ma możliwości dokonania działań pozwalających zbilansować się pod koniec doby gazowej na warunkach rynkowych. Nawet po przedłużeniu czasu prowadzenia notowań w ciągu doby przez TGE, nie ma pewności, że będzie dostępny gaz do zaspokojenia potrzeb wynikających z krótkookresowych wahań popytu i podaży o czym mówi Artykuł 50 pkt 1 lit a) Rozporządzenia komisji nr 312/2014. W naszej ocenie Według tego samego rozporządzenia również nie jest spełniony warunek opisany w artykule 50 pkt 1 lit c), z uwagi na słabą jakość prognoz przekazywanych przez operatorów OSD. W naszej ocenie aby DLN mógł wynosić zero (0), powinien być wdrożony mechanizm umożliwiający zarządzanie pozycją powykonawczo. Rozwiązaniem może być wdrożenie Usługi elastycznej akumulacji z zastosowaniem sprawdzonych rozwiązań z rynku czeskiego, gdzie cena za elastyczność po wykonanej dobie gazowej jest codziennie wyznaczana jako kurs jednolity na podstawie składanych ofert w oknie czasowym, a pozycja z danej doby gazowej, o ile mieści się w przedziale elastyczności, przechodzi na kolejną dobę gazową. Przydział elastyczności dla ZUP jest proporcjonalny do posiadanych przepustowości w punktach we/wyj i suma wszystkich przedziałów elastyczności nie przekracza limitów operacyjnych sieci przesyłowej.</p>		<p>poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
--	--	--	---	--	---

11	18.1.7	<i>Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego wynosi zero (0).</i>	Poziom DLN równy zero będzie to dostosowanie się do standardów panujących na rynkach zachodniej Europy, jednak w naszej ocenie, aby nie spowodowało to negatywnych konsekwencji dla spółek obrotu należy uwzględnić uwagi przedstawione w pkt. 2 powyżej. Pozwoli to na równie skuteczne bilansowanie części portfela odbiorców mierzonych godzinowo, jak również tych mierzonych rzadziej niż codziennie.	Hermes Energy Group S.A.	Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.
12	18.1.7	<i>Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego wynosi zero (0).</i>	Usunąć w całości, przywrócić poprzedni zapis pkt. 18.1.7	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona.
13	18.3.4	<i>Podstawą rozliczenia z ZUP są wielkości określone w przygotowanym przez OSP Handlowym Raporcie Przesyłu (HRP).</i>	Handlowy Raport Przesyłu (HRP) przekazywany ZUP powinien zawierać dane rozliczeniowe z PP/PZ w granulacji godzinowej, a nie tylko dobowej jak jest obecnie. Takie dane są coraz częściej potrzebne ZUP do skutecznego prowadzenia procesu bilansowania i optymalizacji dostaw do odbiorców końcowych.	Hermes Energy Group S.A.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRiESP.
14	18.4	<i>Grupy bilansowe</i>	Należy uwzględnić ustalenia dot. rozliczania opłat związanych z neutralnością bilansowania dla uczestników grupy bilansowej, a mianowicie, że ZUP BG oraz ZUP UG są rozliczani z tej opłaty oddzielnie i bezpośrednio przez OSP.	Hermes Energy Group S.A.	Uwaga nie dotyczy zmian wprowadzanych Zmianą IRiESP.
15	22.5	<i>Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie: „18.1.7 Dobowy limit</i>	„Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. ...” - przedłużenie okresu obowiązywania dobowego limitu niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla	ENEA Trading Sp. z o.o.	Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia

		<p>niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,05*MAX[\frac{(R_PWE+R_PWY)}{2};R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania;</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>	<p>danego ZUP na poziomie 0,05 do końca okresu obowiązywania tolerancji niezbilansowania, która zgodnie kodeksem sieci BAL NC od kwietnia 2019 ma wynosić 0 proc.</p>		<p>przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
16	22.5	<p>Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla</p>	<p>W naszej ocenie okres obowiązywania powinien być przedłużony do godz. 6:00 1 kwietnia 2019 roku, z uwagi na brak na rynku dostępności produktów krótkoterminowych 22h na dobę, 7 dni w tygodniu, opisanej odpowiednią</p>	PKN ORLEN S.A.	<p>Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany</p>

		<p>obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,05*MAX(((R_PWE+R_PWY))/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania;</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>	<p>płynnością. Obecnie nie ma możliwości dokonania działań pozwalających zbilansować się pod koniec doby gazowej na warunkach rynkowych. Nawet po przedłużeniu czasu prowadzenia notowań w ciągu doby przez TGE, nie ma pewności, że będzie dostępny gaz do zaspokojenia potrzeb wynikających z krótkookresowych wahań popytu i podaży o czym mówi Artykuł 50 pkt 1 lit a) Rozporządzenia komisji nr 312/2014. W naszej ocenie Według tego samego rozporządzenia również nie jest spełniony warunek opisany w artykule 50 pkt 1 lit c), z uwagi na słabą jakość prognoz przekazywanych przez operatorów OSD. W naszej ocenie aby DLN mógł wynosić zero (0), powinien być wdrożony mechanizm umożliwiający zarządzanie pozycją powykonawczo tj. po skończonej dobie gazowej np. w postaci usługi elastycznej akumulacji (czeski rynek ma już wypracowane podobne rozwiązanie)</p>		<p>podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
17	22.5	<p>Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu</p>	<p>„Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. ...” - przedłużenie okresu obowiązywania dobowego limitu niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP na poziomie 0,05 do końca okresu obowiązywania tolerancji niezbilansowania,</p>	Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)	<p>Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w</p>

		<p>wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,05*MAX(((R_PWE+R_P_WY)/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania;</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>	<p>która zgodnie kodeksem sieci BAL NC od kwietnia 2019 ma wynosić 0 proc.</p> <p>Wnioskujemy o utrzymanie tolerancji niezbilansowania na obecnym poziomie 5%, do końca okresu przejściowego z uwagi na fakt, iż zmniejszenie tolerancji przełoży się na zmniejszenie aktywności podmiotów funkcjonujących na rynku krótkoterminowym jak również zmniejszenie poziomu tolerancji z 5% na 2,5% nie spowoduje zwiększenia dokładności w prognozowaniu przez uczestników rynku. Już w chwili obecnej działania uczestników rynku zmierzają do uzyskania jak największej dokładności prognozowania z myślą o przyjęciu w roku 2019 modelu docelowego z tolerancją niezbilansowania na poziomie zero (0). Propozycja zmiany zapisu: "Dodaje się pkt. 22.5 o brzmieniu: od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. Pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie (...)"</p>		<p>postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
18	22.5	<p>Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla</p>	<p>Usunąć w całości.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>

		<p>danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,05*MAX[((R_PWE+R_PWY)/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania;</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>			
19	22.5	<p>Do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla</p>	<p>Wnioskujemy o utrzymanie tolerancji niezbilansowania na obecnym poziomie 5%, do końca okresu przejściowego z uwagi na fakt, iż zmniejszenie tolerancji przełoży się na zmniejszenie aktywności podmiotów funkcjonujących na rynku krótkoterminowym jak</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>	<p>Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w</p>

		<p>danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,05*MAX(((R_PWE+R_PWY))/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania;</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>	<p>również zmniejszenie poziomu tolerancji z 5% na 2,5% nie spowoduje zwiększenia dokładności w prognozowaniu przez uczestników rynku. Już w chwili obecnej działania uczestników rynku zmierzają do uzyskania jak największej dokładności prognozowania z myślą o przyjęciu w roku 2019 modelu docelowego z tolerancją niezbilansowania na poziomie zero (0). Propozycja zmiany zapisu: "Dodaje się pkt. 22.5 o brzmieniu: od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. Pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie (...)"</p>		<p>postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
20	22.6	<p>Od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla</p>	<p>usunięcie punktu z uwagi na zmianę treści punktu 22.5</p>	<p>ENEA Trading Sp. z o.o.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>

		<p>obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,025*MAX[((R_PWE+R_PWY))/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>			
21	22.6	<p>Od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit</p>	Wykreślenie punktu, ze względu na proponowaną zmianę zapisu w punkcie 22.5	PKN ORLEN S.A	Uwaga nieuwzględniona.

		<p>niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,025*MAX[((R_PWE+R_PWY))/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC)."</p>			
22	22.6	<p>Od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p>	<p>Wnioskujemy o wykreślenie propozycji zmniejszenia tolerancji niezbilansowania z 5% do 2,5% w okresie od dnia 1 kwietnia 2018r. do dnia 1 kwietnia 2019r. i pozostawieniu jej na obecnym poziomie 5%. Uzasadnienie jw. Pkt.</p>	TAURON Polska Energia S.A.	<p>Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia przedmiotowej zmiany</p>

		<p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,025*MAX[((R_PWE+R_PWY)/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC).”</p>	22.6 do usunięcia		<p>podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
23	22.6	<p>Od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące</p>	<p>Wnioskujemy o wykreślenie propozycji zmniejszenia tolerancji niezbilansowania z 5% do 2,5% w okresie od dnia 1 kwietnia 2018r. do dnia 1 kwietnia 2019r. i pozostawieniu jej na</p>	Towarzystwo Obrótu Energią (TOE)	<p>Celem zmiany jest stopniowe zmniejszenie poziomu tolerancji do docelowego 0% w IV 2019r. Konieczność wprowadzenia</p>

	<p>brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,025*MAX[(((R_PWE+R_PWY))/2;R_PWY]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz WPWYOTC).”</p>	<p>obecnym poziomie 5%. Uzasadnienie jw. Pkt. 22.6 do usunięcia.</p> <p>W naszej ocenie okres obowiązywania powinien być przedłużony do godz. 6:00 1 kwietnia 2019 roku, z uwagi na brak na rynku dostępności produktów krótkoterminowych 22h na dobę, 7 dni w tygodniu, opisanej odpowiednią płynnością. Obecnie nie ma możliwości dokonania działań pozwalających zbilansować się pod koniec doby gazowej na warunkach rynkowych. Nawet po przedłużeniu czasu prowadzenia notowań w ciągu doby przez TGE, nie ma pewności, że będzie dostępny gaz do zaspokojenia potrzeb wynikających z krótkookresowych wahań popytu i podaży o czym mówi Artykuł 50 pkt 1 lit a) Rozporządzenia komisji nr 312/2014. W naszej ocenie Według tego samego rozporządzenia również nie jest spełniony warunek opisany w artykule 50 pkt 1 lit c), z uwagi na słabą jakość prognoz przekazywane przez operatorów OSD. W naszej ocenie aby DLN mógł wynosić zero (0), powinien być wdrożony mechanizm umożliwiający zarządzanie pozycją powykonawczo tj. po skończonej dobie gazowej np. w postaci usługi elastycznej akumulacji (czeski rynek ma już wypracowane podobne rozwiązanie)</p>		<p>przedmiotowej zmiany podniósł Prezes URE w postępowaniu o zatwierdzenie Sprawozdania dot. środków tymczasowych. Kryteria warunkujące wycofanie środka tymczasowego w postaci tolerancji pozostały takie same.</p>
--	---	---	--	--

24	22.6	<p>Od godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2018r. do godz. 6:00 dnia 1 kwietnia 2019r. pkt. 18.1.7 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego dla danego ZUP określany jest zgodnie z poniższym wzorem:</p> $DLN=0,025*MAX\left(\frac{R_PWE+R_PWY}{2};R_PWY\right]$ <p>gdzie:</p> <p>DLN Dobowy Limit Niezbilansowania</p> <p>RPWE suma ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEPPG, WPWEOSP oraz WPWEOTC);</p> <p>RPWY suma ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYPPG, WPWYOSP oraz</p>	<p>Nowy punkt 22.6 dot. przepisów przejściowych dot. DLN obowiązujących od 1 kwietnia 2018 roku do 31 marca 2019 roku powinien zostać usunięty - jesteśmy za zmniejszeniem poziomu DLN od razu do poziomu zero (0), ponieważ to nie sam poziom DLN powinien być motywatorem rynku do lepszego bilansowania, ale przejrzyste mechanizmy bilansowania i kompetencje OGP w kwestii prognozowania poziomu DLN w oparciu o założenia opisane w pkt. 2 powyżej. Utrzymywanie jakiegokolwiek tolerancji niezbilansowania (DLN) zachęca uczestników rynku do celowego niezbilansowania, co bezpośrednio wpływa na zahamowanie płynności rynku. Rozliczanie niezbilansowania (gdzie DLN = 0%) po cenach krańcowych powinno samo wymusić na rynku mechanizmy poszukiwania możliwości bilansowania. Podmioty, mając bufor w postaci DLN, nie bilansują się całkowicie poprzez TGE i/lub OTC, wykorzystując możliwość bilansowania "po rynku" przez operatora.</p>	Hermes Energy Group S.A.	<p>W ocenie GAZ-SYSTEM wprowadzenie rocznego okresu dostosowującego do limitu 0% (tj. 2,5 % tolerancji w okresie IV 2018-IV 2019) jest wyważeniem argumentacji przedstawionych w niniejszej uwadze i postulatów kilku uczestników rynku zgłoszonych w ramach konsultacji.</p>
----	------	--	--	--------------------------	---

		WPWYOTC)."			
25	22.3-22.8 (pkt. 2. Zmiany IRiESP	Usuwa się pkt. 22.3-22.5, pkt. 22.7 oraz pkt. 22.9-22.26. Dotychczasowy pkt. 22.6 staje się pkt. 22.3, zaś dotychczasowy pkt. 22.8 staje się pkt. 22.4.	Usunąć w całości.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona.